

GAS WELL PRODUCTION LEDGER CODES

GAS WELL ALLOWABLE CODES

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

GAS DISPOSITION CODES

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

CONDENSATE DISPOSITION CODES

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

RRC INTERNAL DISPOSITION CODES

- 10 SWR10
- 99 INVALID OR OMITTED DISPOSITION
- MONTHLY STATUS CODE
-
- B FIELD AND WELL ON ROUTINE BALANCING
- C VOLUNTARY CANCELLED UNDERAGE

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

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

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

WILD CAT		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
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

AMERICAN CASCADE ENERGY, INC.		017900									
TEXACO FEE		WELL #:	2	RRCID ->	152679	COMPL. DATE	08/02/1993	TOTAL DEPTH	7700	PERF.	N/A
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC		020467									
VASTAR FEE		WELL #:	2	RRCID ->	196402	COMPL. DATE	01/04/2003	TOTAL DEPTH	15490	PERF.	N/A
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	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
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

BXP OPERATING, LLC		042191									
GRANBURY		WELL #:	1	RRCID ->	260375	COMPL. DATE	01/26/2009	TOTAL DEPTH	10552	PERF.	8645 - 10809
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	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
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

WILD CAT		//CONT.//		00006 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: MADISON							
BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC.		//CONT.//		048169										
S. SOUR LAKE		WELL #:		1	RRCID ->	291339	COMPL. DATE	09/15/2019	TOTAL DEPTH	9156	PERF.10304 - 10344			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BBX OPERATING, L.L.C.				058908										
BONETTI, LOUISE		WELL #:		2	RRCID ->	164126	COMPL. DATE	05/29/1997	TOTAL DEPTH	13250	PERF. N/A			
02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BLUESTEM NATURAL GAS LLC				076906										
ODDIE FIELDS		WELL #:		1	RRCID ->	292309	COMPL. DATE	05/21/2021	TOTAL DEPTH	12000	PERF.10954 - 10962			
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BLUEFIN RESOURCES LLC				077031										
L. CORNELIUS		WELL #:		13	RRCID ->	263781	COMPL. DATE	05/31/2011	TOTAL DEPTH	12619	PERF. N/A			
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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

BP "B"		WELL #:		1	RRCID ->	210886	COMPL. DATE	06/24/2005	TOTAL DEPTH	11030	PERF. N/A			
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WILDCAT		//CONT.//		00006 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: MATAGORDA					
OLIPDP II, LLC		//CONT.//		100467								
HICKORY CREEK		WELL #:		1	RRCID ->	233354	COMPL. DATE	05/08/2007	TOTAL DEPTH	12950	PERF.10032 - 10042	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	BALANCE	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE			
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

KYSER GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	239757	COMPL. DATE	12/04/2007	TOTAL DEPTH	12357	PERF. N/A	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

RICE UNIVERSITY A 460		WELL #:		2	RRCID ->	242845	COMPL. DATE	07/29/2007	TOTAL DEPTH	12300	PERF. N/A	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

POWELL GROUP		WELL #:		1	RRCID ->	257139	COMPL. DATE	04/06/2010	TOTAL DEPTH	13166	PERF.11486 - 11503	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

RICE UNIVERSITY GAS UNIT "A"		WELL #:		1	RRCID ->	283642	COMPL. DATE	12/29/2011	TOTAL DEPTH	12175	PERF.10244 - 10252	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

CARR RESOURCES, INC.		135180										
BLACKJACK		WELL #:		1	RRCID ->	176480	COMPL. DATE	12/21/1999	TOTAL DEPTH	15001	PERF. N/A	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

WILDCAT		//CONT.//		00006 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: JEFFERSON				
CARR RESOURCES, INC.		//CONT.//		135180							
PIRTLAW		WELL #:		1	RRCID ->	234011	COMPL. DATE	10/15/2007	TOTAL DEPTH	16033	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

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

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

DAYLIGHT PETROLEUM LLC				208171							
PINEHURST GAS UNIT		WELL #:		15	RRCID ->	160370	COMPL. DATE	08/15/1996	TOTAL DEPTH	12029	PERF.10830 - 11932
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
07	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
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
07	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
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

WILD CAT		//CONT.//		00006 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: POLK				
DENBURY ONSHORE, LLC		//CONT.//		215343							
KEYSTONE MILLS		WELL #:		46	RRCID ->	190877	COMPL. DATE	12/16/2001	TOTAL DEPTH	10925	PERF.10488 - 10494
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//		216378			CNTY: POLK				
BLACKSTONE A-917		//CONT.//		1	RRCID ->	231726	COMPL. DATE	07/05/2006	TOTAL DEPTH	12500	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

ENERGY TWENTY OPERATING LLC		//CONT.//		252144			CNTY: POLK				
POWELL		//CONT.//		1	RRCID ->	277267	COMPL. DATE	11/17/2014	TOTAL DEPTH	9132	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

ENPOWER RESOURCES INC.		//CONT.//		252992			CNTY: POLK				
WOOD, VALDA		//CONT.//		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	EOM BALANCE
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04	SWR 10	94	-0-	94	94				N	-0-	-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	94				N	-0-	-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	94				N	-0-	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	94				N	NO RPT	-0-

EVERGREEN ENERGY, INC.		//CONT.//		256489			CNTY: POLK				
COULTER, JOHN		//CONT.//		1	RRCID ->	234972	COMPL. DATE	12/22/2005	TOTAL DEPTH	10556	PERF.10489 - 10511
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

FIELDWOOD ONSHORE LLC		//CONT.//		267774			CNTY: POLK				
ACOM, O. H. ESTATE GAS UNIT		//CONT.//		3	RRCID ->	165888	COMPL. DATE	06/01/1997	TOTAL DEPTH	9387	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

PLUGGED AND ABANDONED 09/14/2022 - WELL PLUGGED 9/14/2022

WILDCAT		//CONT.//		00006 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: MADISON								
FORTUNE RESOURCES LLC				278755											
HOSS UNIT				WELL #:	1H	RRCID ->	279507	COMPL. DATE	12/08/2014	TOTAL DEPTH	12518	PERF.	12770 - 16190		
M	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
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-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-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-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		
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-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MECHURA, T. GAS UNIT				WELL #:	2	RRCID ->	209511	COMPL. DATE	05/11/2013	TOTAL DEPTH	13285	PERF.	13283 - 13395		
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-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HILCORP ENERGY COMPANY				386310											
OLD OCEAN UNIT				WELL #:	102	RRCID ->	138163	COMPL. DATE	01/23/1991	TOTAL DEPTH	11135	PERF.	10380 - 10405		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

OLD OCEAN UNIT				WELL #:	63	RRCID ->	179995	COMPL. DATE	10/17/2000	TOTAL DEPTH	11006	PERF.	8996 - 9010		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-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		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WILDCAT		//CONT.//		00006 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: WHARTON								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310											
BROCKMAN, J. C. ET AL		WELL #:		1	RRCID ->	180401	COMPL. DATE	09/01/2000	TOTAL DEPTH	15467	PERF.11844 - 11852				
M	O	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
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		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				
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		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				
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

OLD OCEAN UNIT		WELL #:		134	RRCID ->	242383	COMPL. DATE	08/02/2008	TOTAL DEPTH	10785	PERF. 8776 - 8792				
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		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				
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MALLARD		WELL #:		1	RRCID ->	279215	COMPL. DATE	10/06/2014	TOTAL DEPTH	15169	PERF. N/A				
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BAER RANCH		WELL #:		1	RRCID ->	279468	COMPL. DATE	04/04/2015	TOTAL DEPTH	13811	PERF. N/A				
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WILDCAT		//CONT.//		00006 001	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: WHARTON							
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310											
HARDER-DISHMAN				WELL #:	2ST	RRCID ->	280751	COMPL. DATE	08/12/2015	TOTAL DEPTH	13113	PERF.12822 - 12844			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM		
			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WESTBURY FARMS				WELL #:	1	RRCID ->	283854	COMPL. DATE	08/22/2017	TOTAL DEPTH	15011	PERF.13416 - 13450			
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SHIELDS HBR				WELL #:	1	RRCID ->	291359	COMPL. DATE	06/02/2021	TOTAL DEPTH	12500	PERF. N/A			
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-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

JHP OPERATING, LLC				WELL #:	1	RRCID ->	221654	COMPL. DATE	08/21/2006	TOTAL DEPTH	16000	PERF.14556 - 15897			
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

JOY RESOURCES, INC.				WELL #:	1	RRCID ->	245853	COMPL. DATE	12/10/2007	TOTAL DEPTH	11233	PERF. N/A			
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

KALER ENERGY CORP.				WELL #:	3	RRCID ->	292066	COMPL. DATE	08/03/2021	TOTAL DEPTH	11941	PERF.11521 - 11628			
02	SHUT IN	37009	-0-	37009	40947	36200	2	809	9		N	735	917	1	-0-
03	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	40947						N	-0-			-0-
04	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	40947						N	-0-			-0-
05	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	40947						N	-0-			-0-
06	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	40947						N	-0-			-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	40947						N	NO RPT			-0-

WILDCAT		//CONT.//		00006 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: SAN JACINTO								
KD ENERGY, LLC				452996											
MATL				WELL #:	1	RRCID ->	235068	COMPL. DATE	12/21/2007	TOTAL DEPTH	14200	PERF.	N/A		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-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		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-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		
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HINTZ ESTATE -A-				WELL #:	2	RRCID ->	211974	COMPL. DATE	11/04/1991	TOTAL DEPTH	3554	PERF.	1690 - 1695		
02	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 02/16/2022 - WELL PLUGGED 2/16/2022															

MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC				521544											
DIERKING UNIT				WELL #:	2RE	RRCID ->	192717	COMPL. DATE	03/09/2002	TOTAL DEPTH	15740	PERF.	N/A		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MILESTONE OPERATING, INC.				567103											
QUAIL UNIT				WELL #:	2	RRCID ->	205166	COMPL. DATE	06/27/2003	TOTAL DEPTH	8908	PERF.	8846 - 8847		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

JEFFERSON LAND COMPANY				WELL #:	4	RRCID ->	210127	COMPL. DATE	01/17/2004	TOTAL DEPTH	9124	PERF.	8025 - 8027		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WILDCAT		//CONT.//		00006 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: MATAGORDA				
MILESTONE OPERATING, INC.		//CONT.//		567103							
JEFFERSON LAND COMPANY		WELL #:		51R	RRCID ->	227310	COMPL. DATE	01/17/2004	TOTAL DEPTH	9450	PERF. N/A
M	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
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

JEFFERSON LAND COMPANY		WELL #:		64	RRCID ->	291368	COMPL. DATE	01/12/2010	TOTAL DEPTH	16520	PERF. N/A
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

PETRO-SMITH OPERATING LLC		WELL #:		660313	RRCID ->	173905	COMPL. DATE	11/27/1997	TOTAL DEPTH	17219	PERF. N/A
MONTE CARLO UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	173905	COMPL. DATE	11/27/1997	TOTAL DEPTH	17219	PERF. N/A
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

PHOENIX HYDROCARBONS OPERATING		WELL #:		664125	RRCID ->	208180	COMPL. DATE	01/07/2005	TOTAL DEPTH	11500	PERF.10862 - 11416
BRIARCOVE UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	208180	COMPL. DATE	01/07/2005	TOTAL DEPTH	11500	PERF.10862 - 11416
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

POCO LLC		WELL #:		668802	RRCID ->	278886	COMPL. DATE	01/24/2015	TOTAL DEPTH	2706	PERF. N/A
HBR RUBEL		WELL #:		1	RRCID ->	278886	COMPL. DATE	01/24/2015	TOTAL DEPTH	2706	PERF. N/A
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

PROLINE ENERGY RESOURCES INC		WELL #:		681327	RRCID ->	132477	COMPL. DATE	09/28/1989	TOTAL DEPTH	10304	PERF. 9120 - 9126
STAFFORD, JOE W. ET AL		WELL #:		2	RRCID ->	132477	COMPL. DATE	09/28/1989	TOTAL DEPTH	10304	PERF. 9120 - 9126
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-

WILDCAT		//CONT.//		00006 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: JASPER			
PROLINE ENERGY RESOURCES INC		//CONT.//		681327						
VASTAR-TEMPLE INLAND		WELL #:		1	RRCID -> 179986	COMPL. DATE 04/30/2000	TOTAL DEPTH 12000	PERF.10612	- 10620	
M	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
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

VASTAR-TEMPLE INLAND		WELL #:		1	RRCID -> 180815	COMPL. DATE 08/14/2000	TOTAL DEPTH 12000	PERF.10970	- 11055	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

VASTAR BONNER		WELL #:		1	RRCID -> 183973	COMPL. DATE 08/04/2000	TOTAL DEPTH 19458	PERF.14396	- 14473	
02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		39
03	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		39
04	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		39
05	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		39
*06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		39
*07	0 W	-0-	-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		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	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		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	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		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

WILD CAT		//CONT.//	00006 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: MONTGOMERY					
SAWTOOTH OPERATING CO., INC.		//CONT.//	749152								
THE GEORGE FOUNDATION		WELL #:	1	RRCID ->	203686	COMPL. DATE	06/18/2003	TOTAL DEPTH	11900	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
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	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
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

SIGMON CONSTRUCTION CO., INC.			780277								
HERRIN		WELL #:	1	RRCID ->	254817	COMPL. DATE	11/06/2009	TOTAL DEPTH	16268	PERF.	N/A
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

SMALL, R.P. CORP.			789221								
GARRETT GAS UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	266501	COMPL. DATE	08/24/2008	TOTAL DEPTH	11314	PERF.	11525 - 12044
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

SOUTHCOAST PRODUCTION INC			803257								
FOSTER "C"		WELL #:	3	RRCID ->	191847	COMPL. DATE	05/30/1998	TOTAL DEPTH	11520	PERF.	11290 - 11300
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	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
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

WILDCAT		//CONT.//		00006 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: WHARTON				
TIMBERWOLF ENERGY, INC.				860554							
HOLY COMFORTER UNIT 2		WELL #:		1	RRCID -> 199711	COMPL. DATE 01/30/2004	TOTAL DEPTH 12717	PERF. N/A			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
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-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

UPLAND OPERATING, LLC				878942							
WATSON		WELL #:		1	RRCID -> 281252	COMPL. DATE 08/26/2015	TOTAL DEPTH 6200	PERF. 5023 -	5033		
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

VIA OIL COMPANY				884905							
SMITHERS		WELL #:		1	RRCID -> 163769	COMPL. DATE 12/21/1996	TOTAL DEPTH 11642	PERF. N/A			
02		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	86					282
03		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	86					282
04		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	86					282
05		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	86					282
06		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	86					282
07		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	86					282
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 11/30/1999											

VIPER S.W.D., LLC				886209							
MALOTA UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 248811	COMPL. DATE 05/19/2006	TOTAL DEPTH 10350	PERF. 5734 -	5742		
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-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-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			
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-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-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			
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-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

WILDCAT		//CONT.//		00006 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: WHARTON							
WHEELER OPERATING CORPORATION				914263										
PDO NATHAN WILLIAMS				WELL #:	1	RRCID ->	216955	COMPL. DATE	07/30/2005	TOTAL DEPTH	2000	PERF.	N/A	
M	O	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
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	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	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	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	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ZARVONA ENERGY LLC				950523										
BLACK STONE "DJ"				WELL #:	1	RRCID ->	204820	COMPL. DATE	04/30/2004	TOTAL DEPTH	20600	PERF.	N/A	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	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	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	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	
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WILDCAT		//CONT.//	00006 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: WHARTON	
ZARVONA ENERGY LLC		//CONT.//	950523				
BLACK STONE MINERALS		WELL #:	3	RRCID -> 278942	COMPL. DATE 03/10/2006	TOTAL DEPTH 14484	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
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-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-

ZAZA ENERGY, LLC			950545			CNTY: WHARTON	
GIBBS BROTHERS		WELL #:	1H	RRCID -> 262753	COMPL. DATE 08/20/2011	TOTAL DEPTH 12061	PERF. N/A
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-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-

ACE, NORTH (4830)			00420 664	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: POLK	
ARCADIA OPERATING, LLC			028734				
BLACK STONE D		WELL #:		RRCID -> 185951	COMPL. DATE 04/27/2001	TOTAL DEPTH 4948	PERF. 4802 - 4807
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		100
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		100
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		100
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		100
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		100
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		100

BLUE BRANCH						CNTY: POLK	
		WELL #:	1	RRCID -> 291217	COMPL. DATE 02/28/2021	TOTAL DEPTH 6412	PERF. 5064 - 5067
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		5
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		5
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		5
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		5
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		5
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		5

ACE, NORTH (4850)			00420 830	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: POLK	
ARCADIA OPERATING, LLC			028734				
KIRBY FOREST INDUSTRIES "C"		WELL #:	1	RRCID -> 203096	COMPL. DATE 05/08/2004	TOTAL DEPTH 5032	PERF. 4879 - 4882
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-

PLUGGED AND ABANDONED 08/16/2008

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 (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		72
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		72
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		72
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		72
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		72
07	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		
02	113 N	113	-0-	-0-	-0-	113 2	Y	-0-		-0-
03	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127 2	Y	-0-		-0-
04	378 N	378	-0-	-0-	-0-	378 2	Y	-0-		-0-
05	238 N	238	-0-	-0-	-0-	238 2	Y	-0-		-0-
*06	235 N	235	-0-	-0-	-0-	235 2	Y	-0-		-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

PINEY WOODS		WELL #:		RRCID -> 279194		COMPL. DATE 02/13/2015		TOTAL DEPTH 7605		PERF. 7374 - 7382	
02	924 N	692	-0-	-232	-0-	679 2	13 9	Y	12		232
03	893 N	893	-0-	-0-	-0-	873 2	20 9	Y	18		250
04	1050 N	1050	-0-	-0-	-0-	1039 2	11 9	Y	10		260
05	1220 N	1220	-0-	-0-	-0-	1203 2	17 9	Y	15		275
*06	1265 N	1265	-0-	-0-	-0-	1256 2	9 9	Y	8	110 1	173
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		173

TEXLA MILL		WELL #:		RRCID -> 282485		COMPL. DATE 06/12/2017		TOTAL DEPTH 7490		PERF. 7734 - 7744	
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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		94
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		94
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		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			
02	437 N	437	-0-	-0-	-0-	415 2	22 9	N	20		193
03	326 N	326	-0-	-0-	-0-	313 2	13 9	N	12		205
04	116 N	116	-0-	-0-	-0-	85 2	31 9	N	28		233
05	496 N	161	-0-	-335	-0-	147 2	14 9	N	13		246
*06	334 N	334	-0-	-0-	-0-	270 2	64 9	N	58	235 1	69
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		69

H J BALLARD		WELL #:		RRCID -> 283853		COMPL. DATE 10/10/2017		TOTAL DEPTH 9402		PERF. 9308 - 9316	
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
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		8
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		8
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		8

ADAMS RANCH (YEGUA DY)		//CONT.//		00650 940	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: JASPER				
SOUTHERN OIL OF LOUISIANA LLC				804365								
MVP 'A-183'				WELL #:	2ST	RRCID ->	287451	COMPL. DATE	06/21/2019	TOTAL DEPTH	10991	PERF.12020 - 12175
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	PROD	AMT CODE	AMT CODE
02		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 04/18/2022												

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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0	N	-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
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		43
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		43
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		43
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		43
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		43
07	0	X	-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			
02	12139	X	12139	-0-	-0-	-0-	11525	2	614	9	N	558	177	1	1373
03	13764	X	12745	-0-	-1019	-0-	12068	2	677	9	N	615	1068	1	920
04	13320	X	9717	-0-	-3603	-0-	9161	2	556	9	N	505	346	1	1079
05	13764	X	7723	-0-	-6041	-0-	7555	2	168	9	N	153	349	1	883
06	13320	X	6696	-0-	-6624	-0-	6255	2	441	9	N	401	180	1	1104
07	13454	X	6482	-0-	-6972	-0-	6321	2	161	9	N	146	679	1	571

MVP 'A-98'				WELL #:	1	RRCID ->	279177	COMPL. DATE	01/14/2015	TOTAL DEPTH	11380	PERF.12263 - 12314	
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		334	
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		334	
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		334	
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	334	1	-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

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
02	22876	X	-0-	-0-	-22876	-0-			N	-0-		329
03	25327	X	-0-	-0-	-25327	-0-			N	-0-		329
04	18780	X	-0-	-0-	-18780	-0-			N	-0-		329
05	12090	X	-0-	-0-	-12090	-0-			N	-0-		329
06	4110	X	-0-	-0-	-4110	-0-			N	-0-		329
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		329

ADAMS RANCH (YEGUA EY-9) //CONT.// 00650 975 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JASPER														
SOUTHERN OIL OF LOUISIANA LLC //CONT.// 804365														
MVP 'A-152' GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 276593 COMPL. DATE 11/03/2014 TOTAL DEPTH 11379 PERF.12355 - 12434														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

02		19796 X	-0-	-0-	-19796	-0-				N	-0-			384
03		21917 X	-0-	-0-	-21917	-0-				N	-0-			384
04		10230 X	-0-	-0-	-10230	-0-				N	-0-			384
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			384
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			384
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			384

MVP 'A-152' GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 279152 COMPL. DATE 02/09/2014 TOTAL DEPTH 11134 PERF.12185 - 14529														
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	4313				N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	4313				N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	4313				N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	4313				N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	4313				N	NO RPT			-0-
07		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														
02		35	135	-0-	100 B	2299	135	2		N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS -> 2299												
03		310	155	-0-	-155 B	2144	155	2		N	-0-			-0-
04		2319 N	175	-0-	-2144 B	-0-	175	2		N	-0-			-0-
05		175 N	175	-0-	-0- B	-0-	175	2		N	-0-			-0-
*06		178 N	178	-0-	-0- B	-0-	178	2		N	-0-			-0-
07		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

NITRO OIL & GAS, LLC 611014														
MURPHY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 215598 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9830 PERF. 9668 - 9690														
02		28 N	1	-0-	-27 B	-0-	1	3		N	-0-			102
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		155 N	5	-0-	-150 B	-0-	5	3		N	-0-			102
04		9 N	9	-0-	-0- B	-0-	9	3		N	-0-			102
05		6 N	6	-0-	-0- B	-0-	6	3		N	-0-			102
06		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			102
*07		34 N	34	-0-	-0- B	-0-	34	3		N	-0-			102

GERRY SAUM UNIT WELL #: 1 RRCID -> 288730 COMPL. DATE 10/29/1984 TOTAL DEPTH 9920 PERF. 9767 - 9780														
02		14B DENY	-0-	-0-	-0- B	3				N	-0-			87
03/01		BALANCING DATE STATUS -> 3												
03		14B DENY	-0-	-0-	-0- B	3				N	-0-			87
04		H15 VIOL	-0-	-0-	-0- B	3				N	-0-			87
05		14B DENY	-0-	-0-	-0- B	3				N	-0-			87
06		14B DENY	-0-	-0-	-0- B	3				N	-0-			87
07		14B DENY	-0-	-0-	-0- B	3				N	-0-			87

COMANCHE WELL #: 1 RRCID -> 289087 COMPL. DATE 06/23/1984 TOTAL DEPTH 9644 PERF. 9525 - 9538														
02		11 N	-0-	-0-	-11 B	-0-				N	-0-			60
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			60
04		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			60
05		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			60
06		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			60
07		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			60

AGGIELAND (WOODBINE)		//CONT.// 00798 850		ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: BRAZOS					
NITRO OIL & GAS, LLC		//CONT.// 611014		WELL #: 1		RRCID -> 289644		COMPL. DATE 01/05/1985		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 9826 - 9836	
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	
02	38 N	38	-0-	-0-	B	-0-	38 3	N	-0-			161	
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
03	62 N	53	-0-	-9	B	-0-	41 3	12 9	N	11	123 1	49	
04	43 N	43	-0-	-0-	B	-0-	36 3	7 9	N	6		55	
05	55 N	55	-0-	-0-	B	-0-	47 3	8 9	N	7		62	
06	43 N	43	-0-	-0-	B	-0-	36 3	7 9	N	6		68	
*07	38 N	38	-0-	-0-	B	-0-	35 3	3 9	N	3		71	

ASTER (JACKSON)		01476 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WALKER					
PROLINE ENERGY RESOURCES INC		681327		WELL #: 1		RRCID -> 218335		COMPL. DATE 04/14/2006		TOTAL DEPTH 4000		PERF. 1860 - 1864	
ROBINSON													
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT		-0-	
07	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		WELL #: 1		RRCID -> 134410		COMPL. DATE 08/27/1989		TOTAL DEPTH 13422		PERF.11981 - 11997	
TOVREA, ALLEN T. ET AL													
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-		440			N	-0-		304	
03	14B DENY	36	-0-	36		476	25 1	11 9	N	10		314	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		476			N	NO RPT		314	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		476			N	NO RPT		314	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		476			N	NO RPT		314	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		476			N	NO RPT		314	

HILCORP ENERGY COMPANY		386310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GALVESTON					
SMU		WELL #: 1		RRCID -> 200566		COMPL. DATE 06/28/2002		TOTAL DEPTH 13835		PERF.11897 - 11924			
02	16576 #	15084	-0-	-1492		-0-	14702 2	382 9	N	347	380 1	137	
03	18011 #	17218	-0-	-793		-0-	16794 2	424 9	N	385	354 1	168	
04	16980 #	16220	-0-	-760		-0-	15815 2	405 9	N	368	341 1	195	
05	17112 #	15623	-0-	-1489		-0-	15226 2	397 9	N	361	371 1	185	
06	16650 #	14768	-0-	-1882		-0-	14401 2	367 9	N	334	357 1	162	
07	17205 #	15188	-0-	-2017		-0-	14817 2	371 9	N	337	364 1	135	

ALGOA, SOUTH (UPPER VICKSBURG)		01490 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GALVESTON					
LLOX, L.L.C.		504583		WELL #: 001		RRCID -> 283463		COMPL. DATE 07/21/2017		TOTAL DEPTH 16000		PERF.14522 - 14575	
EDGAR R. MAXEY													
02	64288 X	23461	-0-	-40827		-0-	141 1	22602 2	Y	563	545 1	860	
							99 4	619 9					
03	88768 X	88768	-0-	-0-		-0-	768 1	86319 2	Y	1117	1137 1	840	
							452 4	1229 9					
04	59760 X	-0-	-0-	-59760		-0-			Y	-0-		840	
05	63747 X	63747	-0-	-0-		-0-	468 1	61860 2	Y	979	930 1	889	
							342 4	1077 9					
06	61175 X	61175	-0-	-0-		-0-	523 1	59231 2	Y	979	922 1	946	
							344 4	1077 9					
07	61752 X	58536	-0-	-3216		-0-	515 1	57102 2	Y	533	551 1	928	
							333 4	586 9					

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	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

02		213582 X	213582	-0-	-0-	-0-	1254	1	204468	2	Y	6218	6019	1		199
							1020	4	6840	9						
03		276086 X	168688	-0-	-107398	-0-	1454	1	160950	2	Y	4928	5017	1		110
							863	4	5421	9						
04		267180 X	156396	-0-	-110784	-0-	1454	1	149203	2	Y	4428	4538	1		-0-
							868	4	4871	9						
05		276086 X	152207	-0-	-123879	-0-	1191	1	145621	2	Y	4096	3891	1		205
							889	4	4506	9						
06		267180 X	153892	-0-	-113288	-0-	1301	1	147227	2	Y	4096	4110	1		191
							858	4	4506	9						
07		236468 X	160598	-0-	-75870	-0-	1418	1	154388	2	Y	3524	3648	1		67
							916	4	3876	9						

ALLEN DOME MUELLER EXPLORATION, INC. WARD WELL #: 1 RRCID -> 281669										PRORATED			CNTY: BRAZORIA			
592650																
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
05		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				10
06		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				10
07		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			
02		7336 N	4571	-0-	-2765 B	-0-	161	1	4410	2	N	-0-				6
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03		8122 N	1768	-0-	-6354 B	-0-	39	1	1729	2	N	-0-				6
04		7591	1259	-0-	-6332 B	-6332	44	1	1215	2	N	-0-				6
05		7916	1411	-0-	-6505 B	-12837	34	1	1377	2	N	-0-				6
06		7173	10620	-0-	3447 B	-9390	224	1	10396	2	N	-0-				6
07		0	1821	-0-	1821 B	-7569	46	1	1775	2	N	-0-				6

ALLEN DOME (10,800) MAGNUM PRODUCING, LP SPOHN FOUNDATION WELL #: 1 RRCID -> 280236										ONE WELL			CNTY: BRAZORIA			
521516																
02		2184 #	-0-	-0-	-2184	-0-					N	-0-				109
03		12958 #	-0-	-0-	-12958	-0-					N	-0-				109
04		21660 #	-0-	-0-	-21660	-0-					N	-0-				109
05		22382 #	-0-	-0-	-22382	-0-					N	-0-				109
06		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				109
07		0 # NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				109

ALLEYTON (YEGUA) C & E OPERATING, INC. RINNE WELL #: 1 RRCID -> 281407										CAPACITY			CNTY: COLORADO			
120079																
02		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

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

02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

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
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

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
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

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
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
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			67
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			67
07	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
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			114
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			114
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			114
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			114
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			114
07	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 UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ALTA LOMA, EAST (S-SAND, UPPER)				01979 850	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: GALVESTON				
HILCORP ENERGY COMPANY				386310									
BOBBIE GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	283362	COMPL. DATE	09/07/2017	TOTAL DEPTH	14657	PERF.	13771 - 13824	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

ALTA LOMA, NE. (U. MDL. ANDRAU)				01981 800	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: GALVESTON				
HILCORP ENERGY COMPANY				386310									
TACQUARD		WELL #:		1	RRCID ->	188975	COMPL. DATE	04/12/2012	TOTAL DEPTH	13310	PERF.	12580 - 12598	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TACQUARD				01986 924	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: GALVESTON					
				297089										
		WELL #:		2	RRCID ->	201777	COMPL. DATE	02/12/2021	TOTAL DEPTH	13067	PERF.	13048 - 13110		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
02	13944 X	13322	-0-	-622	-0-	841	1	11942	2	N	490	373	1	221
						539	9							
03	16322 X	16322	-0-	-0-	-0-	1536	1	14195	2	N	537	570	1	188
						591	9							
04	14940 X	14126	-0-	-814	-0-	1832	1	11741	2	N	503	546	1	145
						553	9							
05	15376 X	14577	-0-	-799	-0-	1847	1	12177	2	N	503	534	1	114
						553	9							
06	15390 X	14521	-0-	-869	-0-	1753	1	12245	2	N	475	550	1	39
						523	9							
07	15903 X	15459	-0-	-444	-0-	1921	1	12981	2	N	506	359	1	186
						557	9							

ALTA LOMA, W. (WEITING A, LOWER)				01986 924	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: GALVESTON				
GASPER RICE RESOURCES, LTD.				297089									
BRUCE GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	235323	COMPL. DATE	01/16/2008	TOTAL DEPTH	13495	PERF.	11880 - 11898	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

ALTAIR (WILCOX 10,100)		02045 710		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLORADO	
PROLINE ENERGY RESOURCES INC		681327							
PRYOR, MYRA S., -A-		WELL #: 4 T		RRCID -> 004914		COMPL. DATE 11/26/2008		TOTAL DEPTH 10366 PERF.10092 - 10192	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

TAIT, M., -A-		WELL #: 5 T		RRCID -> 004916		COMPL. DATE 01/06/1947		TOTAL DEPTH 10066 PERF.10099 - 10175	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				7
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				7
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				7
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				7
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				7
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				7

TAIT, M., -A-		WELL #: 6 T		RRCID -> 004917		COMPL. DATE 03/17/1996		TOTAL DEPTH 10304 PERF.10146 - 10304	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	22				61
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	22				61
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	22				61
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	22				61
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	22				61
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	22				61

ALTAIR (WILCOX 10,200)		02045 852		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLORADO	
ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO.		247836							
CLINTON, L. B.		WELL #: 1		RRCID -> 004918		COMPL. DATE 01/28/1960		TOTAL DEPTH 10216 PERF.10176 - 10190	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				71
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				71
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				71
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				71
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				71
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				71
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				71

ALTAIR (WILCOX 10,200, N.)		02045 860		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLORADO	
ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO.		247836							
TAIT, R.A. ET AL		WELL #: 1		RRCID -> 148529		COMPL. DATE 03/06/1994		TOTAL DEPTH 11475 PERF.10217 - 10223	
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				27
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				27
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				27
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				27
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				27
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				27
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				27

ALTAIR (YEGUA)		02045 900		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLORADO	
PROLINE ENERGY RESOURCES INC		681327							
TAIT, MATILDA "A"		WELL #: 2		RRCID -> 120707		COMPL. DATE 02/21/1986		TOTAL DEPTH 9286 PERF. 6057 - 6062	
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-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-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	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
02		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	23
03		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	23
04		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	23
05		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	23
*06		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	23
*07		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	23

ALTAIR (YEGUA 5150) 02045 925 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLORADO												
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327												
TAIT, MATHILDA "A" WELL #: 3 RRCID -> 122099 COMPL. DATE 08/17/1986 TOTAL DEPTH 8440 PERF. 5240 - 5244												
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-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07		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												
02	0	N		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	18
03	0	N		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	18
04	0	N		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	18
05	0	N		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	18
*06	0	N		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	18
*07	0	N		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	18

ALTAIR, S. (FRIO 3270) 02054 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLORADO												
INLAND RECYCLING, LLC 424632												
OWENS WELL #: 1 RRCID -> 213401 COMPL. DATE 09/29/2005 TOTAL DEPTH 4202 PERF. 3300 - 4200												
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-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

ALVIN, NORTH (8400) 02110 470 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA												
PETRON ENERGY, INC. 660821												
TRISCH WELL #: RRCID -> 201497 COMPL. DATE 05/08/2003 TOTAL DEPTH 8489 PERF. 8354 - 8380												
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
05		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	236
06		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	236
07		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									
DRISLE GAS UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	122512	COMPL. DATE	12/10/2015	TOTAL DEPTH	9238 PERF. 2164 - 2778		
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
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

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		
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

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	
02	56 N	-0-	-0-	-56	-0-			N	-0-	138
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	138
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-	138
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	138
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	138
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	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	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	13
03/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	13
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	13
04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	13
05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	13
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	13
07	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	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	70
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	70
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	70
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	70
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	70
07	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	EOM BALANCE
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	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	EOM BALANCE
02	616 #	260	-0-	-356	-0-	253	2	7	9	N	6			175
03	682 #	220	-0-	-462	-0-	191	2	29	9	N	26	174	1	27
04	660 #	-0-	-0-	-660	-0-					N	20			47
05	279 #	129	-0-	-150	-0-	117	2	12	9	N	11			58
06	270 #	179	-0-	-91	-0-	153	2	26	9	N	24	62	1	20
07	279 #	35	-0-	-244	-0-	32	2	3	9	N	3			23

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	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	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	EOM BALANCE
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-34642				N	NO RPT			60
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-34642				N	NO RPT			60
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-34642				N	NO RPT			60
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-34642				N	NO RPT			60
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-34642				N	NO RPT			60
07	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	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10

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	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
02		4256 #	4094	-0-	-162	-0-	536 1	3541 2	N	15			145
							17 9						
03		4712 #	4050	-0-	-662	-0-	559 1	3476 2	N	14			159
							15 9						
04		4560 #	3874	-0-	-686	-0-	513 1	3354 2	N	6			165
							7 9						
05		4716 R	4716	-0-	-0-	-0-	519 1	4182 2	N	14			179
							15 9						
06		4470 #	4016	-0-	-454	-0-	509 1	3501 2	N	5			184
							6 9						
07		4526 #	4387	-0-	-139	-0-	564 1	3823 2	N	-0-	164 1		20

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													
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
02		1740 N	1740	-0-	-0-	-0-	144 1	1596 2	N	-0-			165
03		1896 N	1896	-0-	-0-	-0-	167 1	1729 2	N	-0-			165
04		1966 N	1966	-0-	-0-	-0-	152 1	1814 2	N	-0-			165
05		2021 N	2021	-0-	-0-	-0-	155 1	1866 2	N	-0-			165
06		2168 N	2168	-0-	-0-	-0-	165 1	2003 2	N	-0-			165
07		2046 N	1982	-0-	-64	-0-	176 1	1806 2	N	-0-			165

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													
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
02		1947 N	1947	-0-	-0-	-0-	161 1	1783 2	Y	3			40
							3 9						
03		2139 N	1991	-0-	-148	-0-	175 1	1810 2	Y	5			45
							6 9						
04		1980 N	1972	-0-	-8	-0-	152 1	1818 2	Y	2			47
							2 9						
05		2170 N	2035	-0-	-135	-0-	156 1	1878 2	Y	1			48
							1 9						
06		2094 N	2094	-0-	-0-	-0-	159 1	1931 2	Y	4			52
							4 9						
07		2046 N	1803	-0-	-243	-0-	160 1	1640 2	Y	3			55
							3 9						

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													
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
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		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													
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
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		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	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
07	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	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
07	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	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
07	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	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
07	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	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
07	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	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
07	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	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
07	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	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
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
07	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
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
07	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
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
07	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
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
07	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
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
07	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
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
07	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
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
07	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 * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
07	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		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
07	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		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
07	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		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
07	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		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
07	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		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

ANAHUAC MAIN FRIO GAS UNIT 1		WELL #: M 93		RRCID -> 152179		COMPL. DATE 01/03/1996		TOTAL DEPTH 7225 PERF. 6862 - 6916		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

ANAHUAC		//CONT.// 02468 001		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CHAMBERS			
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO.		//CONT.// 847710									
BROUSSARD HEBERT		WELL #: 41		RRCID -> 152470		COMPL. DATE 07/31/1996		TOTAL DEPTH 8135 PERF. 6790 - 6808			
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
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	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			
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	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			
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	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			
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	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			
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

MIDDLETON, A. D. A/C #1		WELL #: 109		RRCID -> 155181		COMPL. DATE 06/19/1997		TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6778 - 6794			
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	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			
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

ANAHUAC		//CONT.// 02468 001		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CHAMBERS	
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO.		//CONT.// 847710							
ANAHUAC MAIN FRIO GAS UNIT 1		WELL #: M106		RRCID -> 156916		COMPL. DATE 08/07/1997		TOTAL DEPTH 7236 PERF. 6760 - 6772	
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
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-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-	-0-

ZAPPE, MARIE		WELL #: 36		RRCID -> 157695		COMPL. DATE 07/08/1998		TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6740 - 6850	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-

ANAHUAC MAIN FRIO GAS UNIT 1		WELL #: B 33		RRCID -> 158829		COMPL. DATE 04/25/1996		TOTAL DEPTH 8074 PERF. 6908 - 6920	
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-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-	-0-

MIDDLETON, A. D. A/C 1		WELL #: M100		RRCID -> 161831		COMPL. DATE 02/28/1997		TOTAL DEPTH 8965 PERF. 6892 - 6922	
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-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-	-0-

MIDDLETON, A. D. A/C 1		WELL #: M114		RRCID -> 161881		COMPL. DATE 01/19/1998		TOTAL DEPTH 8070 PERF. 6681 - 6697	
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-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-	-0-

ANAHUAC MAIN FRIO GAS UNIT 1		WELL #: M 3A		RRCID -> 162280		COMPL. DATE 02/01/1997		TOTAL DEPTH 7085 PERF. 6916 - 6984	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1987	Y	NO RPT	-0-	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1987	Y	NO RPT	-0-	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1987	Y	NO RPT	-0-	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1987	Y	NO RPT	-0-	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1987	Y	NO RPT	-0-	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1987	Y	NO RPT	-0-	-0-

BROUSSARD, J.E. A/C #2		WELL #: 19 D		RRCID -> 164721		COMPL. DATE 08/11/1997		TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6780 - 7056	
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-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-	-0-

ANAHUAC		//CONT.//	02468 001	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: CHAMBERS				
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO.		//CONT.//	847710							
MIDDLETON, A. D. A/C 1		WELL #:	110	RRCID -> 165953	COMPL. DATE 10/08/1997	TOTAL DEPTH 8160	PERF. 6717 - 6731			
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
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 03/17/2022 - WELL PLUGGED 3/17/2022										
CLARK, G. J. J.		WELL #:	8	RRCID -> 166488	COMPL. DATE 11/19/1997	TOTAL DEPTH 7090	PERF. 6882 - 6900			
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
BROSSARD, J. E. A/C #1		WELL #:	1	RRCID -> 166522	COMPL. DATE 11/05/1997	TOTAL DEPTH 7125	PERF. 6853 - 6867			
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
07	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			
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
07	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			
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
MIDDLETON, A. D. A/C 1		WELL #:	3	RRCID -> 166834	COMPL. DATE 11/20/1997	TOTAL DEPTH 7172	PERF. 6700 - 6712			
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
07	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			
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	

ANAHUAC		//CONT.//	02468 001	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: CHAMBERS			
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO.		//CONT.//	847710						
ZAPPE, MARIE		WELL #:	3	RRCID -> 168014	COMPL. DATE 03/30/1998	TOTAL DEPTH 7085	PERF. 6838	- 6848	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-

BROSSARD, J. E. A/C 2		WELL #:	25	RRCID -> 170293	COMPL. DATE 08/25/1998	TOTAL DEPTH 8164	PERF. 6754	- 6770	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
07	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	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
07	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	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
07	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	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-

TYRRELL, W. C. TR.		WELL #:	22	RRCID -> 172226	COMPL. DATE 02/09/1999	TOTAL DEPTH 7085	PERF. 6853	- 6859	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-

ANAHUAC (CHGD. SHALLOW SDS.)			02468 020	NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: CHAMBERS			
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO.			847710									
MIDDLETON, A. D. A/C 1			WELL #: 11	RRCID -> 198923	COMPL. DATE 12/09/2003	TOTAL DEPTH 7108	PERF. 1669	- 1672				
M	O	ALLOW CODE	GAS 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

02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
07		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				
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
07		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				
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07		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				
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
07		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				
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-

MIDDLETON, A.D. A/C # 1			WELL #: 99	RRCID -> 135727	COMPL. DATE 05/08/1990	TOTAL DEPTH 8173	PERF. 7982	- 8000				
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

ANAHUAC (FB A-2, FRIO 12)		//CONT.//		02468 150	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CHAMBERS				
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO.		//CONT.//		847710								
MIDDLETON, A. D. A/C 1		WELL #:		98	RRCID ->	205163	COMPL. DATE	09/28/2004	TOTAL DEPTH	8739	PERF. 7852 - 7860	
M	O	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	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
07	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	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
07	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	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
07	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	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
07	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	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
TYRRELL, W. C. TRUST				WELL #:	13	RRCID ->	170152	COMPL. DATE	08/10/1998	TOTAL DEPTH	7103	PERF. 6332 - 6440
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

ANAHUAC (HETEROSTEGINA)		//CONT.//		02468 590	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: CHAMBERS					
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO.		//CONT.//		847710								
BROUSSARD-HEBERT A/C 1		WELL #:		18	RRCID ->	170497	COMPL. DATE	09/03/1998	TOTAL DEPTH	7250	PERF.	6890 - 6896
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	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
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	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
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	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
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	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
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	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
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

ANAHUAC (MIOCENE 12) 02468 740 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CHAMBERS
 TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO. 847710
 BROUSSARD, J. E. A/C 2 WELL #: 12 RRCID -> 144824 COMPL. DATE 02/08/1993 TOTAL DEPTH 7020 PERF. 3333 - 3336

M	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
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

M	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
02	1736 N	1614	-0-	-122	-0-	1468 1	146 2	Y	-0-			-0-
03	1953 N	1857	-0-	-96	-0-	1659 1	198 2	Y	-0-			-0-
04	1770 N	1701	-0-	-69	-0-	1499 1	202 2	Y	-0-			-0-
05	1798 N	1718	-0-	-80	-0-	1525 1	193 2	Y	-0-			-0-
06	1800 N	1599	-0-	-201	-0-	1494 1	105 2	Y	-0-			-0-
07	1767 N	1679	-0-	-88	-0-	1590 1	89 2	Y	-0-			-0-

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

M	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
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

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

M	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
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

ANAHUAC (MIOCENE 16) 02468 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
 TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO. 847710
 ZAPPE, MARIE WELL #: 36 RRCID -> 200677 COMPL. DATE 03/18/2004 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 4022 - 4038

M	ALLOW CODE	GAS 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
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ANAHUAC (MIOCENE 16 L.,NORTH)			02468 807		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: CHAMBERS			
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO.			847710										
ZAPPE, MARIE			WELL #: 4		RRCID -> 130752		COMPL. DATE 04/07/1989			TOTAL DEPTH 7088 PERF. 4035 - 4062			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

ANAHUAC (MIOCENE 17)			02468 820		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: CHAMBERS			
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO.			847710										
ZAPPE, MARIE			WELL #: 5		RRCID -> 200663		COMPL. DATE 03/13/2004			TOTAL DEPTH 7085 PERF. 4235 - 4241			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	T. A.	42	-0-	42	-0-	37	1	5	2	Y	-0-		-0-
04	42 R	-0-	-0-	-42	-0-				Y	-0-			-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-				Y	-0-			-0-
*07	40 N	40	-0-	-0-	-0-	38	1	2	2	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			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

ANAHUAC (MIOCENE 18-C)			02468 843		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: CHAMBERS			
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO.			847710										
BROUSSARD, J. E. A/C 2			WELL #: 23		RRCID -> 171362		COMPL. DATE 03/11/1998			TOTAL DEPTH 5355 PERF. 4898 - 4904			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

ANAHUAC (MIOCENE 2900)			02468 880		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: CHAMBERS			
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO.			847710										
BROUSSARD, J. E. A/C-2			WELL #: 19 F		RRCID -> 093885		COMPL. DATE 03/17/1981			TOTAL DEPTH 8350 PERF. 2927 - 2933			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		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			
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

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			
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		T. A.	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			
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		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			
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

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
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
07	T. A.	NO RPT	-0-	-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	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	209			N	NO RPT	-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	209			N	NO RPT	-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	209			N	NO RPT	-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	209			N	NO RPT	-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	209			N	NO RPT	-0-	
07	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	
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
07	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	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
07	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	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
07	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	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
07	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	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
07	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	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
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07		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	
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

ZAPPE, MARIE ET AL		WELL #:		12	RRCID ->	177390	COMPL. DATE	01/28/2000	TOTAL DEPTH	7085	PERF. 6630 - 6645	
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07		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	
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

ANDERSON-GRIMES (YEGUA)				02659 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: GRIMES				
PALEO OIL COMPANY LLC				635131								
RULEMAKER UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	271176	COMPL. DATE	05/03/2013	TOTAL DEPTH	3755	PERF. 2703 - 2710	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		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	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

ANGELINA (12,060)		02818 664		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CHAMBERS		
HILCORP ENERGY COMPANY		386310								
WIGGINS GU		WELL #:	1	RRCID ->	280164	COMPL. DATE	07/08/2017	TOTAL DEPTH	12490	PERF.11904 - 11958
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	9924 R	9924	-0-	-0-	-0-	9874 2	50 9	N	45	140
03	11290 R	11290	-0-	-0-	-0-	11200 2	90 9	N	82	33
04	10500 #	10498	-0-	-2	-0-	10428 2	70 9	N	64	97
05	10974 #	10681	-0-	-293	-0-	10650 2	31 9	N	28	125
06	10920 #	9951	-0-	-969	-0-	9921 2	30 9	N	27	152
07	11284 #	9139	-0-	-2145	-0-	9139 2		N	-0-	152

ANGELINA (12,500)		02818 747		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CHAMBERS		
KEY ENERGY SERVICES, LLC		458534								
CRAWFORD/ACOM		WELL #:	1	RRCID ->	181689	COMPL. DATE	07/08/2007	TOTAL DEPTH	13162	PERF.12609 - 12660
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

ANGELINA (12,800)		02818 830		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CHAMBERS		
HILCORP ENERGY COMPANY		386310								
KAHLA, E. B. HEIRS GU		WELL #:	1	RRCID ->	276211	COMPL. DATE	12/10/2015	TOTAL DEPTH	12788	PERF.12602 - 12704
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 06/29/2022 - WELL PLUGGED 6/29/2022										

ANGELINA (12900)		02818 850		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JEFFERSON		
MAGNUM PRODUCING, LP		521516								
PIPKIN-WINGATE		WELL #:	1	RRCID ->	253385	COMPL. DATE	02/03/2009	TOTAL DEPTH	13280	PERF.12858 - 12872
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
*08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
*09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
*10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
*11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
*12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
*01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
*02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
*03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
*04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
*05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
*06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

ANGELINA (13,000)		02818 913		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JEFFERSON		
PHOENIX OIL FIELD EQUIPMENT CO.		664142								
BELCO FEE		WELL #:	1	RRCID ->	046442	COMPL. DATE	06/14/1969	TOTAL DEPTH	13517	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

ANGLETON, S. (F-4 FB-AZ)		02886 055		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: BRAZORIA						
TIMBERWOLF ENERGY, INC.		860554													
HOWARD NO. 1 GU		WELL #: 1		RRCID -> 152680		COMPL. DATE 12/14/2014			TOTAL DEPTH 12250 PERF.10708 - 10716						
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE			
02		112 N	85	-0-	-27	-0-	85	2	N	-0-		205			
03		93 N	80	-0-	-13	-0-	80	2	N	-0-		205			
04		90 N	70	-0-	-20	-0-	70	2	N	-0-		205			
05		93 N	70	-0-	-23	-0-	70	2	N	-0-		205			
06		90 N	70	-0-	-20	-0-	70	2	N	-0-		205			
07		62 N	55	-0-	-7	-0-	55	2	N	-0-		205			

HOWARD NO. 2 GU		WELL #: 2		RRCID -> 154623		COMPL. DATE 05/24/1995			TOTAL DEPTH 11400 PERF.10038 - 10054						
02		84 N	55	-0-	-29	-0-	55	2	N	-0-		26			
03		93 N	60	-0-	-33	-0-	60	2	N	-0-		26			
04		65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	2	N	-0-		26			
05		65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	2	N	-0-		26			
06		65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	2	N	-0-		26			
07		62 N	60	-0-	-2	-0-	60	2	N	-0-		26			

WILLIAMSON		WELL #: 3		RRCID -> 176024		COMPL. DATE 01/26/2000			TOTAL DEPTH 12153 PERF.10210 - 10220						
02		5376 X	95	-0-	-5281	-0-	95	2	Y	-0-		68			
03	DLQ	G-10	2879	-0-	2879	-0-	2801	2	Y	71	1	68			
04	DLQ	G-10	4920	-0-	4920	-0-	4845	2	Y	68	1	68			
05	DLQ	G-10	4860	-0-	4860	-0-	4860	2	Y	-0-		68			
06		17537 X	4878	-0-	-12659	-0-	4802	2	Y	69	1	68			
07		5084 X	5058	-0-	-26	-0-	4981	2	Y	70	1	68			

WILLIAMSON		WELL #: 9		RRCID -> 224124		COMPL. DATE 06/22/2005			TOTAL DEPTH 11080 PERF.10042 - 10052						
02		28 N	-0-	-0-	-28	-0-			N	190	190	1	65		
03		217 N	90	-0-	-127	-0-	90	2	N	-0-		65			
04		300 N	90	-0-	-210	-0-	90	2	N	-0-		65			
05		475 N	475	-0-	-0-	-0-	90	2	N	385	9	350	350	1	65
06		279 N	279	-0-	-0-	-0-	90	2	N	189	9	172	172	1	65
*07		273 N	273	-0-	-0-	-0-	82	2	N	191	9	174	174	1	65

ANGLETON, SOUTH (F-9 BLOCK D)		02886 165		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: BRAZORIA						
TIMBERWOLF ENERGY, INC.		860554													
WILLIAMSON-RETRIEVE UNIT NO. 1		WELL #: 1		RRCID -> 173119		COMPL. DATE 03/30/1999			TOTAL DEPTH 11296 PERF.10831 - 10841						
02		840 N	671	-0-	-169	-0-	671	2	N	-0-		299			
03		961 N	760	-0-	-201	-0-	760	2	N	-0-		299			
04		790 N	790	-0-	-0-	-0-	790	2	N	-0-		299			
05		796 N	796	-0-	-0-	-0-	796	2	N	-0-		299			
06		795 N	795	-0-	-0-	-0-	795	2	N	-0-		299			
*07		808 N	808	-0-	-0-	-0-	808	2	N	-0-		299			

HOLY COMFORTER UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 173198		COMPL. DATE 05/16/1999			TOTAL DEPTH 11350 PERF.10988 - 10998						
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		26			
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		26			
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		26			
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		26			
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		26			
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		26			

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	840 N	644	-0-	-196	-0-	644 2		N	-0-			143
03	390 N	390	-0-	-0-	-0-	390 2		N	-0-			143
04	210 N	190	-0-	-20	-0-	190 2		N	-0-			143
05	713 N	180	-0-	-533	-0-	180 2		N	-0-			143
06	390 N	180	-0-	-210	-0-	180 2		N	-0-			143
*07	1688 N	1688	-0-	-0-	-0-	1688 2		N	-0-			143

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	140 N	-0-	-0-	-140	-0-			Y	-0-			84
03	DLQ G-10	188	-0-	188	188	70 2	118 9	Y	107	107 1		84
04	DLQ G-10	179	-0-	179	367	65 2	114 9	Y	104	104 1		84
05	DLQ G-10	60	-0-	60	427	60 2		Y	-0-			84
06	613 N	186	-0-	-427	-0-	70 2	116 9	Y	105	105 1		84
*07	190 N	190	-0-	-0-	-0-	72 2	118 9	Y	107	107 1		84

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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			46
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			46
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			46
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			46
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			46
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			46

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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	258			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	258			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	258			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	258			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	258			N	NO RPT			-0-
07	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

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					91
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					91
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					91
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					91
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					91
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					91
PLUGGED AND ABANDONED 12/13/2016																	

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

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

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

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02		3220 X	2266	-0-	-954	-0-	1820	2	446	9	N	405	358	1			516
03		3565 X	2900	-0-	-665	-0-	2405	2	495	9	N	450	721	1			245
04		3330 X	2558	-0-	-772	-0-	2154	2	404	9	N	367	369	1			243
05		2728 X	2696	-0-	-32	-0-	2217	2	479	9	N	435	535	1			143
06		2820 X	2477	-0-	-343	-0-	2023	2	454	9	N	413	358	1			198
07		2914 X	1939	-0-	-975	-0-	1535	2	404	9	N	367	357	1			208

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

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02		1677 X	1677	-0-	-0-	-0-	1445	2	232	9	N	211	520	1			232
03		2243 N	2243	-0-	-0-	-0-	1946	2	297	9	N	270	189	1			313
04		1823 N	1823	-0-	-0-	-0-	1586	2	237	9	N	215	179	1			349
05		1860 N	1737	-0-	-123	-0-	1533	2	204	9	N	185	177	1			357
06		1860 N	1041	-0-	-819	-0-	883	2	158	9	N	144	176	1			325
07		1891 N	1086	-0-	-805	-0-	985	2	101	9	N	92	179	1			238

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	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	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
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

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

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
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		68
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		68
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		68

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

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
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		25
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		25
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		25

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

02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		31
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		31
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		31
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		31
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		31
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		31

PLUGGED AND ABANDONED 05/25/2021

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

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
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		60
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		60
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		60

PLUGGED AND ABANDONED 03/17/2021

ASHBY (9000)		//CONT.//		04022 858	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: MATAGORDA				
DEEP ROCK RESOURCES, INC.		//CONT.//		209651									
FLOWERS FOUNDATION		WELL #:		5	RRCID ->	271092	COMPL. DATE	11/29/2011	TOTAL DEPTH	9600	PERF. 9323 - 9474		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM		
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
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
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	5161				N	NO RPT			203
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	5161				N	NO RPT			203
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	5161				N	NO RPT			203
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
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
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	89
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	89
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	89
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
02	2576 #	2356	-0-	-220	-0-	2324 2	32 9	N	29		159
03	2852 #	2715	-0-	-137	-0-	2670 2	45 9	N	41		200
04	2640 #	2526	-0-	-114	-0-	2485 2	41 9	N	37	178 1	59
05	2697 #	2498	-0-	-199	-0-	2472 2	26 9	N	24		83
06	2640 #	2534	-0-	-106	-0-	2508 2	26 9	N	24		107
07	2728 #	2302	-0-	-426	-0-	2274 2	28 9	N	25		132

ASHWOOD (FRIO 9020)		04135 200		NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: MATAGORDA			
WALLIS ENERGY, INC.		893997									
RUNNELLS		WELL #:		1	RRCID ->	177604	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9175	PERF. 9020 - 9042
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		63
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		63
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		63
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		63
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		63
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		63

ATKINSON ISLAND (CONS.)		04291 400		ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: CHAMBERS			
TORRENT OIL LLC		862645									
ATKINSON ISLAND UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	126202	COMPL. DATE	08/31/1987	TOTAL DEPTH	7589	PERF. 5856 - 5871
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

ATKINSON ISLAND UNIT		WELL #:		7	RRCID ->	213676	COMPL. DATE	11/16/2005	TOTAL DEPTH	6196	PERF. 7234 - 7240
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

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

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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8

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

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

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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

02	14B2 EXT	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
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					92
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					92
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					92

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

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

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

B RED (NODOSARIA)
VANTAGE OPERATING, LLC
ALLAR

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

02	40376 #	21588	-0-	-18788	-0-	15779	2	5809	9	N	5281	5089	1			1097
03	38533 #	22859	-0-	-15674	-0-	16666	2	6193	9	N	5630	5664	1			1063
04	31530 #	20363	-0-	-11167	-0-	14800	2	5563	9	N	5057	4987	1			1133
05	30163 #	19953	-0-	-10210	-0-	14508	2	5445	9	N	4950	4643	1			1440
06	26160 #	17324	-0-	-8836	-0-	13488	2	3836	9	N	3487	4605	1			322
07	23901 #	NO RPT	-0-	-23901	-0-					N	NO RPT					322

BSR (SUB-CLARKSVILLE)		04845 320		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MADISON			
STALLION OPERATING, LLC		811988									
BSR (SUBCLARKSVILLE)		WELL #: 803		RRCID -> 292605		COMPL. DATE 07/11/2021		TOTAL DEPTH 7765 PERF. 7710 - 7738			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	0 W	51	-0-	51	491	40 2	11 9	N	10		130
03	0 W	75	-0-	75	566	53 2	22 9	N	20	73 1	77
04	0 W	45	-0-	45	611	45 2		N	-0-		77
05	0 W	38	-0-	38	649	38 2		N	-0-		77
06	120	33	-0-	-87	562	33 2		N	-0-		77
07	0 # NO RPT		-0-	-0-	562			N	NO RPT		77

BAER RANCH (TEX-MISS CONS)		04937 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MATAGORDA			
HILCORP ENERGY COMPANY		386310									
BAER-FRANKLIN		WELL #: 2ST		RRCID -> 283535		COMPL. DATE 04/15/2017		TOTAL DEPTH 14259 PERF.14024 - 14154			
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

BAER-FRANKLIN		WELL #: 3		RRCID -> 285078		COMPL. DATE 05/02/2019		TOTAL DEPTH 14957 PERF.13390 - 14374			
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

BAILEYS (HOCKLEY)		05050 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GRIMES			
PALEO OIL COMPANY LLC		635131									
OL ARMY UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 278579		COMPL. DATE 03/16/2014		TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2716 - 2718			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT NO RPT		-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

ALIANA UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 281197		COMPL. DATE 04/17/2014		TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2719 - 2721			
02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0 W NO RPT		-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BAILEYS PRAIRIE (FRIO 10,500)		05052 375		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BRAZORIA							
ASPECT ENERGY, LLC		035453													
MUNSON, GEORGE		WELL #:		RRCID -> 212152		COMPL. DATE 08/16/2005		TOTAL DEPTH 11259		PERF. 11017 - 11023					
M	O	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
*08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
*09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
*10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
*11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
*12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
*01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
*02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
*03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
*04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
*05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
*06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
*07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
PLUGGED AND ABANDONED 09/15/2015															

BAKER LAKE (GLENROSE "B")		05130 300		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: WALKER							
NGL WATERSOLUTIONS EAGLEFORD,LLC		609267													
WALKER #1		WELL #:		RRCID -> 275949		COMPL. DATE 12/01/2014		TOTAL DEPTH 7820		PERF. 6640 - 7200					
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	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 #:		RRCID -> 176876		COMPL. DATE 10/31/1999		TOTAL DEPTH 9400		PERF. 8310 - 8380					
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT				-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT				-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT				-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT				-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT				-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT				-0-

NILSON		WELL #:		RRCID -> 179146		COMPL. DATE 07/07/2000		TOTAL DEPTH 9100		PERF. 8606 - 8670					
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-				181
03	31	N	-0-	-0-	-13	B	-0-	18	2	N	-0-				181
04	120	N	-0-	-0-	-120	B	-0-			N	-0-				181
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-				181
06	30	N	-0-	-0-	-30	B	-0-			N	-0-				181
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	169	315	1		35

PIERCE RANCH		WELL #:		RRCID -> 279185		COMPL. DATE 10/23/2014		TOTAL DEPTH 15200		PERF. 8668 - 8686					
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-				-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-				-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-				-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-				-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-				-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-				-0-

BALTHROP (9000 YEGUA)		//CONT.//	05358 850	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: WHARTON									
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//	386310												
NILSON		WELL #:	3	RRCID ->	282269	COMPL. DATE	09/08/2015	TOTAL DEPTH	8714	PERF.	8485 - 8748				
M	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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-28				N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-28				N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-28				N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-28				N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-28				N	-0-				-0-
07	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
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BAMMEL GAS UNIT		WELL #:	1901	RRCID ->	005041	COMPL. DATE	06/16/2005	TOTAL DEPTH	6460	PERF.	6185 - 6216
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	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
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	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
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	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
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BAMMEL (6200 COCKFIELD)			//CONT.//	05388 270	ASSOCIATED	STORAGE	CNTY: HARRIS					
HOUSTON PIPE LINE COMPANY LP			//CONT.//	404520								
BAMMEL GAS UNIT			WELL #:	T112	RRCID ->	005049	COMPL. DATE	11/15/1945	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	6243 - 6254
M	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	
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
07	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
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
07	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
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	

BAMMEL GAS UNIT			WELL #:	T119	RRCID ->	005059	COMPL. DATE	08/05/2005	TOTAL DEPTH	6328	PERF.	6212 - 6230
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
07	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
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
07	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
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
07	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
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	

BAMMEL (6200 COCKFIELD)		//CONT.//		05388 270	ASSOCIATED	STORAGE		CNTY: HARRIS			
HOUSTON PIPE LINE COMPANY LP		//CONT.//		404520							
GRAVES EST. ET AL -C-		WELL #:		5	RRCID ->	044206	COMPL. DATE	04/26/1967	TOTAL DEPTH	6356	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
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-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
GRAVES EST. ET AL -C-		WELL #:		6	RRCID ->	044207	COMPL. DATE	02/24/1964	TOTAL DEPTH	6238	PERF. N/A
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-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
GRAVES -B-		WELL #:		5	RRCID ->	049380	COMPL. DATE	04/25/2008	TOTAL DEPTH	13398	PERF. 6192 - 6226
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-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
GRAVES "C"		WELL #:		7	RRCID ->	054048	COMPL. DATE	05/12/2006	TOTAL DEPTH	15467	PERF. 6188 - 6228
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-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
GRAVES ESTATES, ET AL "A"		WELL #:		2	RRCID ->	054589	COMPL. DATE	02/26/1973	TOTAL DEPTH	7747	PERF. N/A
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-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
EHRHARDT, JOHN		WELL #:		5I	RRCID ->	064912	COMPL. DATE	05/18/2012	TOTAL DEPTH	7701	PERF. 6190 - 6214
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-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
BAMMEL GAS UNIT (POLLEY)		WELL #:		3 I	RRCID ->	092897	COMPL. DATE	01/21/1981	TOTAL DEPTH	6300	PERF. 6208 - 6226
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-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

BAMMEL (6200 COCKFIELD)										//CONT.// 05388 270		ASSOCIATED		STORAGE		CNTY: HARRIS		
HOUSTON PIPE LINE COMPANY LP										//CONT.// 404520								
BAMMEL GAS UNIT (GAZEY)										WELL #: 1 I		RRCID -> 092898		COMPL. DATE 05/15/2007		TOTAL DEPTH 6330 PERF. 6142 - 6170		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	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		
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	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		
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
BAMMEL GAS UNIT (EHRHARDT)										WELL #: 6 I		RRCID -> 092901		COMPL. DATE 12/24/1980		TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6198 - 6218		
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
BAMMEL										WELL #: 7 I		RRCID -> 092902		COMPL. DATE 09/17/1980		TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6186 - 6222		
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
BAMMEL GAS UNIT (PYLES, ANNA)										WELL #: 3 I		RRCID -> 092903		COMPL. DATE 01/09/1981		TOTAL DEPTH 6330 PERF. 6197 - 6227		
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
BAMMEL GAS UNIT (PYLES, ANNA)										WELL #: 2 I		RRCID -> 092904		COMPL. DATE 04/09/2008		TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6147 - 6180		
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BAMMEL (6200 COCKFIELD) //CONT.// 05388 270 ASSOCIATED STORAGE CNTY: HARRIS											
HOUSTON PIPE LINE COMPANY LP //CONT.// 404520											
BAMMEL GAS UNIT (PYLES, ANNA) WELL #: 4 I RRCID -> 096025 COMPL. DATE 09/24/1999 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6146 - 6184											
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
BAMMEL GAS UNIT (EHRHARDT) WELL #: 11 I RRCID -> 115000 COMPL. DATE 09/21/1998 TOTAL DEPTH 6388 PERF. 6254 - 6282											
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
BAMMEL GAS UNIT (POLLY) WELL #: 5 RRCID -> 115114 COMPL. DATE 01/19/1985 TOTAL DEPTH 6385 PERF. 6233 - 6260											
02	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
BAMMEL GAS UNIT (FEE) WELL #: 1 RRCID -> 115251 COMPL. DATE 06/27/2007 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 6190 - 6216											
02	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	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											
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	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											
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
BAMMEL GAS UNIT (POLLEY UNIT) WELL #: 2 I RRCID -> 118182 COMPL. DATE 06/21/2006 TOTAL DEPTH 6296 PERF. 6212 - 6248											
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

BAMMEL (6200 COCKFIELD)		//CONT.// 05388 270		ASSOCIATED		STORAGE		CNTY: HARRIS		
HOUSTON PIPE LINE COMPANY LP		//CONT.// 404520								
BAMMEL GAS UNIT (GRAVES -B-)		WELL #: 3		RRCID -> 118183		COMPL. DATE 05/08/2007		TOTAL DEPTH 6370 PERF. 6210 - 6230		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

ZAPP ESTATE, ET AL -D-		WELL #: 4		RRCID -> 150548		COMPL. DATE 11/26/1990		TOTAL DEPTH 6630 PERF. 6351 - 6381		
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-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

ZAPP ESTATE ET AL -D-		WELL #: 2		RRCID -> 159624		COMPL. DATE 06/02/2008		TOTAL DEPTH 6325 PERF. 6212 - 6254		
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-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

EHRHARDT UNIT		WELL #: 8 I		RRCID -> 159626		COMPL. DATE 07/25/1998		TOTAL DEPTH 6365 PERF. 6244 - 6264		
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-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

POLLEY		WELL #: 7		RRCID -> 159627		COMPL. DATE 08/01/1996		TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6249 - 6272		
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-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

EHRHARDT, JOHN		WELL #: 12		RRCID -> 162241		COMPL. DATE 04/20/2017		TOTAL DEPTH 7485 PERF. 4530 - 4570		
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

ZAPP ESTATE ET AL -D-		WELL #: 3		RRCID -> 166854		COMPL. DATE 07/29/1982		TOTAL DEPTH 6340 PERF. 6272 - 6280		
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-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

BAMMEL (6200 COCKFIELD)		//CONT.//	05388 270	ASSOCIATED	STORAGE	CNTY: HARRIS					
HOUSTON PIPE LINE COMPANY LP		//CONT.//	404520								
ZAPP ESTATE ET AL "D"		WELL #:	5	RRCID -> 166857	COMPL. DATE 04/03/1985	TOTAL DEPTH 6848	PERF. 6567	- 6572			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	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
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	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			
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	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			
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

BAMMEL GAS UNIT (GRAVES "C")		WELL #:	8	RRCID -> 173902	COMPL. DATE 10/23/1998	TOTAL DEPTH 7707	PERF. 7386	- 7422			
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

BAMMEL GAS UNIT (EHRHARDT)		WELL #:	14 I	RRCID -> 173903	COMPL. DATE 10/14/1998	TOTAL DEPTH 6378	PERF. 6185	- 6204			
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

BAMMEL GAS UNIT (ZAPP "B")		WELL #:	3	RRCID -> 173904	COMPL. DATE 09/26/1998	TOTAL DEPTH 6518	PERF. 6290	- 6306			
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

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

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

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				
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			97	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			97	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			97	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			97	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			97	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			97	

BARBERS HILL			05651 001		ASSOCIATED		49B		CNTY: CHAMBERS				
MONT BELVIEU CAVERNS, LLC			576980										
GAS STORAGE TERMINAL			WELL #: 20E		RRCID -> 278980		COMPL. DATE 10/30/2008		TOTAL DEPTH 6500 PERF. N/A				
02	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
03	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
04	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
05	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
06	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
07	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

BARBERS HILL (YEGUA 10,700)			05651 568		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CHAMBERS				
WAGNER OIL COMPANY			891175										
WHALEY, BESSIE			WELL #: 2		RRCID -> 197831		COMPL. DATE 07/08/2003		TOTAL DEPTH 11565 PERF.10973 - 11394				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	

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				
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	23			235	
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	29			264	
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	44	169	1	139	
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	30			169	
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	26			195	
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	35			230	

BARTMAN (11050 SAND)		05945 700		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BRAZORIA					
PAMETA OIL COMPANY NIEDRINGHAUS		637449		WELL #:		RRCID -> 123339		COMPL. DATE 09/21/1995		TOTAL DEPTH 13450		PERF. 10985 - 10987	
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	
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			85	
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			85	
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			85	
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			85	
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			85	
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			85	
PLUGGED AND ABANDONED 07/31/1997													

BAUER RANCH (4640)		06171 850		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: JEFFERSON					
S & S OPERATING COMPANY, INC. CARROLL, W. ESTATE		741047		WELL #:		RRCID -> 075513		COMPL. DATE 03/01/1978		TOTAL DEPTH 6681		PERF. 4637 - 4639	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	

BAY CITY (8300)		06287 559		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA					
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC COBB, F. G., -B-		879035		WELL #:		RRCID -> 005092		COMPL. DATE 10/01/2012		TOTAL DEPTH 8494		PERF. 2040 - 2050	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	

MOORE ESTATES		WELL #:		RRCID -> 243799		COMPL. DATE 07/01/2008		TOTAL DEPTH 9300		PERF. 8229 - 8232	
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		1
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		1
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		1
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		1
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		1
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		1

BAY CITY (8400)		06287 602		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA					
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC F. G. COBB -B-		879035		WELL #:		RRCID -> 290027		COMPL. DATE 09/24/2018		TOTAL DEPTH 8512		PERF. 8320 - 8330	
02	336	N	291	-0-	-45	-0-	266	1	25	2	Y	-0-	41
03	344	N	344	-0-	-0-	-0-	325	1	19	2	Y	-0-	41
04	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-	41
05	310	N	295	-0-	-15	-0-	293	1	2	2	Y	-0-	41
06	330	N	258	-0-	-72	-0-	253	1	5	2	Y	-0-	41
*07	196	N	196	-0-	-0-	-0-	195	1	1	2	Y	-0-	41

BAY CITY, EAST (8150 FB-A)			06288 385		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: MATAGORDA		
ATLAS OPERATING LLC			036587									
METZGER GAS UNIT			WELL #:	5	RRCID ->	137674	COMPL. DATE	09/14/1990	TOTAL DEPTH	8601	PERF.	8130 - 8398
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE

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	-0-	-0-	-0-		244			Y	-0-		112
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-		244			Y	-0-		112
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-		244			Y	-0-		112
07	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
02	28 #	-0-	-0-	-28	-0-				N	-0-		46
03	31 #	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-		46
04	30 #	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-		46
05	31 #	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-		46
06	8 #	-0-	-0-	-8	-0-				N	-0-		46
07	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		46

BAY CITY, E. (8500 BADOUGH SEG A)			06288 450		ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: MATAGORDA		
ATLAS OPERATING LLC			036587									
METZGER GAS UNIT			WELL #:	1	RRCID ->	125716	COMPL. DATE	04/22/1987	TOTAL DEPTH	10292	PERF.	8213 - 8267
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
07	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
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		17
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		17
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		17
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		17
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		17
07	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
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

MCWILLIAMS GAS UNIT			WELL #:	1 U	RRCID ->	091267	COMPL. DATE	04/08/1980	TOTAL DEPTH	10248	PERF.	9715 - 9947
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

BAY CITY, EAST (10,000 A)		06288 765		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA			
ATLAS OPERATING LLC		036587									
MCWILLIAMS GAS UNIT		WELL #: 1 M		RRCID -> 005106		COMPL. DATE 04/19/1980		TOTAL DEPTH 10248		PERF. 9977 - 9982	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	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	
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			98
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			98
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			98
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			98
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			98
07	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	
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

METZGER GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 043029		COMPL. DATE 10/27/2011		TOTAL DEPTH 11252		PERF. 3776 - 3956	
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-

MCWILLIAMS GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 225534		COMPL. DATE 12/16/2006		TOTAL DEPTH 10213		PERF.10054 - 10114	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-

MCWILLIAMS GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 233363		COMPL. DATE 12/05/2007		TOTAL DEPTH 10250		PERF.10182 - 10198	
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-

BAY CITY, EAST (10,000 B)		//CONT.//		06288 810	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: MATAGORDA					
ATLAS OPERATING LLC		//CONT.//		036587											
METZGER GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	254222	COMPL. DATE	10/18/2009	TOTAL DEPTH	10337	PERF.	10067 - 10077			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

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	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-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			
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-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-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			
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-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			
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-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

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

ROSENBAUM-SUITER ET AL GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	208202	COMPL. DATE	01/29/2005	TOTAL DEPTH	9450	PERF.	9226 - 9246			
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	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			32
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			32
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			32
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			32

BEASLEY, N. (COOK MTN)		//CONT.//		06513 075	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: FORT BEND				
PROLINE ENERGY RESOURCES INC				681327							
CORTEZ, PAUL		WELL #:		1	RRCID -> 191424	COMPL. DATE 01/30/2002	TOTAL DEPTH 16440	PERF. 9171	- 9200		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

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		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

BEECH CREEK (YEGUA 4700)				06755 180	NON-ASSOCIATED	49B	CNTY: TYLER			
FORT APACHE ENERGY, INC.				277908						
B. TRUETT		WELL #:		1	RRCID -> 279929	COMPL. DATE 09/04/2012	TOTAL DEPTH 5600	PERF. 4757	- 4769	
02	0	-0-	-0-	-0-	-0-		218	361	1	166
03	0	-0-	-0-	-0-	-0-		702	690	1	178
04	0	-0-	-0-	-0-	-0-		708	710	1	176
05	0	-0-	-0-	-0-	-0-		574	540	1	210
06	0	-0-	-0-	-0-	-0-		609	711	1	108
07	0	-0-	-0-	-0-	-0-		586	539	1	155

B. TRUETT SW		WELL #:		1	RRCID -> 284635	COMPL. DATE 01/01/2019	TOTAL DEPTH 3800	PERF. 3380	- 3395	
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	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	
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		111
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		111
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		111
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		111
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		111
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		111

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

BEECH CREEK, EAST (YEGUA 11-A)												
ATLAS OPERATING LLC												
BEECH CREEK A												
WELL #: 2 RRCID -> 242358 COMPL. DATE 01/16/2008 TOTAL DEPTH 7690 PERF. 6763 - 6766												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* UNDERAGE	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

BEECH GROVE (WOODBINE)												
BBX OPERATING, L.L.C.												
FISTFUL OF DOLLARS NORTH UNIT												
WELL #: 06762 500 RRCID -> 282105 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF.13669 - 14770												
02	0	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT	-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT	-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT	-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT	-0-
06	0	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT	-0-
07	0	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT	-0-

FISTFUL OF DOLLARS NORTH UNIT												
WELL #: RRCID -> 283387 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF.13771 - 13824												
02	0	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT	-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT	-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT	-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT	-0-
06	0	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT	-0-
07	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														
02	38472 X	23899	-0-	-14573 B	-0-	23120	3	779	9	N	708	708	1	840
03	42594 X	15874	-0-	-26720 B	-0-	14993	3	881	9	N	801	915	1	726
04	37620 X	25389	-0-	-12231 B	-0-	22500	3	2889	9	N	2626	2693	1	659
05	42427 X	42427	-0-	-0- B	-0-	36019	3	6408	9	N	5825	5534	1	950
06	131066 X	131066	-0-	-0- B	-0-	113251	3	17815	9	N	16195	16674	1	471
*07	118698 X	118698	-0-	-0- B	-0-	103941	3	14757	9	N	13415	13517	1	369

THUNDERBOLT UNIT														
WELL #: 1 RRCID -> 289885 COMPL. DATE 01/01/2018 TOTAL DEPTH 13900 PERF.13628 - 13642														
02	17060 X	17060	-0-	-0- B	-0-	16281	3	779	9	N	708	708	1	1012
03	18465 X	18465	-0-	-0- B	-0-	17171	3	1294	9	N	1176	1260	1	928
04	19022 X	19022	-0-	-0- B	-0-	17806	3	1216	9	N	1105	1619	1	414
05	16368 X	12738	-0-	-3630 B	-0-	11587	3	1151	9	N	1046	873	1	587
06	15840 X	1517	-0-	-14323 B	-0-	1395	3	122	9	N	111	557	1	141
07	16368 X	13718	-0-	-2650 B	-0-	12852	3	866	9	N	787	526	1	402

GEOSOUTHERN OPERATING II, LLC														
SWAMP MONSTER														
WELL #: 301273 RRCID -> 284636 COMPL. DATE 01/20/2017 TOTAL DEPTH 13760 PERF.13547 - 13550														
02	41300 X	31202	-0-	-10098 B	-0-	952	1	28365	2	N	1714	2223	1	387
03	33561 X	33561	-0-	-0- B	-0-	1885	9	1054	1	N	1957	1536	1	808
04	31980 X	31046	-0-	-934 B	-0-	2153	9	1202	1	N	1726	2175	1	359
05	33046 X	25054	-0-	-7992 B	-0-	1899	9	1271	1	N	1520	1423	1	456
06	31980 X	29084	-0-	-2896 B	-0-	1672	9	1230	1	N	1670	1259	1	701
07	33046 X	29881	-0-	-3165 B	-0-	1837	9	1271	1	N	1529	1630	1	600
						1682	9							

BEECH GROVE (WOODBINE)																
GEO SOUTHERN OPERATING II, LLC //CONT.// 06762 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JASPER																
FRANCES KUNKEL UNIT //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 (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	
02	51156 X	37288	-0-	-13868 B	-0-	200	1	34283	2	N	2550	2683	1		558	
						2805	9									
03	54994 X	44221	-0-	-10773 B	-0-	775	1	40473	2	N	2703	2985	1		276	
						2973	9									
04	49950 X	40240	-0-	-9710 B	-0-	750	1	36832	2	N	2416	1902	1		790	
						2658	9									
05	50065 X	37836	-0-	-12229 B	-0-	775	1	34786	2	N	2068	2469	1		389	
						2275	9									
06	48450 X	32238	-0-	-16212 B	-0-	750	1	29375	2	N	1921	1752	1		558	
						2113	9									
07	44206 X	35404	-0-	-8802 B	-0-	775	1	32494	2	N	1941	1751	1		748	
						2135	9									
ZARVONA ENERGY LLC																
FRANCES KUNKEL UNIT 950523																
FRANCES KUNKEL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 266499 COMPL. DATE 05/10/2012 TOTAL DEPTH 13990 PERF.13838 - 13848																
02	7812 X	5915	-0-	-1897 B	-0-	5915	3			N	-0-				438	
03	9641 X	8203	-0-	-1438 B	-0-	8203	3			N	-0-				438	
04	9330 X	8069	-0-	-1261 B	-0-	7912	3	157	9	N	143	167	1		414	
05	9641 X	7549	-0-	-2092 B	-0-	7549	3			N	-0-				414	
06	7950 X	6738	-0-	-1212 B	-0-	6732	3	6	9	N	5	5	8		414	
07	8339 X	8299	-0-	-40 B	-0-	8299	3			N	-0-				414	
FISTFUL OF DOLLARS UNIT																
FISTFUL OF DOLLARS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 271447 COMPL. DATE 04/24/2013 TOTAL DEPTH 13505 PERF.13222 - 13390																
02	12511 X	12511	-0-	-0- B	-0-	11639	3	872	9	N	793	716	1	1	8	205
03	13609 X	12864	-0-	-745 B	-0-	12008	3	856	9	N	778	911	1			72
04	13170 X	11965	-0-	-1205 B	-0-	11175	3	790	9	N	718	696	1			94
05	13857 X	10745	-0-	-3112 B	-0-	10077	3	668	9	N	607	508	1			193
06	13410 X	10934	-0-	-2476 B	-0-	10221	3	713	9	N	648	701	1	5	8	135
07	13857 X	9863	-0-	-3994 B	-0-	9166	3	697	9	N	634	514	1			255
ELTA WILLIAMS																
ELTA WILLIAMS WELL #: 1 RRCID -> 272445 COMPL. DATE 12/03/2012 TOTAL DEPTH 14600 PERF.13405 - 13462																
02	9380 X	6316	-0-	-3064 B	-0-	5591	3	725	9	N	659	537	1	1	8	403
03	10146 X	10146	-0-	-0- B	-0-	9142	3	1004	9	N	913	1046	1			270
04	9630 X	9222	-0-	-408 B	-0-	8324	3	898	9	N	816	882	1			204
05	9453 X	9453	-0-	-0- B	-0-	8517	3	936	9	N	851	714	1			341
06	9810 X	9250	-0-	-560 B	-0-	8405	3	845	9	N	768	707	1			402
07	10137 X	8899	-0-	-1238 B	-0-	7874	3	1025	9	N	932	882	1			452
FISTFUL OF DOLLARS NORTH UNIT																
FISTFUL OF DOLLARS NORTH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 273071 COMPL. DATE 08/24/2013 TOTAL DEPTH 13772 PERF.13150 - 13336																
02	60228 X	59571	-0-	-657 B	-0-	56226	3	3345	9	N	3041	3053	1	4	8	520
03	66681 X	17018	-0-	-49663 B	-0-	16090	3	928	9	N	844	903	1			461
04	64530 X	11	-0-	-64519 B	-0-	11	3			N	-0-					461
05	66681 X	10114	-0-	-56567 B	-0-	9668	3	446	9	N	405	529	1			337
06	64530 X	44869	-0-	-19661 B	-0-	42470	3	2399	9	N	2181	1974	1	10	8	534
07	65968 X	62829	-0-	-3139 B	-0-	59650	3	3179	9	N	2890	2808	1	1	8	615
OUTLAW JOSEY WALES UNIT																
OUTLAW JOSEY WALES UNIT WELL #: 1 RRCID -> 274738 COMPL. DATE 07/25/2013 TOTAL DEPTH 13804 PERF. N/A																
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	9555 X	9555	-0-	-0- B	-0-	9322 3	233 9	N	212	355 1	184
03	11639 X	11639	-0-	-0- B	-0-	11349 3	290 9	N	264	354 1	94
04	9834 X	9834	-0-	-0- B	-0-	9830 3	304 9	N	276	165 1	205
05	7486 X	7486	-0-	-0- B	-0-	7310 3	176 9	N	160	175 1	190
06	7640 X	7640	-0-	-0- B	-0-	7458 3	182 9	N	165	175 1	180
*07	6160 X	6160	-0-	-0- B	-0-	6046 3	114 9	N	104	176 1	108

GRAN TORINO SOUTH UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 281036		COMPL. DATE 05/01/2014		TOTAL DEPTH 13900		PERF.13106 - 13443	
02	10005 X	10005	-0-	-0- B	-0-	9314 3	691 9	N	628	541 1	302
03	13209 X	13209	-0-	-0- B	-0-	12114 3	1095 9	N	995	1070 1	227
04	12961 X	12961	-0-	-0- B	-0-	12022 3	939 9	N	854	871 1	210
05	12455 X	12455	-0-	-0- B	-0-	11654 3	801 9	N	728	705 1	233
06	12780 X	12008	-0-	-772 B	-0-	11251 3	757 9	N	688	709 1	202
07	13392 X	10913	-0-	-2479 B	-0-	10142 3	771 9	N	701	512 1	390

HIGH PLAINS DRIFTER UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 281441		COMPL. DATE 07/24/2014		TOTAL DEPTH 14171		PERF.13888 - 13944	
02	3560 X	3560	-0-	-0- B	-0-	3499 3	61 9	N	55	3 8	107
03	310 N	-0-	-0-	-310 B	-0-			N	-0-		107
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		107
05	1341 X	1341	-0-	-0- B	-0-	1341 3		N	-0-		107
06	300 X	-0-	-0-	-300 B	-0-			N	-0-		107
07	310 X	-0-	-0-	-310 B	-0-			N	-0-		107

FISTFUL OF DOLLARS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 281559		COMPL. DATE 12/02/2014		TOTAL DEPTH 14039		PERF.13310 - 13794	
02	10220 X	9995	-0-	-225 B	-0-	9733 3	262 9	N	238	356 1	512
03	11315 X	11244	-0-	-71 B	-0-	11042 3	202 9	N	184		696
04	10950 X	6363	-0-	-4587 B	-0-	6164 3	199 9	N	181	360 1	517
05	11067 X	8589	-0-	-2478 B	-0-	8589 3		N	-0-		517
06	10890 X	10425	-0-	-465 B	-0-	10281 3	144 9	N	131		648
07	11253 X	10361	-0-	-892 B	-0-	10308 3	53 9	N	48	169 1	526

MAGNUM FORCE UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 281564		COMPL. DATE 01/03/2015		TOTAL DEPTH 14053		PERF.13228 - 13588	
02	20020 X	14805	-0-	-5215 B	-0-	13738 3	1067 9	N	970	903 1	349
03	25640 X	25640	-0-	-0- B	-0-	23903 3	1737 9	N	1579	1625 1	303
04	23616 X	23616	-0-	-0- B	-0-	22058 3	1558 9	N	1416	1567 1	152
05	23394 X	23394	-0-	-0- B	-0-	21947 3	1447 9	N	1315	1244 1	223
06	22171 X	22171	-0-	-0- B	-0-	20880 3	1291 9	N	1174	1061 1	331
07	22165 X	20768	-0-	-1397 B	-0-	19590 3	1178 9	N	1071	1041 1	361

FOR A FEW DOLLARS MORE UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 281565		COMPL. DATE 09/12/2013		TOTAL DEPTH 13940		PERF.13150 - 13260	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
07	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	
02	33573 X	33573	-0-	-0- B	-0-	32487 3	1086 9	N	987	1049 1	285
03	34472 X	32863	-0-	-1609 B	-0-	31839 3	1024 9	N	931	879 1	337
04	33360 X	33001	-0-	-359 B	-0-	31944 3	1057 9	N	961	1192 1	106
05	34472 X	22980	-0-	-11492 B	-0-	22217 3	763 9	N	694	502 1	298
06	33360 X	17491	-0-	-15869 B	-0-	16876 3	615 9	N	559	520 1	318
*07	110483 X	110483	-0-	-0- B	-0-	107752 3	2731 9	N	2483	2031 1	720

BEECH GROVE (WOODBINE)		//CONT.// 06762 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JASPER		
ZARVONA ENERGY LLC		//CONT.// 950523								
FISTFUL OF DOLLARS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 281636		COMPL. DATE 12/22/2014		TOTAL DEPTH 13896 PERF.13412 - 13754		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * 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
02	148 N	148	-0-	-0- B	-0-	84 3	64 9	N	58	212
03	62 N	-0-	-0-	-62 B	-0-			N	-0-	212
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	212
05	155 N	126	-0-	-29 B	-0-	126 3		N	-0-	212
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	212
*07	108 N	108	-0-	-0- B	-0-	108 3		N	-0-	212

INVICTUS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 282104		COMPL. DATE 03/14/2014		TOTAL DEPTH 14714 PERF.13669 - 14770		
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
05	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	150
06	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	150
07	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		
02	10948 X	6232	-0-	-4716 B	-0-	5907 3	325 9	N	295	296
03	12121 X	11044	-0-	-1077 B	-0-	10317 3	727 9	N	661	253
04	10694 X	10694	-0-	-0- B	-0-	10097 3	597 9	N	543	99
05	11599 X	11599	-0-	-0- B	-0-	10971 3	628 9	N	571	153
06	13265 X	13265	-0-	-0- B	-0-	12498 3	767 9	N	697	311
*07	14395 X	14395	-0-	-0- B	-0-	13636 3	759 9	N	690	312

SPACE COWBOYS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 283571		COMPL. DATE 04/17/2015		TOTAL DEPTH 13640 PERF.13684 - 13770		
02	2742 N	2742	-0-	-0- B	-0-	2701 3	41 9	N	37	95
03	823 N	823	-0-	-0- B	-0-	786 3	37 9	N	34	129
04	559 N	559	-0-	-0- B	-0-	515 3	44 9	N	40	169
05	93 N	43	-0-	-50 B	-0-	11 3	32 9	N	29	198
06	90 N	70	-0-	-20 B	-0-	64 3	6 9	N	5	26
*07	129 N	129	-0-	-0- B	-0-	116 3	13 9	N	12	38

MYSTIC RIVER UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 284513		COMPL. DATE 06/11/2014		TOTAL DEPTH 13970 PERF.13357 - 13796		
02	18340 X	17860	-0-	-480 B	-0-	16316 3	1544 9	N	1404	466
03	20305 X	19584	-0-	-721 B	-0-	17978 3	1606 9	N	1460	341
04	19650 X	16471	-0-	-3179 B	-0-	15420 3	1051 9	N	955	245
05	19778 X	16959	-0-	-2819 B	-0-	15846 3	1113 9	N	1012	212
06	19140 X	15097	-0-	-4043 B	-0-	14148 3	949 9	N	863	196
07	19778 X	15820	-0-	-3958 B	-0-	14729 3	1091 9	N	992	491

GRAN TORINO NORTH UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 290664		COMPL. DATE 10/02/2020		TOTAL DEPTH 13737 PERF.13080 - 13518		
02	29318 X	29318	-0-	-0- B	-0-	26825 3	2493 9	N	2266	359
03	31750 X	31750	-0-	-0- B	-0-	29140 3	2610 9	N	2373	401
04	29275 X	29275	-0-	-0- B	-0-	26963 3	2312 9	N	2102	245
05	30163 X	29618	-0-	-545 B	-0-	27400 3	2218 9	N	2016	176
06	29190 X	25893	-0-	-3297 B	-0-	24022 3	1871 9	N	1701	285
07	30163 X	24571	-0-	-5592 B	-0-	22667 3	1904 9	N	1731	436

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

02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07		0 N	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	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

02		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
*06		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07		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	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

02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	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	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

02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	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	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

02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

BARNARD, 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) 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	
02	2072 X	1714	-0-	-358	-0-	158 1	1536 2	Y	18 16 1	22	
03	2139 N	1987	-0-	-152	-0-	20 9	1787 2	Y	20 22 1	20	
04	2040 N	1796	-0-	-244	-0-	178 1	1623 2	Y	17 16 1	21	
05	2124 N	2124	-0-	-0-	-0-	154 1	1879 2	Y	17 18 1	20	
06	2034 N	2034	-0-	-0-	-0-	226 1	1738 2	Y	16 16 1	20	
07	1860 N	1851	-0-	-9	-0-	19 9	1663 2	Y	17 18 1	19	
						19 9					

CLARK		WELL #: 2		RRCID -> 173290		COMPL. DATE 07/16/2016		TOTAL DEPTH 8801 PERF. 8227 - 8277			
02	56 N	49	-0-	-7	-0-	4 1	44 2	Y	1 1 1	10	
03	62 N	57	-0-	-5	-0-	1 9	51 2	Y	1 1 1	10	
04	60 N	51	-0-	-9	-0-	5 1	46 2	Y	-0-	10	
05	62 N	62	-0-	-0-	-0-	7 1	54 2	Y	1 1 1	10	
06	60 N	58	-0-	-2	-0-	1 9	50 2	Y	-0-	10	
07	62 N	56	-0-	-6	-0-	8 1	51 2	Y	-0-	10	
						5 1					

HOME PETROLEUM CORP. WALLACE, A. M.		396852		WELL #: 1		RRCID -> 005216		COMPL. DATE 01/29/1960		TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7586 - 7599	
02	1008 N	939	-0-	-69	-0-	939 2		N	-0-	139	
03	1039 N	1039	-0-	-0-	-0-	1039 2		N	-0-	139	
04	1010 N	1010	-0-	-0-	-0-	1010 2		N	-0-	139	
05	997 N	997	-0-	-0-	-0-	997 2		N	-0-	139	
*06	1051 N	1051	-0-	-0-	-0-	1051 2		N	-0-	138	
07	1054 N	NO RPT	-0-	-1054	-0-			N	NO RPT	138	

LEVERIDGE, A. T.		WELL #: 2		RRCID -> 005225		COMPL. DATE 09/01/2009		TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7674 - 7995			
02	494 N	494	-0-	-0-	-0-	494 2		Y	-0-	22	
03	478 N	478	-0-	-0-	-0-	478 2		Y	-0-	21	
04	441 N	441	-0-	-0-	-0-	441 2		Y	-0-	20	
05	363 N	363	-0-	-0-	-0-	363 2		Y	-0-	20	
*06	560 N	560	-0-	-0-	-0-	560 2		Y	-0-	19	
07	465 N	NO RPT	-0-	-465	-0-			Y	NO RPT	19	

LEVERIDGE, W. C. AAIF, M. D.		WELL #: 1		RRCID -> 072124		COMPL. DATE 06/11/1977		TOTAL DEPTH 8310 PERF. 7750 - 7760			
02	755 N	755	-0-	-0-	-0-	755 2		Y	-0-	-0-	
03	818 N	818	-0-	-0-	-0-	817 2	1 9	Y	1 1	-0-	
04	626 N	626	-0-	-0-	-0-	626 2		Y	-0-	-0-	
05	804 N	804	-0-	-0-	-0-	804 2		Y	-0-	-0-	
06	780 N	619	-0-	-161	-0-	619 2		Y	-0-	-0-	
07	651 N	NO RPT	-0-	-651	-0-			Y	NO RPT	-0-	

LEVERIDGE, A. T.		WELL #: 1		RRCID -> 136068		COMPL. DATE 07/22/1990		TOTAL DEPTH 8123 PERF. 7761 - 7786			
02	1288 N	1042	-0-	-246	-0-	1042 2		Y	-0-	24	
03	1104 N	1104	-0-	-0-	-0-	1104 2		Y	-0-	23	
04	1259 N	1259	-0-	-0-	-0-	1259 2		Y	-0-	22	
05	1242 N	1242	-0-	-0-	-0-	1242 2		Y	-0-	22	
*06	1341 N	1341	-0-	-0-	-0-	1341 2		Y	-0-	21	
07	1302 N	NO RPT	-0-	-1302	-0-			Y	NO RPT	21	

BARNARD, EAST (7700)		//CONT.// 07301 747		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON			
HOME PETROLEUM CORP.		//CONT.// 396852									
LEVERIDGE, W.C. ET UX		WELL #: 4		RRCID -> 138437		COMPL. DATE 05/28/1991		TOTAL DEPTH 8514		PERF. 8135 - 8161	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	3192 X	2458	-0-	-734	-0-	2458 2					-0-
03	3149 X	3149	-0-	-0-	-0-	3042 2	107 9	N	97	97 1	-0-
04	2970 X	2647	-0-	-323	-0-	2592 2	55 9	N	50	50 1	-0-
05	3069 X	2730	-0-	-339	-0-	2730 2		N	-0-		-0-
06	3060 X	2740	-0-	-320	-0-	2685 2	55 9	N	50	50 1	-0-
07	3162 X	NO RPT	-0-	-3162	-0-			N	NO RPT		-0-

LEVERIDGE, W. C. ET UX -B-		WELL #: 6		RRCID -> 146881		COMPL. DATE 09/24/1993		TOTAL DEPTH 8290		PERF. 7867 - 7887	
02	336 N	74	-0-	-262	-0-	74 2		N	-0-		-0-
03	126 N	126	-0-	-0-	-0-	10 2	116 9	N	105	105 1	-0-
04	885 N	885	-0-	-0-	-0-	824 2	61 9	N	55	55 1	-0-
05	903 N	903	-0-	-0-	-0-	903 2		N	-0-		-0-
*06	884 N	884	-0-	-0-	-0-	823 2	61 9	N	55	55 1	-0-
07	930 N	NO RPT	-0-	-930	-0-			N	NO RPT		-0-

DORRIS, M. LEVERIDGE UNIT 1		WELL #: 1 A		RRCID -> 151523		COMPL. DATE 10/09/1994		TOTAL DEPTH 8218		PERF. 7775 - 7892	
02	2629 X	2629	-0-	-0-	-0-	2629 2		N	-0-		-0-
03	2884 X	2884	-0-	-0-	-0-	2883 2	1 9	N	1	1 1	-0-
04	2569 X	2569	-0-	-0-	-0-	2569 2		N	-0-		-0-
05	2638 X	2638	-0-	-0-	-0-	2638 2		N	-0-		-0-
*06	2351 N	2351	-0-	-0-	-0-	2351 2		N	-0-		-0-
07	2015 N	NO RPT	-0-	-2015	-0-			N	NO RPT		-0-

LEVERIDGE, W. C. ET UX 'A'		WELL #: 5		RRCID -> 172310		COMPL. DATE 12/20/1998		TOTAL DEPTH 8562		PERF. 7880 - 7895	
02	1865 N	1865	-0-	-0-	-0-	1865 2		N	-0-		-0-
03	1258 N	1258	-0-	-0-	-0-	1166 2	92 9	N	84	84 1	-0-
04	1605 N	1605	-0-	-0-	-0-	1553 2	52 9	N	47	47 1	-0-
05	1830 N	1830	-0-	-0-	-0-	1830 2		N	-0-		-0-
*06	2424 N	2424	-0-	-0-	-0-	2372 2	52 9	N	47	47 1	-0-
07	1674 N	NO RPT	-0-	-1674	-0-			N	NO RPT		-0-

LEVERIDGE, W. C. ET UX 'C'		WELL #: 7		RRCID -> 177195		COMPL. DATE 10/29/1999		TOTAL DEPTH 8380		PERF. 7934 - 7956	
02	1298 N	1298	-0-	-0-	-0-	1298 2		N	-0-		-0-
03	1459 N	1459	-0-	-0-	-0-	1391 2	68 9	N	62	62 1	-0-
04	1432 N	1432	-0-	-0-	-0-	1407 2	25 9	N	23	23 1	-0-
05	1594 N	1594	-0-	-0-	-0-	1594 2		N	-0-		-0-
*06	1647 N	1647	-0-	-0-	-0-	1622 2	25 9	N	23	23 1	-0-
07	1085 N	NO RPT	-0-	-1085	-0-			N	NO RPT		-0-

LEVERIDGE, W. C. ET UX 'C'		WELL #: 10		RRCID -> 186143		COMPL. DATE 09/05/2001		TOTAL DEPTH 8693		PERF. 8235 - 8247	
02	196 N	61	-0-	-135	-0-	61 2		N	-0-		-0-
03	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7 2		N	-0-		-0-
04	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7 2		N	-0-		-0-
05	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2		N	-0-		-0-
06	7 N	2	-0-	-5	-0-	2 2		N	-0-		-0-
07	7 N	NO RPT	-0-	-7	-0-			N	NO RPT		-0-

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

BERNARD, W. (BOETTCHER 7380)		07307 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON				
HILCORP ENERGY COMPANY		386310										
NORTHINGTON "B"		WELL #:	5	RRCID ->	111090	COMPL. DATE	05/31/1984	TOTAL DEPTH	7750	PERF.	7416 - 7426	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

XOG OPERATING LLC		945921		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON				
GILBERT		386310										
GILBERT		WELL #:	3	RRCID ->	118046	COMPL. DATE	08/14/1985	TOTAL DEPTH	8016	PERF.	7416 - 7432	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

GILBERT		945921		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON				
GILBERT		386310										
GILBERT		WELL #:	2 C	RRCID ->	118263	COMPL. DATE	09/10/1985	TOTAL DEPTH	8012	PERF.	7386 - 7394	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	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	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		879035		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON				
DUNCAN, F. B.		386310										
DUNCAN, F. B.		WELL #:	1	RRCID ->	005248	COMPL. DATE	05/16/1997	TOTAL DEPTH	7138	PERF.	7060 - 7074	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	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	
02	1008 N	1008	-0-	-0-	-0-	1008	2	N	-0-			152
03	1136 N	1136	-0-	-0-	-0-	1136	2	N	-0-			152
04	1134 N	1134	-0-	-0-	-0-	1134	2	N	-0-			152
05	1205 N	1205	-0-	-0-	-0-	1205	2	N	-0-			152
06	1175 N	1175	-0-	-0-	-0-	1175	2	N	-0-			152
*07	1230 N	1230	-0-	-0-	-0-	1230	2	N	-0-			152

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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			21
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			21
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			21
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			21
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			21
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			21

BERNARD, W. (YEGUA 7600)		07307 750		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON								
JILPETCO, INC.		432469														
JACOB'S WELL		WELL #: 1		RRCID -> 246279		COMPL. DATE 01/23/2009		TOTAL DEPTH 7744		PERF. 7603 - 7613						
M	O	ALLOW CODE	GAS 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

02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	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						
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	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						
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					54
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					54
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					54
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					54
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					54
07	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						
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	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						
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

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

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-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

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

02	590 N	590	-0-	-0-	-0-	590	2			N	-0-					50
03	3100 N	11450	-0-	8350	8350	11386	2	64	9	N	58					108
04	29583 X	21233	-0-	-8350	-0-	21124	2	109	9	N	99					207
05	26404 X	26404	-0-	-0-	-0-	26316	2	88	9	N	80	175	1			112
06	18861 X	18861	-0-	-0-	-0-	18778	2	83	9	N	75					187
07	21948 X	19736	-0-	-2212	-0-	19673	2	63	9	N	57					244

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

02	476 N	196	-0-	-280	-0-	196	2			N	-0-					28
03	96 N	96	-0-	-0-	-0-	94	2	2	9	N	2					30
04	510 N	-0-	-0-	-510	-0-	-0-				N	-0-					30
05	217 N	-0-	-0-	-217	-0-	-0-				N	-0-					30
06	90 N	-0-	-0-	-90	-0-	-0-				N	-0-					30
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					30

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

02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-

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

02	63 N	63	-0-	-0-	-0-	33	2	30	9	N	27					118
03	62 N	48	-0-	-14	-0-	26	2	22	9	N	20					138
04	30 N	26	-0-	-4	-0-	15	2	11	9	N	10					148
05	62 N	13	-0-	-49	-0-	13	2			N	-0-					148
*06	90 N	47	-0-	-43	-0-	14	2	33	9	N	30	175	1			3
*07	31 N	18	-0-	-13	-0-	10	2	8	9	N	7					10

BESSMAY (WILCOX CONS)										//CONT.// 07479 240		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JASPER	
PROLINE ENERGY RESOURCES INC										//CONT.// 681327							
VASTAR-TEMPLE INLAND										WELL #: 1		RRCID -> 179987		COMPL. DATE 04/30/2000		TOTAL DEPTH 12000 PERF.10504 - 10548	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
07	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	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	

VASTAR BONNER										WELL #: 1		RRCID -> 252001		COMPL. DATE 11/02/2007		TOTAL DEPTH 19458 PERF.11532 - 11540	
02	112 N	87	-0-	-25	-0-	56	2	31	9	N	28					182	
03	124 N	90	-0-	-34	-0-	57	2	33	9	N	30					212	
04	153 N	153	-0-	-0-	-0-	45	2	108	9	N	98	164	1			146	
05	93 N	39	-0-	-54	-0-	39	2			N	-0-					146	
*06	150 N	44	-0-	-106	-0-	44	2			N	-0-					146	
*07	155 N	17	-0-	-138	-0-	17	2			N	-0-					146	

BP-STOCKSTILL										WELL #: 1		RRCID -> 254768		COMPL. DATE 08/24/2009		TOTAL DEPTH 12650 PERF.10477 - 10513	
02	784 N	613	-0-	-171	-0-	395	2	218	9	N	198					449	
03	868 N	647	-0-	-221	-0-	418	2	229	9	N	208	350	1			307	
04	510 N	471	-0-	-39	-0-	327	2	144	9	N	131	175	1			263	
05	682 N	279	-0-	-403	-0-	279	2			N	-0-	173	1			90	
*06	1110 N	651	-0-	-459	-0-	321	2	330	9	N	300	352	1			38	
*07	496 N	288	-0-	-208	-0-	131	2	157	9	N	143					181	

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	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116	
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					116	
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					116	
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					116	

LAZARUS										WELL #: 1		RRCID -> 183857		COMPL. DATE 06/04/2001		TOTAL DEPTH 12987 PERF. 6904 - 6933	
02	1161 N	1161	-0-	-0-	-0-	55	1	1100	2	N	5					213	
03	1187 N	1187	-0-	-0-	-0-	59	1	1128	2	N	-0-					213	
04	1269 N	1269	-0-	-0-	-0-	59	1	1203	2	N	6					219	
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	7	9			N	NO RPT					219	
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					219	
07	930 N	NO RPT	-0-	-930	-0-					N	NO RPT					219	

BIG -A- TAYLOR		//CONT.// 07728 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BURLESON						
AKG OPERATING COMPANY		//CONT.// 009566												
SCHULTZ, HERMAN		WELL #: 1		RRCID -> 209235		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10084		PERF. 7110 - 7137		
M	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
02	353 N	353	-0-	-0-	-0-	6	1	347	3	N	-0-			40
03	169 N	169	-0-	-0-	-0-	3	1	166	3	N	-0-			40
04	120 N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-			40
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			40
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			40
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			40

CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		147699		RRCID -> 096833		COMPL. DATE 11/04/1981		TOTAL DEPTH 9686		PERF. 7315 - 7346				
SEE, JOHN		WELL #: 2 B												
02	4122 X	4122	-0-	-0-	-0-	4104	2	18	9	N	16			173
03	4583 X	4583	-0-	-0-	-0-	4551	2	32	9	N	29			202
04	4380 X	4153	-0-	-227	-0-	4128	2	25	9	N	23			225
05	4526 X	-0-	-0-	-4526	-0-					N	-0-	183	1	42
06	4380 X	-0-	-0-	-4380	-0-					N	183			225
07	4526 X	196	-0-	-4330	-0-	196	2			N	-0-			225

KNESEK, E. UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 155953		COMPL. DATE 08/10/1995		TOTAL DEPTH 11141		PERF. 6669 - 6680				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			14
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			14
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			14
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			14
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			14
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			14

DAYLIGHT PETROLEUM LLC		208171		RRCID -> 101596		COMPL. DATE 06/23/1982		TOTAL DEPTH 7608		PERF. 7454 - 7476				
MASON		WELL #: N 1												
02	2102 N	2102	-0-	-0-	-0-	2102	3			N	-0-			222
03	2475 N	2475	-0-	-0-	-0-	2455	3	20	9	N	18	189	1	48
04	2549 N	2549	-0-	-0-	-0-	2546	3	3	9	N	3		3	51
05	2663 N	2663	-0-	-0-	-0-	2655	3	8	9	N	7			58
06	2273 N	2273	-0-	-0-	-0-	2273	3			N	-0-			58
*07	2251 N	2251	-0-	-0-	-0-	2251	3			N	-0-			58

RUTH UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 281048		COMPL. DATE 02/05/2016		TOTAL DEPTH 9515		PERF. 7094 - 7160				
02	225 N	225	-0-	-0-	-0-	225	3			N	-0-			93
03	296 N	296	-0-	-0-	-0-	294	3	2	9	N	2	1	7	94
04	368 N	368	-0-	-0-	-0-	368	3			N	-0-			94
05	354 N	354	-0-	-0-	-0-	348	3	6	9	N	5			99
06	316 N	316	-0-	-0-	-0-	314	3	2	9	N	2			101
07	372 N	310	-0-	-62	-0-	310	3			N	-0-			101

EAGLE VALLEY DEVELOPMENT LLC		238737		RRCID -> 098873		COMPL. DATE 04/08/1982		TOTAL DEPTH 7450		PERF. 7283 - 7304				
HARRIS UNIT		WELL #: 2												
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			136
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			136
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			136
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			136
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			136
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			136

BIG -A- TAYLOR		//CONT.// 07728 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BURLESON				
EAGLE VALLEY DEVELOPMENT LLC		//CONT.// 238737										
LAUDERDALE		WELL #: 3		RRCID -> 221158		COMPL. DATE 03/11/2006		TOTAL DEPTH 9951 PERF. 5632 - 6058				
M	O	GAS 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	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		

GEOSOUTHERN ENERGY CORPORATION		301287										
DALE UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 095720		COMPL. DATE 10/01/1981		TOTAL DEPTH 7200 PERF. 7025 - 7045				
02	717 N	717	-0-	-0-	-0-	714	2	3	9	N	3	165
03	797 N	797	-0-	-0-	-0-	794	2	3	9	N	3	168
04	768 N	768	-0-	-0-	-0-	764	2	4	9	N	4	172
05	817 N	817	-0-	-0-	-0-	811	2	6	9	N	5	177
06	780 N	780	-0-	-0-	-0-	774	2	6	9	N	5	182
*07	779 N	779	-0-	-0-	-0-	776	2	3	9	N	3	185

BRACEWELL				WELL #: 1		RRCID -> 095909		COMPL. DATE 08/18/1981		TOTAL DEPTH 9495 PERF. 6978 - 6996		
02	868 N	817	-0-	-51	-0-	811	2	6	9	N	5	63
03	961 N	898	-0-	-63	-0-	896	2	2	9	N	2	65
04	900 N	868	-0-	-32	-0-	865	2	3	9	N	3	68
05	899 N	852	-0-	-47	-0-	850	2	2	9	N	2	70
06	870 N	738	-0-	-132	-0-	738	2			N	-0-	70
*07	905 N	905	-0-	-0-	-0-	905	2			N	-0-	70

MINNIE				WELL #: 1		RRCID -> 113390		COMPL. DATE 09/18/1984		TOTAL DEPTH 9275 PERF. 6827 - 6856		
02	84 N	59	-0-	-25	-0-	59	2			N	-0-	62
03	83 N	83	-0-	-0-	-0-	83	2			N	-0-	62
04	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-	62
05	116 N	116	-0-	-0-	-0-	116	2			N	-0-	62
06	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-	62
*07	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-	62

MAYJAC I, LLC		536431										
YEGUA HILLS DEVELOPMENT		WELL #: 1		RRCID -> 101168		COMPL. DATE 06/23/1982		TOTAL DEPTH 9848 PERF. 7280 - 7308				
02	1700 N	1700	-0-	-0-	-0-	1697	1	3	9	N	3	103
03	1830 N	1830	-0-	-0-	-0-	1829	1	1	9	N	1	104
04	1795 N	1795	-0-	-0-	-0-	1789	1	6	9	N	5	109
05	1845 N	1845	-0-	-0-	-0-	1844	1	1	9	N	1	110
*06	1784 N	1784	-0-	-0-	-0-	1782	1	2	9	N	2	112
*07	1911 N	1911	-0-	-0-	-0-	1909	1	2	9	N	2	114

MINERAL TECHNOLOGIES, INC.		593635										
JACKSON		WELL #: 1A		RRCID -> 103813		COMPL. DATE 01/06/1983		TOTAL DEPTH 6987 PERF. 6894 - 6909				
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		278	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		278	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		278	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		278	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		278	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		278	

BIG -A- TAYLOR		//CONT.//		07728 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: BURLESON				
OGDEN RESOURCES CORPORATION				618970										
KNESEK				WELL #:	1	RRCID ->	101397	COMPL. DATE	07/15/1982	TOTAL DEPTH	9180	PERF.	6792 - 6808	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * 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
02		2716 X	-0-	-2716	-0-					N	-0-			216
03		2883 X	1677	-1206	-0-		1669 2	8 9		N	7			223
04		3048 X	3048	-0-	-0-		3046 2	2 9		N	2	178 1		47
05		3100 N	3187	87	87		3187 2			N	-0-			47
06		3000 N	3028	-28	115		3027 2	1 9		N	1			48
*07		3241 X	3126	-115	-0-		3126 2			N	-0-			48

PAIGE				WELL #:	2	RRCID ->	103965	COMPL. DATE	01/18/1983	TOTAL DEPTH	7143	PERF.	7035 - 7052	
02		2268 N	2251	-17	-0-		2234 2	17 9		N	15			219
03		2418 N	2150	-268	-0-		2142 2	8 9		N	7	1 8		225
04		2430 N	2189	-241	-0-		2183 2	6 9		N	5	187 1		43
05		2480 N	2193	-287	-0-		2192 2	1 9		N	1			44
06		2209 N	2209	-0-	-0-		2208 2	1 9		N	1			45
*07		2452 N	2452	-0-	-0-		2442 2	10 9		N	9			54

KNESEK, MARTIN				WELL #:	2	RRCID ->	105146	COMPL. DATE	04/08/1983	TOTAL DEPTH	7050	PERF.	6836 - 6851	
02		1792 N	1204	-588	-0-		1204 2			N	-0-			55
03		1860 N	865	-995	-0-		865 2			N	-0-			55
04		1980 N	494	-1486	-0-		494 2			N	-0-			55
05		1333 N	1173	-160	-0-		1173 2			N	-0-			55
06		1123 N	1123	-0-	-0-		1123 2			N	-0-			55
*07		1136 N	1136	-0-	-0-		1136 2			N	-0-			55

KNESEK, E.J.				WELL #:	1	RRCID ->	105378	COMPL. DATE	04/22/1983	TOTAL DEPTH	7030	PERF.	6824 - 6842	
02		924 N	919	-5	-0-		916 2	3 9		N	3			103
03		878 N	878	-0-	-0-		871 2	7 9		N	6			109
04		1020 N	1000	-20	-0-		1000 2			N	-0-			109
05		1023 N	819	-204	-0-		819 2			N	-0-			109
06		961 N	961	-0-	-0-		961 2			N	-0-			109
07		1023 N	801	-222	-0-		801 2			N	-0-			109

OPPERMAN, JIMMY				WELL #:	1	RRCID ->	140634	COMPL. DATE	01/14/1992	TOTAL DEPTH	9342	PERF.	6968 - 6980	
02		448 N	435	-13	-0-		435 2			N	-0-			179
03		496 N	467	-29	-0-		463 2	4 9		N	4			183
04		480 N	474	-6	-0-		473 2	1 9		N	1			184
05		501 N	501	-0-	-0-		497 2	4 9		N	4			188
06		475 N	475	-0-	-0-		475 2			N	-0-			188
07		496 N	457	-39	-0-		455 2	2 9		N	2			190

RAMTEX ENERGY LLC				690225										
BLINKA-POEHL				WELL #:	1	RRCID ->	160840	COMPL. DATE	10/03/1996	TOTAL DEPTH	9369	PERF.	6970 - 6980	
02		112 N	101	-11	-0-		5 1	96 2		N	-0-			48
03		96 N	96	-0-	-0-		5 1	91 2		N	-0-			48
04		119 N	119	-0-	-0-		6 1	113 2		N	-0-			48
05		124 N	82	-42	-0-		4 1	78 2		N	-0-			48
06		90 N	77	-13	-0-		5 1	72 2		N	-0-			48
07		124 N	66	-58	-0-		3 1	63 2		N	-0-			48

BIG -A- TAYLOR		//CONT.//		07728 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: BURLESON	
SRJC ENTERPRISES, LLC				810824					
KORKMAS		WELL #: A 1		RRCID -> 104088	COMPL. DATE 01/25/1983	TOTAL DEPTH 7017	PERF. 6865 - 6875		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
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-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

ONDRASEK UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 109813	COMPL. DATE 03/10/1984	TOTAL DEPTH 8865	PERF. 6510 - 6530		
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				129
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				129
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				129
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				129
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				129
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				129

JOCK EWING		WELL #: 2		RRCID -> 112576	COMPL. DATE 08/09/1984	TOTAL DEPTH 7250	PERF. 7105 - 7115		
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				68
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				68
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				68
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				68
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				68
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				68

BIG BOGGY CREEK (TM5)		07762 380		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MATAGORDA		
PERMIAN NATURAL RESOURCES		655818							
BURKHART		WELL #: 1		RRCID -> 175344	COMPL. DATE 11/16/1999	TOTAL DEPTH 11800	PERF.11169 - 11190		
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				245
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		105 1		140
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		9 120 7		29
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		9		38
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				38
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				38

SILVIO B, LLC		781986							
RIO RANCH		WELL #: 1		RRCID -> 255505	COMPL. DATE 04/22/2011	TOTAL DEPTH 11700	PERF.11510 - 11532		
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

RIO RANCH		WELL #: 2		RRCID -> 268047	COMPL. DATE 05/13/2011	TOTAL DEPTH 13030	PERF.12166 - 12202		
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

BIG CREEK		07808 001		ASSOCIATED		49B		CNTY: FORT BEND							
HAMMAN OIL & REFINING COMPANY		350200													
DAVIS, T. W.		WELL #: 255		RRCID -> 245425		COMPL. DATE 12/11/2008		TOTAL DEPTH 3696		PERF. 3276 - 3278					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	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					
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

DAVIS		WELL #: 265		RRCID -> 255650		COMPL. DATE 02/25/2010		TOTAL DEPTH 4825		PERF. 4430 - 4440					
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	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					
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	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					
02	364 #	320	-0-	-44	-0-	20	1	300	2	N	-0-				-0-
03	496 #	330	-0-	-166	-0-	20	1	310	2	N	-0-				-0-
04	480 #	370	-0-	-110	-0-	20	1	350	2	N	-0-				-0-
05	496 #	365	-0-	-131	-0-	20	1	345	2	N	-0-				-0-
06	420 R	420	-0-	-0-	-0-	20	1	400	2	N	-0-				-0-
*07	413 R	413	-0-	-0-	-0-	20	1	393	2	N	-0-				-0-

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					
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

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

M	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
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BIG HILL (FRIO 10,400) 07884 297 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JEFFERSON
PETROTEX ENGINEERING COMPANY 660213
HMC/HNG CROW WELL #: 1 RRCID -> 141551 COMPL. DATE 07/29/1992 TOTAL DEPTH 12350 PERF.10402 - 0

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			62
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			62
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			62
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			62
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			62
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			62

PLUGGED AND ABANDONED 11/01/2013

MAGNUM PRODUCING, LP 521516
MARRS MCLEAN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 253427 COMPL. DATE 09/30/2009 TOTAL DEPTH 7670 PERF. 6484 - 6487

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

BIG HILL (MARGINULINA)		//CONT.//		07884 432	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: JEFFERSON			
PETROTEX ENGINEERING COMPANY		//CONT.//		660213							
DAVIDSON, W.S. -A-		WELL #:		8	RRCID ->	092797	COMPL. DATE	02/19/1981	TOTAL DEPTH	7979	PERF. 7803 - 7823
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
				(I)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
				STATUS (CODE)	UNDERAGE	CODE	CODE			CODE	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

BIG HILL (MARGINULINA 9200)				07884 702	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: JEFFERSON			
MAGNUM PRODUCING, LP				521516							
FRIENDSHIP #3 MARG VAG		WELL #:		1	RRCID ->	260053	COMPL. DATE	05/03/2008	TOTAL DEPTH	12465	PERF. 9284 - 9290
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BIG HILL (NONION STRUMA SD.)				07884 765	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: JEFFERSON			
MAGNUM PRODUCING, LP				521516							
FRIENDSHIP NO. 4 GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	233975	COMPL. DATE	12/16/2007	TOTAL DEPTH	15500	PERF. 11364 - 11372
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

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

BIG HILL, NE. (MARG. 8400)				07887 425	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: JEFFERSON			
WORTHAM OIL & GAS				942489							
GALLAGHER		WELL #:		3A	RRCID ->	134108	COMPL. DATE	03/15/1990	TOTAL DEPTH	8522	PERF. 8382 - 8500
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

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
02	1596 N	1199	-0-	-397	-0-	1196	2	3	9	N	3	2	8			91
03	2046 N	694	-0-	-1352	-0-	694	2			N	-0-					91
04	1924 N	1924	-0-	-0-	-0-	1915	2	9	9	N	8					99
05	1333 N	1027	-0-	-306	-0-	1024	2	3	9	N	3	1	8			101
06	660 N	5	-0-	-655	-0-	5	2			N	-0-					101
07	1984 N	-0-	-0-	-1984	-0-					N	-0-					101

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

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

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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	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
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	9044 #	7839	-0-	-1205	-0-	7437	3	402	9	N	365	354	1	1	8	313
03	10013 #	9044	-0-	-969	-0-	8277	3	767	9	N	697	536	1	46	8	428
04	8880 #	8434	-0-	-446	-0-	7843	3	591	9	N	537	711	1			254
05	9145 #	8732	-0-	-413	-0-	8081	3	651	9	N	592	690	1			156
06	8850 #	8289	-0-	-561	-0-	7692	3	597	9	N	543	548	1			151
07	9052 #	8402	-0-	-650	-0-	7765	3	637	9	N	579	544	1			186

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 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
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			42
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			42
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			42
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			42
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			42
07	0 # NO RPT	-0-	-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

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
02	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	178				N	NO RPT			44
03	14B DENY	62	-0-	62	240	62	1		N	-0-			44
04	14B DENY	67	-0-	67	307	67	1		N	-0-			44
05	DELQ PR	10	-0-	10	317	10	1		N	-0-			44
*06	327 N	10	-0-	-317	-0-	10	1		N	-0-			44
07	62 N	10	-0-	-52	-0-	10	1		N	-0-			44

VASTAR 2A UNIT WELL #: 1 RRCID -> 163461 COMPL. DATE 07/23/2008 TOTAL DEPTH 10619 PERF.12120 - 12195

02	14B2 EXT	76	-0-	76	297	76	1		N	-0-			-0-
03	14B DENY	72	-0-	72	369	72	1		N	-0-			-0-
04	14B DENY	78	-0-	78	447	78	1		N	-0-			-0-
05	14B DENY	10	-0-	10	457	10	1		N	-0-			-0-
06	14B DENY	10	-0-	10	467	10	1		N	-0-			-0-
07	14B DENY	10	-0-	10	477	10	1		N	-0-			-0-

VASTAR 1A UNIT WELL #: 2 RRCID -> 194904 COMPL. DATE 11/29/2004 TOTAL DEPTH 11562 PERF.11364 - 11374

02	14B2 EXT	55	-0-	55	584	55	1		Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	59	-0-	59	643	59	1		Y	-0-			-0-
04	14B DENY	60	-0-	60	703	60	1		Y	-0-			-0-
*05	713 X	10	-0-	-703	-0-	10	1		Y	-0-			-0-
06	60 N	10	-0-	-50	-0-	10	1		Y	-0-			-0-
07	62 N	10	-0-	-52	-0-	10	1		Y	-0-			-0-

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

02	14B2 EXT	82	-0-	82	600	82	1		Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	90	-0-	90	690	90	1		Y	-0-			-0-
04	14B DENY	91	-0-	91	781	91	1		Y	-0-			-0-
*05	791 X	10	-0-	-781	-0-	10	1		Y	-0-			-0-
06	90 N	10	-0-	-80	-0-	10	1		Y	-0-			-0-
07	93 N	10	-0-	-83	-0-	10	1		Y	-0-			-0-

BILOXI (12200 SAND) 08252 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NEWTON
 BXP OPERATING, LLC 042191
 GRAY, JAMES WELL #: 1 RRCID -> 252150 COMPL. DATE 04/24/2008 TOTAL DEPTH 13800 PERF.12424 - 12454

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

BLACK OWL (YEGUA 8300)		08534 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON			
ATLAS OPERATING LLC		036587									
ADAMCIK		WELL #: 1		RRCID -> 271133		COMPL. DATE 08/30/2013		TOTAL DEPTH 9715		PERF. 8925 - 8945	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
02	54 R	54	-0-	-0-	-0-	54	2	N	-0-		81
03	29 R	29	-0-	-0-	-0-	29	2	N	-0-		81
04	5 R	5	-0-	-0-	-0-	5	1	N	-0-		81
05	62 #	7	-0-	-55	-0-	7	1	N	-0-		81
06	60 #	7	-0-	-53	-0-	7	1	N	-0-		81
07	62 #	NO RPT	-0-	-62	-0-			N	NO RPT		81

BLACK OWL (YEGUA 9200)		08534 650		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON			
ENPOWER RESOURCES INC.		252992									
DUNPHY		WELL #: 1		RRCID -> 263215		COMPL. DATE 04/28/2011		TOTAL DEPTH 8778		PERF. 8544 - 8554	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		132
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		132
04	94 R	94	-0-	-0-	-0-			N	-0-		132
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		132
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		132
07	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		132

BLEAKWOOD, SOUTH (MIDDLE WILCOX)		08845 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NEWTON			
UNION GAS OPERATING COMPANY		876500									
TEXAS A&M UNIVERSITY		WELL #: 1		RRCID -> 248058		COMPL. DATE 10/01/2008		TOTAL DEPTH 12477		PERF. 12080 - 12093	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
02	2324 X	1828	-0-	-496	-0-	875	1	N	40		87
03	1937 N	1937	-0-	-0-	-0-	969	1	N	17		104
04	2587 N	2587	-0-	-0-	-0-	938	1	N	44	33 1	115
05	2441 N	2441	-0-	-0-	-0-	968	1	N	75	104 1	86
06	1860 N	1582	-0-	-278	-0-	938	1	N	5	59 1	32
07	2573 N	1570	-0-	-1003	-0-	969	1	N	23		55

BLEIBLERVILLE (WILCOX 9540)		08862 350		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: AUSTIN			
MAGNUM PRODUCING, LP		521516									
SCHROEDER, A.		WELL #: 1		RRCID -> 172789		COMPL. DATE 12/23/1998		TOTAL DEPTH 10216		PERF. 9546 - 9556	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	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	
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
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	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
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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	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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	540	638	1	23	8	472
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	590	635	1	29	8	398
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	425	468	1	16	8	339
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	193	157	1	2	8	373
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	2					375
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					375

LITTLE EXUMA		WELL #: 01		RRCID -> 284581		COMPL. DATE 06/07/2017		TOTAL DEPTH 4800 PERF. 3307 - 3321								
02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	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								
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

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

WALTER OIL & GAS CORPORATION		895237														
S.T. 23-L N/2 SW/4		WELL #: 1		RRCID -> 271503		COMPL. DATE 05/25/2013		TOTAL DEPTH 13698 PERF.11898 - 11928								
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	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								
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

BLOCK 98-L		//CONT.//		09564 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GALVESTON			
SEIRAN E & P COMPANY, LLC		//CONT.//		763817							
STATE TRACT 98-L		WELL #:		1	RRCID ->	073071	COMPL. DATE	01/17/1976	TOTAL DEPTH	9440	PERF. 8861 - 8876
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

STATE TRACT 98-L		WELL #:		7	RRCID ->	104475	COMPL. DATE	12/22/1983	TOTAL DEPTH	9772	PERF. 9282 - 9292
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

STATE TRACT 98-L		WELL #:		8	RRCID ->	125715	COMPL. DATE	10/07/1987	TOTAL DEPTH	10068	PERF. 9903 - 9912
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

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
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	114495			N	NO RPT	-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	114495			N	NO RPT	-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	114495			N	NO RPT	-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	114495			N	NO RPT	-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	114495			N	NO RPT	-0-
07	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
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-
05	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

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

BLOCK 368-L (MIOCENE B)												
BLACK ELK ENERGY OFFSHORE OP LLC												
STATE TRACT 369-L, NE/4												
WELL #: 1 L RRCID -> 068292 COMPL. DATE 07/02/1975 TOTAL DEPTH 7058 PERF. 5401 - 5663												
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BLOCK 368-L (5250 F.B.-1)												
BLACK ELK ENERGY OFFSHORE OP LLC												
STATE TRACT 369-L NE/4												
WELL #: 1-T RRCID -> 149105 COMPL. DATE 03/15/1994 TOTAL DEPTH 7058 PERF. 5336 - 5344												
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

ST 369 L NE/4												
WELL #: 3 RRCID -> 206394 COMPL. DATE 10/12/2004 TOTAL DEPTH 7665 PERF. 5312 - 5320												
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
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

STATE TRACT 369-L N/2 SE/4												
WELL #: 5 RRCID -> 235388 COMPL. DATE 02/22/2008 TOTAL DEPTH 6776 PERF. 6037 - 6043												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	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												
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
02	0 Z	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	64174			N	NO RPT		-0-
03	0 Z	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	64174			N	NO RPT		-0-
04	0 Z	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	64174			N	NO RPT		-0-
05	0 Z	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	64174			N	NO RPT		-0-
06	0 Z	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	64174			N	NO RPT		-0-
07	0 Z	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	64174			N	NO RPT		-0-

BLOCK 368-L (5720)												
BLACK ELK ENERGY OFFSHORE OP LLC												
STATE TRACT 369-L NE/4												
WELL #: 4 L RRCID -> 236965 COMPL. DATE 08/01/2010 TOTAL DEPTH 8071 PERF. 5584 - 6050												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BLOCK 369-L (4600)			09572 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: MATAGORDA						
BLACK ELK ENERGY OFFSHORE OP LLC			073161									
STATE TRACT 369-L NE/4			WELL #: 2	RRCID -> 206393	COMPL. DATE 09/27/2004	TOTAL DEPTH 7722	PERF. 4581	-	4587			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	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

02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

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			
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	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			
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	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			
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	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			
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	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			
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

BLUE LAKE (11,000)		09840 935		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BRAZORIA								
ASPECT ENERGY, LLC		035453														
GRIFFITH		WELL #:		RRCID -> 226427		COMPL. DATE 07/06/2006		TOTAL DEPTH 11896 PERF.11798 - 11810								
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
*08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
PLUGGED AND ABANDONED					01/22/2014											

BLUE MARSH (YEGUA 6600)		09860 845		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: NEWTON		
INDIAN EXPLORATION, INC.		423771								
KURTH, J. H. JR.		WELL #:		RRCID -> 076976		COMPL. DATE 06/01/1978		TOTAL DEPTH 6851 PERF. 6605 - 6612		
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	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 #:		RRCID -> 032765		COMPL. DATE 11/19/1977		TOTAL DEPTH 7613 PERF. 5055 - 5085		
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	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 #:		RRCID -> 209048		COMPL. DATE 07/02/2005		TOTAL DEPTH 17000 PERF.15930 - 16662								
02	140 N	122	-0-	-18	-0-	18	1	104	2	Y	-0-					-0-
03	248 N	160	-0-	-88	-0-	20	1	140	2	Y	-0-					-0-
04	180 N	107	-0-	-73	-0-	15	1	92	2	Y	-0-					-0-
05	124 N	66	-0-	-58	-0-	7	1	59	2	Y	-0-					-0-
06	150 N	40	-0-	-110	-0-	6	1	34	2	Y	-0-					-0-
07	124 N	38	-0-	-86	-0-	5	1	33	2	Y	-0-					-0-

KOONCE GAS UNIT		WELL #:		RRCID -> 209742		COMPL. DATE 03/09/2017		TOTAL DEPTH 17000 PERF.15398 - 15415								
02	1820 N	1402	-0-	-418	-0-	205	1	1197	2	Y	-0-					-0-
03	2170 N	1850	-0-	-320	-0-	231	1	1619	2	Y	-0-					-0-
04	1980 N	1741	-0-	-239	-0-	247	1	1494	2	Y	-0-					-0-
05	1801 N	1801	-0-	-0-	-0-	197	1	1604	2	Y	-0-					-0-
06	1803 N	1803	-0-	-0-	-0-	274	1	1529	2	Y	-0-					-0-
*07	1868 N	1868	-0-	-0-	-0-	224	1	1644	2	Y	-0-					-0-

BOB ALEXANDER (MASSIVE WILCOX)		//CONT.//		09962 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WHARTON				
TMR EXPLORATION, INC.		//CONT.//		834097										
KOONCE GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	212055	COMPL. DATE	04/13/2005	TOTAL DEPTH	17236	PERF.	15936 - 17150		
M	O	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
02	644 N	445	-0-	-199	-0-			65	1	380	2	Y	-0-	-0-
03	588 N	588	-0-	-0-	-0-			73	1	515	2	Y	-0-	-0-
04	570 N	459	-0-	-111	-0-			65	1	394	2	Y	-0-	-0-
05	496 N	470	-0-	-26	-0-			51	1	419	2	Y	-0-	-0-
06	570 N	534	-0-	-36	-0-			81	1	453	2	Y	-0-	-0-
*07	559 N	559	-0-	-0-	-0-			67	1	492	2	Y	-0-	-0-

KOONCE GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	214666	COMPL. DATE	10/26/2005	TOTAL DEPTH	17300	PERF.	16027 - 16736		
02	1978 N	1978	-0-	-0-	-0-			289	1	1689	2	Y	-0-	11
03	2610 N	2610	-0-	-0-	-0-			326	1	2284	2	Y	-0-	11
04	2641 N	2641	-0-	-0-	-0-			375	1	2266	2	Y	-0-	11
05	2858 N	2858	-0-	-0-	-0-			313	1	2545	2	Y	-0-	11
06	2100 N	1115	-0-	-985	-0-			170	1	945	2	Y	-0-	11
*07	3100 N	3956	-0-	856	856			474	1	3482	2	Y	-0-	11

CORMAN-HUDGINS		WELL #:		3	RRCID ->	216197	COMPL. DATE	02/16/2006	TOTAL DEPTH	17316	PERF.	14819 - 15491		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-	-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	1489	-0-	1489	1489			163	1	1326	2	Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	462	-0-	462	1951			70	1	392	2	Y	-0-	-0-
*07	2621 X	670	-0-	-1951	-0-			80	1	590	2	Y	-0-	-0-

CORMAN-HUDGINS		WELL #:		2	RRCID ->	216461	COMPL. DATE	09/30/2005	TOTAL DEPTH	17259	PERF.	15898 - 16746		
02	1960 N	1581	-0-	-379	-0-			231	1	1350	2	Y	-0-	-0-
03	2480 N	2087	-0-	-393	-0-			261	1	1826	2	Y	-0-	-0-
04	2400 N	1471	-0-	-929	-0-			209	1	1262	2	Y	-0-	-0-
05	1736 N	1311	-0-	-425	-0-			143	1	1168	2	Y	-0-	-0-
06	2010 N	1132	-0-	-878	-0-			172	1	960	2	Y	-0-	-0-
07	1519 N	1148	-0-	-371	-0-			138	1	1010	2	Y	-0-	-0-

KOONCE GAS UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	216466	COMPL. DATE	04/06/2006	TOTAL DEPTH	17424	PERF.	14479 - 17008		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-	11
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-	11
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-	11
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-	11
06	14B2 EXT	1133	-0-	1133	1133			172	1	961	2	Y	-0-	11
*07	1740 X	607	-0-	-1133	-0-			73	1	534	2	Y	-0-	11

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		
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	

BOBCAT RUN (YEGUA)																	
FAIRWAYS EXPLORATION & PROD, LLC //CONT.// 10073 495 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ORANGE																	
LEMONVILLE WELL #: 1 RRCID -> 258482 COMPL. DATE 04/17/2012 TOTAL DEPTH 14483 PERF.13582 - 13898																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HILCORP ENERGY COMPANY																	
QUINN A-195 WELL #: 1 RRCID -> 263932 COMPL. DATE 06/27/2022 TOTAL DEPTH 13650 PERF.12802 - 12890																	
02		8484 X	8341	-0-	-143	-0-	280	1	7743	2	N	289	326	1			80
							318	9									
03		9548 X	8824	-0-	-724	-0-	310	1	8178	2	N	305	185	1			200
							336	9									
04		9240 X	8512	-0-	-728	-0-	300	1	7885	2	N	297	362	1			135
							327	9									
05		9548 X	8685	-0-	-863	-0-	310	1	8036	2	N	308	366	1			77
							339	9									
06		9652 X	9652	-0-	-0-	-0-	275	1	9040	2	N	306	181	1			202
							337	9									
*07		17044 X	17044	-0-	-0-	-0-	310	1	16237	2	N	452	539	1			115
							497	9									

WEATHERLY OIL & GAS, LLC																	
QUINN, B. E. WELL #: 5 RRCID -> 200453 COMPL. DATE 01/23/2004 TOTAL DEPTH 13350 PERF.13240 - 13316																	
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
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					100
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					100
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					100

BOBCAT RUN (Y-5 SAND)																	
HILCORP ENERGY COMPANY 10073 620 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ORANGE																	
HANKAMER A-912 WELL #: 1 RRCID -> 263995 COMPL. DATE 01/16/2012 TOTAL DEPTH 12497 PERF.11610 - 11670																	
02		476 N	472	-0-	-4	-0-	126	1	257	2	N	81	184	1			27
							89	9									
03		558 N	505	-0-	-53	-0-	178	1	276	2	N	46					73
							51	9									
04		491 N	491	-0-	-0-	-0-	169	1	301	2	N	19					92
							21	9									
05		527 N	453	-0-	-74	-0-	145	1	264	2	N	40					132
							44	9									
06		547 N	547	-0-	-0-	-0-	173	1	316	2	N	53					185
							58	9									
*07		562 N	562	-0-	-0-	-0-	201	1	311	2	N	45	183	1			47
							50	9									

BOGGY BAYOU																	
ORBIT PETROLEUM, INC. 10148 001 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA																	
LEWIS "8" WELL #: 8 RRCID -> 145282 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6440 PERF. 6207 - 6211																	
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

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
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	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
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	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
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-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
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		219
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		219
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		219
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		219
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		219
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		219

WINTERMANN		WELL #: 7		RRCID -> 201733		COMPL. DATE 08/14/2004		TOTAL DEPTH 12755		PERF.12126 - 12670
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		1
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		1
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		1
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		1
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		1
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		1

BONUS (YEGUA 7500) 10509 675 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WHARTON
 HILCORP ENERGY COMPANY 386310
 HEYNE WELL #: 1 RRCID -> 119028 COMPL. DATE 07/20/1985 TOTAL DEPTH 7816 PERF. 7442 - 7470

M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE) (-)UNDERAGE	CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
02	324 N	324 -0-	-0-	-0-	22 1	300 2 Y	1
03	155 N	87 -0-	-68	-0-	2 9	80 2 Y	1
04	158 N	158 -0-	-0-	-0-	6 1	147 2 Y	-0-
05	372 N	81 -0-	-291	-0-	1 9	75 2 Y	-0-
06	176 N	176 -0-	-0-	-0-	10 1	166 2 Y	-0-
07	155 N	41 -0-	-114	-0-	2 1	39 2 Y	-0-

KRENEK WELL #: 1T RRCID -> 119425 COMPL. DATE 02/23/2013 TOTAL DEPTH 7906 PERF. 7472 - 7486

02	1064 N	895 -0-	-169	-0-	59 1	829 2 Y	5
03	1550 N	1102 -0-	-448	-0-	7 9	1016 2 Y	5
04	1260 N	704 -0-	-556	-0-	48 1	656 2 Y	2
05	992 N	455 -0-	-537	-0-	28 1	424 2 Y	2
06	1924 N	1924 -0-	-0-	-0-	3 9	1809 2 Y	-0-
*07	1216 N	1216 -0-	-0-	-0-	113 1	1139 2 Y	-0-

BONUS, S. (MIOCENE 4100) 10511 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
 PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
 WINTERMAN -A- WELL #: 3 T RRCID -> 127161 COMPL. DATE 04/08/1988 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 4116 - 4117

02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	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

02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	8
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	8
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	8
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	8
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	8
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	8

WINTERMANN WELL #: 7 RRCID -> 201025 COMPL. DATE 11/22/2003 TOTAL DEPTH 12755 PERF.12660 - 12670

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

BONUS, SOUTH (WILCOX, LOWER)		//CONT.//		10516 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WHARTON						
PROLINE ENERGY RESOURCES INC		//CONT.//		681327										
WINTERMANN				WELL #:	8	RRCID ->	201219	COMPL. DATE	01/21/2012	TOTAL DEPTH	14100	PERF.	12509 - 12673	
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
02	0 X	-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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			6
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			6
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			6

BONUS, S.E. (FRIO 3600)				10518 280	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: WHARTON						
HILCORP ENERGY COMPANY				386310										
PITTS, ANIELA				WELL #:	7	RRCID ->	204053	COMPL. DATE	05/15/2004	TOTAL DEPTH	4200	PERF.	3562 - 3566	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1161					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1161					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1161					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1161					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1161					Y	-0-			-0-
07	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	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

PITTS, ANIELA				WELL #:	7	RRCID ->	202777	COMPL. DATE	02/17/2004	TOTAL DEPTH	4200	PERF.	3728 - 3735	
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	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	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	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	
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BONUS, S. E. (FRIO 4600)		//CONT.//		10518 400	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: WHARTON					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
KRUEGER		WELL #:		1	RRCID ->	200107	COMPL. DATE	08/29/2002	TOTAL DEPTH	7800	PERF.	4902 - 4980	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HEYNE		WELL #:		2	RRCID ->	263605	COMPL. DATE	06/28/2011	TOTAL DEPTH	11200	PERF.	4665 - 7328	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	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	
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	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	
02	868 N	639	-0-	-229	-0-	42 1	585 2	Y	11	6 1			36
03	992 N	879	-0-	-113	-0-	12 9	783 2	Y	33	6 1	33 8		30
04	960 N	841	-0-	-119	-0-	60 1	774 2	Y	9	8 1			31
05	713 N	579	-0-	-134	-0-	36 9	540 2	Y	4	5 1			30
06	840 N	565	-0-	-275	-0-	57 1	525 2	Y	6	9 1			27
07	633 N	316	-0-	-317	-0-	10 9	290 2	Y	5	3 1	4 8		25
						35 1							
						4 9							
						7 9							
						33 1							
						7 9							
						20 1							
						6 9							

MAHALITC/HUNT		WELL #:		7	RRCID ->	286275	COMPL. DATE	09/17/2018	TOTAL DEPTH	12200	PERF.	7056 - 7076	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			15
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			15
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			15
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	5			20
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20
07	0 N	-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							
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	

KRUEGER			WELL #: 3		RRCID -> 111706		COMPL. DATE 07/20/1984			TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7396 - 7412							
02	196	N	179	-0-	-17	-0-	12	1	166	2	Y	1	1	1		1	
							1	9									
03	264	N	264	-0-	-0-	-0-	19	1	243	2	Y	2	2	1		1	
							2	9									
04	259	N	259	-0-	-0-	-0-	18	1	241	2	Y	-0-	1	1		-0-	
05	186	N	121	-0-	-65	-0-	7	1	113	2	Y	1	1	1		-0-	
							1	9									
06	270	N	143	-0-	-127	-0-	9	1	134	2	Y	-0-				-0-	
07	279	N	118	-0-	-161	-0-	7	1	111	2	Y	-0-				-0-	

KRUEGER			WELL #: 4		RRCID -> 111829		COMPL. DATE 10/03/1984			TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7417 - 7437							
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
03	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
			PLUGGED AND ABANDONED 03/14/2022 - WELL PLUGGED 3/14/2022														

MAHALITC			WELL #: 1 C		RRCID -> 112300		COMPL. DATE 09/12/1984			TOTAL DEPTH 7912 PERF. 7364 - 7384							
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
07	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							
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
07	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							
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	

BONUS, S.E. (7400)		//CONT.//		10518 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WHARTON				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
PITTS, ANIELA		WELL #:		4 T	RRCID -> 118959	COMPL. DATE	10/05/1985	TOTAL DEPTH	7816	PERF.	7408 - 7425	
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
02	134 N	134	-0-	-0-	-0-	9 1	124 2	Y	1	1 1		1
03	124 N	70	-0-	-54	-0-	1 9						
04	330 N	-0-	-0-	-330	-0-	5 1	65 2	Y	-0-	1 1		-0-
05	155 N	63	-0-	-92	-0-							-0-
06	104 N	104	-0-	-0-	-0-	4 1	59 2	Y	-0-			-0-
*07	145 N	145	-0-	-0-	-0-	6 1	98 2	Y	-0-			-0-
						9 1	136 2	Y	-0-			-0-

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

SHIELDS		WELL #:		1	RRCID -> 119919	COMPL. DATE	01/01/1986	TOTAL DEPTH	7812	PERF.	7399 - 7419
02	15 N	15	-0-	-0-	-0-	1 1	14 2	Y	-0-		-0-
03	30 N	30	-0-	-0-	-0-	2 1	28 2	Y	-0-		-0-
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			Y	-0-		-0-
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-		-0-
06	30 N	21	-0-	-9	-0-	1 1	20 2	Y	-0-		-0-
*07	12 N	12	-0-	-0-	-0-	1 1	11 2	Y	-0-		-0-

HUDGINS UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 242374	COMPL. DATE	06/30/2008	TOTAL DEPTH	7600	PERF.	7182 - 7440
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

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
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	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
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
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		98
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		98
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		98

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 09/17/2018

BONUS, SW. (WILCOX)		//CONT.// 10519 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WHARTON					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310												
MAHALITC/HUNT		WELL #: 2		RRCID -> 177489		COMPL. DATE 06/19/2007			TOTAL DEPTH 13506 PERF.11446 - 12460					
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	
02	2036 X	2036	-0-	-0-	-0-	134	1	1872	2	N	27	24	1	135
03	4991 X	2300	-0-	-2691	-0-	161	1	2118	2	N	19	19	1	128
04	4830 X	2218	-0-	-2612	-0-	150	1	2043	2	N	23	21	1	130
05	4991 X	3694	-0-	-1297	-0-	224	1	3439	2	N	28	24	1	134
06	4933 X	4933	-0-	-0-	-0-	286	1	4588	2	N	54	66	1	122
*07	3806 X	3806	-0-	-0-	-0-	237	1	3521	2	N	44	36	1	128
MAHALITC/HUNT		WELL #: 4		RRCID -> 177693		COMPL. DATE 10/26/2004			TOTAL DEPTH 13506 PERF.11421 - 12537					
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			103
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			103
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			103
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			103
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			103
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			103
MAHALITC/HUNT		WELL #: 6		RRCID -> 178092		COMPL. DATE 06/11/2000			TOTAL DEPTH 12800 PERF.11449 - 12341					
02	308 N	122	-0-	-186	-0-	8	1	113	2	N	1	1	1	182
03	217 N	190	-0-	-27	-0-	11	1	149	2	N	27	163	1	26
04	120 N	70	-0-	-50	-0-	5	1	64	2	N	1	1	1	26
05	273 N	273	-0-	-0-	-0-	17	1	254	2	N	2	1	1	27
*06	232 N	232	-0-	-0-	-0-	13	1	215	2	N	4	3	1	28
*07	207 N	207	-0-	-0-	-0-	13	1	191	2	N	3	2	1	27
MAHALITC/HUNT		WELL #: 8		RRCID -> 178174		COMPL. DATE 11/02/2004			TOTAL DEPTH 13020 PERF.11511 - 11621					
02	1540 N	1482	-0-	-58	-0-	97	1	1356	2	N	26	11	1	299
03	1529 N	1529	-0-	-0-	-0-	103	1	1353	2	N	66	186	1	113
04	1620 N	1523	-0-	-97	-0-	102	1	1388	2	N	30	14	1	129
05	1643 N	1471	-0-	-172	-0-	88	1	1348	2	N	32	11	1	150
06	1640 N	1640	-0-	-0-	-0-	94	1	1510	2	N	33	24	1	159
*07	1665 N	1665	-0-	-0-	-0-	102	1	1512	2	N	46	15	1	151
MAHALITC/HUNT		WELL #: 3		RRCID -> 178585		COMPL. DATE 12/20/2007			TOTAL DEPTH 14020 PERF.11439 - 11537					
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BONUS, SW. (WILCOX) HILCORP ENERGY COMPANY SCHLUTER-JANSSEN		//CONT.// 10519 750 //CONT.// 386310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WHARTON				
		WELL #: 1		RRCID -> 179869		COMPL. DATE 11/09/2009			TOTAL DEPTH 12780 PERF.11485 - 12506				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	260 N	260	-0-	-0-	-0-	17	1	240	2	Y	3	2 1	2
03	190 N	190	-0-	-0-	-0-	13	1	174	2	Y	3	1 1 3 8	1
04	210 N	205	-0-	-5	-0-	14	1	189	2	Y	2	2 1	1
05	279 N	178	-0-	-101	-0-	11	1	166	2	Y	1	1 1	1
06	215 N	215	-0-	-0-	-0-	12	1	200	2	Y	3	2 1	2
07	217 N	123	-0-	-94	-0-	8	1	113	2	Y	2	1 1 2 8	1

SCHLUTER-JANSSEN		WELL #: 2		RRCID -> 180229		COMPL. DATE 11/02/2000			TOTAL DEPTH 13065 PERF.11574 - 12527				
02	493 N	493	-0-	-0-	-0-	30	1	421	2	Y	38	3 1	46
03	248 X	237	-0-	-11	-0-	15	1	203	2	Y	17	2 1 7 8	54
04	593 X	593	-0-	-0-	-0-	39	1	533	2	Y	19	4 1	69
05	527 X	432	-0-	-95	-0-	26	1	397	2	Y	8	4 1	73
06	510 X	114	-0-	-396	-0-	6	1	101	2	Y	6	4 1	75
07	620 X	115	-0-	-505	-0-	7	1	104	2	Y	4	1 1 3 8	75

ANDERSON		WELL #: 4		RRCID -> 180390		COMPL. DATE 11/04/2000			TOTAL DEPTH 14347 PERF.11783 - 13363				
02	2800 N	2239	-0-	-561	6767	143	1	1998	2	Y	89	77 1	100
03	3100 N	2358	-0-	-742	6025	158	1	2082	2	Y	107	76 1 24 8	107
04	3000 N	2534	-0-	-466	5559	118	1	2244	2	Y	114	140 1	81
05	3100 N	2598	-0-	-502	5057	165	1	2343	2	Y	93	76 1	98
06	3000 N	2858	-0-	-142	4915	125	1	2570	2	Y	116	158 1	56
*07	3100 N	2746	-0-	-354	4561	153	1	2433	2	Y	135	91 1 16 8	84

ANDERSON		WELL #: 6		RRCID -> 180715		COMPL. DATE 12/17/2000			TOTAL DEPTH 13610 PERF.11546 - 13470				
02	2548 X	2227	-0-	-321	-0-	144	1	2011	2	Y	65	197 1	75
03	3193 X	2402	-0-	-791	-0-	166	1	2189	2	Y	43	17 1 16 8	85
04	3090 X	2753	-0-	-337	-0-	183	1	2485	2	Y	77	23 1	139
05	2816 X	2816	-0-	-0-	-0-	168	1	2571	2	Y	70	21 1	188
06	2954 X	2954	-0-	-0-	-0-	169	1	2707	2	Y	71	215 1	44
07	2852 X	2555	-0-	-297	-0-	156	1	2316	2	Y	75	23 1 11 8	85

BONUS, SW. (WILCOX)		//CONT.//		10519 750	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WHARTON				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310										
SCHLUTER-JANSSEN		WELL #:		3	RRCID ->	180812	COMPL. DATE	10/25/2000	TOTAL DEPTH	12750	PERF.	11540	-	12596
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* EOM BALANCE
02	564 X	564	-0-	-0-	-0-	34	1	477	2	Y	48	3	1	144
03	527 X	380	-0-	-147	-0-	53	9	317	2	Y	35	3	1	158
04	510 X	373	-0-	-137	-0-	24	1	326	2	Y	21	3	1	176
05	620 X	366	-0-	-254	-0-	39	9	332	2	Y	11	3	1	184
06	600 X	490	-0-	-110	-0-	22	1	423	2	Y	37	7	1	214
07	620 X	334	-0-	-286	-0-	12	9	284	2	Y	28	3	1	227
						26	1							
						41	9							
						19	1							
						31	9							

DUNCAN "A"		WELL #:		1	RRCID ->	180840	COMPL. DATE	12/20/2002	TOTAL DEPTH	13555	PERF.	10922	-	12478
02	499 N	499	-0-	-0-	-0-	33	1	462	2	Y	4	3	1	35
03	405 N	405	-0-	-0-	-0-	4	9	367	2	Y	9	3	1	41
04	420 N	390	-0-	-30	-0-	28	1	360	2	Y	4	4	1	41
05	496 N	316	-0-	-180	-0-	10	9	294	2	Y	3	3	1	41
06	390 N	388	-0-	-2	-0-	26	1	361	2	Y	4	6	1	39
*07	605 N	605	-0-	-0-	-0-	4	9	559	2	Y	7	5	1	41
						23	1							
						3	9							
						38	1							
						8	9							

ANDERSON		WELL #:		5	RRCID ->	181702	COMPL. DATE	04/13/2007	TOTAL DEPTH	13700	PERF.	13343	-	13403
02	1655 X	1655	-0-	-0-	-0-	105	1	1458	2	Y	84	73	1	112
03	2697 X	1844	-0-	-853	-0-	92	9	1600	2	Y	111	67	1	96
04	2667 X	2667	-0-	-0-	-0-	122	1	2353	2	Y	128	140	1	84
05	2183 N	2183	-0-	-0-	-0-	173	1	1971	2	Y	76	67	1	93
06	2428 N	2428	-0-	-0-	-0-	141	9	2186	2	Y	96	132	1	57
07	2697 N	2098	-0-	-599	-0-	128	1	1859	2	Y	104	70	1	62
						84	9							
						136	1							
						106	9							
						125	1							
						114	9							

SCHLUTER-JANSSEN		WELL #:		4	RRCID ->	182284	COMPL. DATE	01/16/2001	TOTAL DEPTH	12217	PERF.	11706	-	12165
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

BONUS, SW. (WILCOX) //CONT.// 10519 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 DUNCAN "A" WELL #: 2 RRCID -> 183527 COMPL. DATE 05/02/2000 TOTAL DEPTH 12842 PERF.11533 - 12588

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	
02	364 N	263	-0-	-101	-0-	14	1	191	2	Y	53	173	1	56
03	348 N	348	-0-	-0-	-0-	58	9	291	2	Y	32	2	1	86
04	528 N	528	-0-	-0-	-0-	35	9	473	2	Y	18	4	1	100
05	418 N	418	-0-	-0-	-0-	35	1	382	2	Y	10	3	1	107
06	386 N	386	-0-	-0-	-0-	20	9	351	2	Y	12	6	1	113
*07	386 N	386	-0-	-0-	-0-	25	1	348	2	Y	14	4	1	123

ROCKING "M" WELL #: 4 RRCID -> 183688 COMPL. DATE 11/08/2006 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11518 - 11552

02	952 N	289	-0-	-663	-0-	19	1	268	2	Y	2	5	1	33
03	1147 N	679	-0-	-468	-0-	2	9	623	2	Y	8	5	1	8 8 28
04	1020 N	76	-0-	-944	-0-	47	1	70	2	Y	1	3	1	26
05	310 N	53	-0-	-257	-0-	5	1	50	2	Y	-0-	1	1	25
06	660 N	84	-0-	-576	-0-	1	9	78	2	Y	1	1	1	25
07	93 N	93	-0-	-0-	-0-	6	1	84	2	Y	3	1	1	2 8 25

KRUEGER WELL #: 8 RRCID -> 186624 COMPL. DATE 09/15/2001 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11500 - 12570

02	425 N	425	-0-	-0-	-0-	28	1	394	2	Y	3	3	1	2
03	403 N	319	-0-	-84	-0-	3	9	295	2	Y	2	2	1	2
04	420 N	319	-0-	-101	-0-	22	1	297	2	Y	-0-	1	1	1
05	501 N	501	-0-	-0-	-0-	2	9	467	2	Y	4	3	1	2
06	300 N	230	-0-	-70	-0-	30	1	216	2	Y	-0-	2	1	-0-
07	341 N	92	-0-	-249	-0-	4	9	86	2	Y	-0-			-0-

DUNCAN "A" WELL #: 7 RRCID -> 187053 COMPL. DATE 10/24/2002 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10473 - 10543

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

ANDERSON WELL #: 7 RRCID -> 187142 COMPL. DATE 02/06/2004 TOTAL DEPTH 13600 PERF.11538 - 13381

02	2652 X	2652	-0-	-0-	-0-	170	1	2370	2	Y	102	85	1	146
03	2790 X	2444	-0-	-346	-0-	112	9	2122	2	Y	146	82	1	90 8 120
04	2970 X	2843	-0-	-127	-0-	161	9	2512	2	Y	134	153	1	101
05	3069 X	2912	-0-	-157	-0-	184	1	2600	2	Y	129	92	1	138
06	2970 X	2716	-0-	-254	-0-	147	9	2415	2	Y	136	182	1	92
07	2945 X	2843	-0-	-102	-0-	170	1	2522	2	Y	137	92	1	46 8 91

BONUS, SW. (WILCOX) //CONT.// 10519 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 KRUEGER WELL #: 12 RRCID -> 187340 COMPL. DATE 11/09/2001 TOTAL DEPTH 13475 PERF.11455 - 13372

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
02	1046 N	1046	-0-	-0-	-0-	69	1	968	2	Y	8	8 1	37
03	1209 N	1208	-0-	-1	-0-	85	1	1114	2	Y	8	25 1	20
04	1230 N	1111	-0-	-119	-0-	76	1	1035	2	Y	-0-	3 1	17
05	2977 N	2977	-0-	-0-	-0-	177	1	2712	2	Y	80	42 1	55
06	1848 N	1848	-0-	-0-	-0-	104	1	1672	2	Y	65	63 1	57
*07	3100 N	3613	-0-	513	513	221	1	3278	2	Y	104	81 1	80

KRUEGER WELL #: 9 RRCID -> 187438 COMPL. DATE 02/23/2015 TOTAL DEPTH 13515 PERF.10440 - 10998

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	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

02	2598 N	2266	-0-	-332	-0-	142	1	1977	2	Y	134	12 1	209
03	2493 N	2493	-0-	-0-	-0-	147	9	2215	2	Y	100	180 1	129
04	1282 N	1282	-0-	-0-	-0-	110	9	1130	2	Y	63	6 1	186
05	2516 N	2516	-0-	-0-	-0-	83	1	2147	2	Y	208	163 1	231
06	2400 N	681	-0-	-1719	-0-	69	9	596	2	Y	44	140 1	135
*07	1775 N	1775	-0-	-0-	-0-	140	1	1598	2	Y	63	100 1	98

MAHALITC/HUNT WELL #: 9 RRCID -> 193087 COMPL. DATE 12/17/2004 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11608 - 12068

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			135
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			135
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			135
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			135
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			135
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			135

TMR EXPLORATION, INC. 834097
 OBENHAUS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 171196 COMPL. DATE 08/24/1998 TOTAL DEPTH 14100 PERF.10380 - 11640

02	92 N	92	-0-	-0-	-0-	4	1	75	2	N	12	8 1	33
03	82 N	82	-0-	-0-	-0-	13	9	72	2	N	5	13 1	25
04	82 N	82	-0-	-0-	-0-	4	1	72	2	N	6	6 1	25
05	96 N	96	-0-	-0-	-0-	6	9	77	2	N	14	10 1	29
06	98 N	98	-0-	-0-	-0-	3	1	80	2	N	13	13 1	29
*07	91 N	91	-0-	-0-	-0-	7	9	74	2	N	12	14 1	27

BONUS, SW. (WILCOX) TMR EXPLORATION, INC. SCHWEINLE		//CONT.// 10519 750 //CONT.// 834097		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WHARTON					
		WELL #: 1		RRCID -> 175518		COMPL. DATE 11/14/1999		TOTAL DEPTH 12541		PERF.11528 - 11839					
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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				26
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				26
04	T. A.	298	-0-	298	298	298	13	1	285	2	N	-0-			26
05	673 X	375	-0-	-298	-0-	-0-	18	1	357	2	N	-0-			26
06	351 X	351	-0-	-0-	-0-	-0-	17	1	334	2	N	-0-			26
*07	392 N	392	-0-	-0-	-0-	-0-	21	1	371	2	N	-0-			26

GLAZE GAS UNIT				WELL #: 1		RRCID -> 177312		COMPL. DATE 02/22/2000		TOTAL DEPTH 13211		PERF.11470 - 12574			
02	3763 X	3763	-0-	-0-	-0-	-0-	166	1	3524	2	N	66	25	1	251
							73	9							
03	4562 X	4562	-0-	-0-	-0-	-0-	205	1	4147	2	N	191	261	1	181
							210	9							
04	4539 X	4539	-0-	-0-	-0-	-0-	202	1	4286	2	N	46	126	1	101
							51	9							
05	4842 X	4842	-0-	-0-	-0-	-0-	233	1	4609	2	N	-0-			101
06	3962 X	3962	-0-	-0-	-0-	-0-	193	1	3769	2	N	-0-			101
*07	3891 X	3891	-0-	-0-	-0-	-0-	212	1	3679	2	N	-0-			101

GLAZE GAS UNIT				WELL #: 2		RRCID -> 178111		COMPL. DATE 06/12/2000		TOTAL DEPTH 13500		PERF.10314 - 11766			
02	4331 X	4331	-0-	-0-	-0-	-0-	191	1	4073	2	N	61	21	1	186
							67	9							
03	5036 X	5036	-0-	-0-	-0-	-0-	233	1	4725	2	N	71	216	1	41
							78	9							
04	4251 X	4251	-0-	-0-	-0-	-0-	189	1	4006	2	N	51	19	1	73
							56	9							
05	5026 X	5026	-0-	-0-	-0-	-0-	237	1	4680	2	N	99	33	1	139
							109	9							
06	4049 X	4049	-0-	-0-	-0-	-0-	195	1	3812	2	N	38	24	1	153
							42	9							
*07	4762 X	4762	-0-	-0-	-0-	-0-	256	1	4448	2	N	53	26	1	180
							58	9							

SCHWEINLE				WELL #: 3		RRCID -> 178539		COMPL. DATE 06/02/2001		TOTAL DEPTH 13560		PERF.10338 - 10560			
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-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SCHWEINLE				WELL #: 2		RRCID -> 179671		COMPL. DATE 07/08/2000		TOTAL DEPTH 14625		PERF.11081 - 12856			
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			36
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			36
04	516 N	516	-0-	-0-	-0-	-0-	23	1	493	2	N	-0-			36
05	536 N	536	-0-	-0-	-0-	-0-	26	1	510	2	N	-0-			36
06	546 N	546	-0-	-0-	-0-	-0-	27	1	519	2	N	-0-			36
*07	621 N	621	-0-	-0-	-0-	-0-	34	1	587	2	N	-0-			36

REYNOLDS "B"				WELL #: 9		RRCID -> 179769		COMPL. DATE 05/22/2001		TOTAL DEPTH 15100		PERF.10388 - 10444			
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-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BONUS, SW. (WILCOX) TMR EXPLORATION, INC. SCHWEINLE		//CONT.// 10519 750 //CONT.// 834097		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WHARTON				
		WELL #: 5		RRCID -> 180452		COMPL. DATE 11/29/2000		TOTAL DEPTH 13338		PERF.11560 - 12650				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
02	2616 X	2616	-0-	-0-	-0-	114	1	2434	2	N	62	20	1	129
03	3162 X	3162	-0-	-0-	-0-	68	9	2975	2	N	36	132	1	33
04	2520 X	2406	-0-	-114	-0-	40	9	2252	2	N	44	13	1	64
05	2604 X	2406	-0-	-198	-0-	106	1	2226	2	N	61	21	1	104
06	2520 X	1674	-0-	-846	-0-	48	9	1539	2	N	51	25	1	130
07	2604 X	2154	-0-	-450	-0-	113	1	1978	2	N	56	28	1	158
						67	9							
						79	1							
						56	9							
						114	1							
						62	9							

SCHWEINLE		WELL #: 4		RRCID -> 180455		COMPL. DATE 03/13/2005		TOTAL DEPTH 13850		PERF.10654 - 12094				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			15
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			15
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			15
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			15
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			15
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			15

SCHWEINLE		WELL #: 6		RRCID -> 180825		COMPL. DATE 01/19/2001		TOTAL DEPTH 13148		PERF.11452 - 12560				
02	2240 N	2105	-0-	-135	-0-	90	1	1925	2	N	82	205	1	192
03	2474 N	2474	-0-	-0-	-0-	90	9	2267	2	N	86	132	1	146
04	2370 N	2252	-0-	-118	-0-	112	1	2070	2	N	76	27	1	195
05	2326 N	2326	-0-	-0-	-0-	95	9	2130	2	N	80	29	1	246
06	2400 N	1906	-0-	-494	-0-	98	1	1754	2	N	56	29	1	273
*07	2517 N	2517	-0-	-0-	-0-	84	9	2285	2	N	92	43	1	322
						108	1							
						88	9							
						90	1							
						62	9							
						131	1							
						101	9							

KRENEK GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 182017		COMPL. DATE 08/23/2001		TOTAL DEPTH 12200		PERF.10242 - 11810				
02	2188 N	2188	-0-	-0-	-0-	97	1	2061	2	N	27	10	1	86
03	2490 N	2490	-0-	-0-	-0-	30	9	2350	2	N	22	15	1	93
04	2226 N	2226	-0-	-0-	-0-	116	1	2097	2	N	27	7	1	113
05	2048 N	2048	-0-	-0-	-0-	24	9	1927	2	N	21	8	1	126
06	1950 N	156	-0-	-1794	-0-	99	1	130	2	N	17	9	1	134
07	2015 N	336	-0-	-1679	-0-	30	9	318	2	N	-0-			134
						98	1							
						23	9							
						7	1							
						19	9							
						18	1							

BONUS, SW. (WILCOX) TMR EXPLORATION, INC. LOVELL-SHWAB		//CONT.// 10519 750 //CONT.// 834097		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WHARTON					
WELL #: 1		RRCID -> 184064		COMPL. DATE 05/28/2001			TOTAL DEPTH 13000			PERF.11570 - 12664				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE		
02	56 N	26	-0-	-30	-0-	5	1	19	2	Y	2	11		
03	61 N	61	-0-	-0-	-0-	8	1	36	2	Y	15	26		
04	32 N	32	-0-	-0-	-0-	4	1	22	2	Y	5 18 1	13		
05	31 N	25	-0-	-6	-0-	4	1	19	2	Y	2	15		
06	60 N	52	-0-	-8	-0-	6	1	25	2	Y	19	34		
*07	91 N	91	-0-	-0-	-0-	14	1	54	2	Y	21 31 1	24		
LOVELL-SHWAB		WELL #: 2		RRCID -> 184065			COMPL. DATE 09/14/2001			TOTAL DEPTH 13005			PERF.11664 - 11994	
02	80 N	80	-0-	-0-	-0-	18	1	62	2	Y	-0-	-0-		
03	94 N	94	-0-	-0-	-0-	17	1	77	2	Y	-0-	-0-		
04	60 N	53	-0-	-7	-0-	9	1	44	2	Y	-0-	-0-		
05	62 N	34	-0-	-28	-0-	6	1	28	2	Y	-0-	-0-		
06	60 N	32	-0-	-28	-0-	6	1	26	2	Y	-0-	-0-		
07	62 N	37	-0-	-25	-0-	7	1	30	2	Y	-0-	-0-		
KRENEK-HEYNE GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 184705			COMPL. DATE 03/12/2005			TOTAL DEPTH 14000			PERF.11340 - 12292	
02	560 N	256	-0-	-304	-0-	256	2			N	-0-	48		
03	390 N	390	-0-	-0-	-0-	390	2			N	-0-	48		
04	510 N	219	-0-	-291	-0-	219	2			N	-0-	48		
05	499 N	499	-0-	-0-	-0-	479	2	20	9	N	18	66		
06	390 N	298	-0-	-92	-0-	298	2			N	-0-	66		
*07	323 N	323	-0-	-0-	-0-	323	2			N	-0-	66		
SCHWEINLE		WELL #: 8		RRCID -> 185211			COMPL. DATE 09/14/2001			TOTAL DEPTH 12433			PERF.11662 - 11980	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	43		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	43		
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	43		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	43		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	43		
07	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	
02	228 N	228	-0-	-0-	-0-	49	1	173	2	Y	5	11		
03	279 N	258	-0-	-21	-0-	45	1	207	2	Y	5	16		
04	270 N	263	-0-	-7	-0-	43	1	213	2	Y	6 15 1	7		
05	274 N	274	-0-	-0-	-0-	47	1	220	2	Y	6	13		
06	241 N	241	-0-	-0-	-0-	45	1	192	2	Y	4	17		
07	279 N	226	-0-	-53	-0-	44	1	179	2	Y	3 14 1	6		

 BONUS, SW. (WILCOX) //CONT.// 10519 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
 TMR EXPLORATION, INC. //CONT.// 834097
 GLAZE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 204143 COMPL. DATE 06/30/2004 TOTAL DEPTH 12225 PERF.11446 - 11924

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
02	261 N	261	-0-	-0-	-0-	12	1	249	2	N	-0-				14
03	294 N	294	-0-	-0-	-0-	13	1	267	2	N	13	6	1		21
						14	9								
04	304 N	304	-0-	-0-	-0-	14	1	286	2	N	4	3	1		22
						4	9								
05	279 N	39	-0-	-240	-0-	2	1	37	2	N	-0-				22
06	401 N	401	-0-	-0-	-0-	19	1	382	2	N	-0-				22
*07	459 N	459	-0-	-0-	-0-	25	1	434	2	N	-0-				22

 SCHWEINLE WELL #: 10 RRCID -> 218336 COMPL. DATE 12/22/2005 TOTAL DEPTH 14085 PERF.11654 - 13422

02	2464 X	2423	-0-	-41	-0-	109	1	2314	2	N	-0-				92
03	2728 N	2600	-0-	-128	-0-	122	1	2478	2	N	-0-				92
04	2640 N	2410	-0-	-230	-0-	109	1	2301	2	N	-0-				92
05	2697 N	2251	-0-	-446	-0-	108	1	2143	2	N	-0-				92
06	2520 N	1814	-0-	-706	-0-	88	1	1726	2	N	-0-				92
07	2480 N	2413	-0-	-67	-0-	131	1	2282	2	N	-0-				92

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

02	6636 X	4688	-0-	-1948	-0-	207	1	4414	2	N	61	29	1		152
						67	9								
03	7161 X	4382	-0-	-2779	-0-	206	1	4170	2	N	5	10	1		147
						6	9								
04	6930 X	4526	-0-	-2404	-0-	203	1	4293	2	N	27	5	1		169
						30	9								
05	7161 X	4725	-0-	-2436	-0-	224	1	4425	2	N	69	22	1		216
						76	9								
06	6540 X	2634	-0-	-3906	-0-	125	1	2452	2	N	52	209	1		59
						57	9								
07	5177 X	3462	-0-	-1715	-0-	188	1	3273	2	N	1	6	1		54
						1	9								

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

02	6300 X	5881	-0-	-419	-0-	263	1	5608	2	N	9	4	1		82
						10	9								
03	6975 X	6091	-0-	-884	-0-	285	1	5766	2	N	36	17	1		101
						40	9								
04	6480 X	5380	-0-	-1100	-0-	242	1	5125	2	N	12	8	1		105
						13	9								
05	6510 X	5872	-0-	-638	-0-	283	1	5583	2	N	5	3	1		107
						6	9								
06	6300 X	4810	-0-	-1490	-0-	234	1	4576	2	N	-0-				107
07	6510 X	5197	-0-	-1313	-0-	283	1	4914	2	N	-0-				107

 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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				54
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				54
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				54
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				54
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				54
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				54

OIL AND GAS DIVISION

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			
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

02		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			29
03		0 N	-0-	-0-	-0-			N	3			32
*04		0 N	-0-	-0-	-0-			N	6			38
*05		0 N	-0-	-0-	-0-			N	6			44
06		0 N	-0-	-0-	-0-			N	18			62
07		0 N	-0-	-0-	-0-			N	8			70

SEBASTIAN				WELL #: 2D	RRCID -> 284508	COMPL. DATE 05/29/2018	TOTAL DEPTH 4100	PERF. 3916	- 3926			
02		INJECT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		INJECT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		INJECT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		INJECT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		INJECT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		INJECT	NO RPT	-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			
02		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		DLQ G-10	NO RPT	-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			
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
07		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			
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
07		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			
02		0 X	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
03		0 X	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
04		0 X	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
05		0 X	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
06		0 X	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
07		0 X	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-

BRAZOS BLOCK 440 (-B-SD. FB A-2)		11667 205		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA				
CAPCO OFFSHORE OF TEXAS, INC.		130342										
STATE TRACT 440-L		WELL #: A 2		RRCID -> 137926		COMPL. DATE 02/01/1993		TOTAL DEPTH 8591		PERF. 7568 - 7602		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	

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		
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	

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		
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	

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		
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	

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		
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
07	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		
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	

BRAZOS BLOCK 440 (-C- SD.) //CONT.// 11667 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA												
CAPCO OFFSHORE OF TEXAS, INC. //CONT.// 130342												
440-L UNIT WELL #: I 1 RRCID -> 150318 COMPL. DATE 04/29/1994 TOTAL DEPTH 7818 PERF. 7656 - 7680												
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

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
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	12
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	12
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	12

BRAZOS BLOCK 478-L WELL #: 2 RRCID -> 179676 COMPL. DATE 09/20/2000 TOTAL DEPTH 10782 PERF. 8252 - 8285												
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	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												
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	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												
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

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												
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

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												
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	68423				N	NO RPT	1
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	68423				N	NO RPT	1
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	68423				N	NO RPT	1
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	68423				N	NO RPT	1
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	68423				N	NO RPT	1
07	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	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			78
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			78
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			78
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			78
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			78
07	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	
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	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	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
440-L UNIT			WELL #: 1F		RRCID -> 123867		COMPL. DATE 04/12/1987		TOTAL DEPTH 8686		PERF. 7270 - 7280	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
440-L UNIT			WELL #: 4021		RRCID -> 132767		COMPL. DATE 11/03/1989		TOTAL DEPTH 11180		PERF. 7202 - 7207	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
440-L UNIT			WELL #: J 1		RRCID -> 141549		COMPL. DATE 05/21/1992		TOTAL DEPTH 8200		PERF. 7356 - 7403	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

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

02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

440L UNIT WELL #: N 1 RRCID -> 169980 COMPL. DATE 08/15/2004 TOTAL DEPTH 8170 PERF. 7314 - 7362												
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

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												
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

STATE TRACT 446L-NW WELL #: 8 U RRCID -> 078404 COMPL. DATE 07/22/1977 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7926 - 7962												
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

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												
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

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												
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	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	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

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-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-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
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-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-

STATE TRACT 446L N. W.				WELL #:	6 U	RRCID -> 041036	COMPL. DATE	12/29/1966	TOTAL DEPTH 8618 PERF. 7669 - 7723
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-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-

STATE TRACT 446L-NW				WELL #:	8L	RRCID -> 118469	COMPL. DATE	09/22/1985	TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8721 - 8731
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-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-

STATE TRACT 446-L (NW)				WELL #:	9	RRCID -> 118954	COMPL. DATE	10/06/1985	TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7839 - 7909
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-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-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
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-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

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

02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	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	
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	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	
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	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	
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	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	
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

BROOKSHIRE			12306 001		ASSOCIATED		49B		CNTY: WALLER			
ESCONDIDO PETROLEUM COMPANY, INC			254244									
HARRISON ET AL			WELL #: 13		RRCID -> 196139		COMPL. DATE 06/01/2003		TOTAL DEPTH 2636		PERF. 1740 - 1745	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

BROOKSHIRE		//CONT.//		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
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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

STATE LEASE M-100802		WELL #:		3	RRCID ->	198548	COMPL. DATE	06/17/2003	TOTAL DEPTH	2282	PERF.	1703 - 1707
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

GTG OPERATING, LLC				337080								
KURATI		WELL #:		2W	RRCID ->	178879	COMPL. DATE	05/25/2002	TOTAL DEPTH	3330	PERF.	2538 - 2768
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	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
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

KURATI		WELL #:		6	RRCID ->	179427	COMPL. DATE	07/15/2000	TOTAL DEPTH	3624	PERF.	2043 - 2048
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	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
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

BROOKSHIRE		//CONT.//		12306 001	ASSOCIATED	49B	CNTY: WALLER								
GTG OPERATING, LLC		//CONT.//		337080											
LITMAN		WELL #:		5	RRCID ->	182311	COMPL. DATE	02/01/2001	TOTAL DEPTH	2075	PERF. 1975 - 1995				
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
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		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				
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		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				
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		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				
02		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MARTIN		WELL #:		33	RRCID ->	197859	COMPL. DATE	10/18/2003	TOTAL DEPTH	2500	PERF. 1658 - 1660				
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		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				
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BROOKSHIRE		//CONT.//		12306 001	ASSOCIATED	49B	CNTY: WALLER							
GTG OPERATING, LLC		//CONT.//		337080										
WEIDO		WELL #:		12	RRCID ->	207706	COMPL. DATE	01/14/2005	TOTAL DEPTH	3578	PERF.	1487 - 1490		
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
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PORTANOVA "A"		WELL #:		17	RRCID ->	208031	COMPL. DATE	01/09/2005	TOTAL DEPTH	3291	PERF.	2888 - 2900		
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WEIDO		WELL #:		10	RRCID ->	208032	COMPL. DATE	01/12/2005	TOTAL DEPTH	3595	PERF.	2350 - 2354		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	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		
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	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		
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WILPITZ HEIRS		WELL #:		11	RRCID ->	242441	COMPL. DATE	08/27/2008	TOTAL DEPTH	2500	PERF.	2130 - 2146		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BROOKSHIRE		//CONT.//		12306 001	ASSOCIATED	49B	CNTY: WALLER					
JR RESOURCES, INC.				427770								
LEWIS, JOHN EDGAR TRUSTEE				WELL #: 2	RRCID -> 127512	COMPL. DATE 06/16/1988	TOTAL DEPTH 3012	PERF. 1891	- 1897			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
KEM ENERGY, INC.				455126								
GARRETT-COLE				WELL #: 4	RRCID -> 194193	COMPL. DATE 03/21/2003	TOTAL DEPTH 3275	PERF. 1662	- 1676			
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07	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			
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
STOWE				WELL #: 1	RRCID -> 188225	COMPL. DATE 10/01/2001	TOTAL DEPTH 3570	PERF. 1184	- 1200			
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
KOOMEY				WELL #: 1A	RRCID -> 211942	COMPL. DATE 06/10/2005	TOTAL DEPTH 3395	PERF. 589	- 592			
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
SILVERBROOK OPERATING, LLC				781922								
KOOMEY				WELL #: 1	RRCID -> 193890	COMPL. DATE 12/09/2002	TOTAL DEPTH 3448	PERF. 527	- 537			
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

BROOKSHIRE		//CONT.//		12306 001	ASSOCIATED	49B	CNTY: WALLER								
SILVERBROOK OPERATING, LLC		//CONT.//		781922											
KOOMEY		WELL #:		6	RRCID ->	209011	COMPL. DATE	02/28/2005	TOTAL DEPTH	3368	PERF.	1114 - 1117			
M	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
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

STANOTEK, LLC				813990				CNTY: WALLER							
WEIDO		WELL #:		1	RRCID ->	203010	COMPL. DATE	05/18/2004	TOTAL DEPTH	3227	PERF.	889 - 891			
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	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		MCCORMICK		254244	WELL #:	13	RRCID ->	185064	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3018	PERF.	2958 - 2968	
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	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			
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	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.		RASMUSSEN		120479	WELL #:	1	RRCID ->	157722	COMPL. DATE	02/15/1996	TOTAL DEPTH	7820	PERF.	7685 - 7718	
02	511 N	511	-0-	-0-	-0-	511	2				N	-0-			183
03	589 N	511	-0-	-78	-0-	511	2				N	-0-			183
04	375 N	375	-0-	-0-	-0-	375	2				N	-0-			183
05	558 N	435	-0-	-123	-0-	435	2				N	-0-			183
06	480 N	379	-0-	-101	-0-	379	2				N	-0-			183
07	403 N	332	-0-	-71	-0-	332	2				N	-0-	154	1	29

BRUCE ROY (YEGUA)		//CONT.//		12599 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WHARTON		
KEBO OIL & GAS, INC.				453170								
RASMUSSEN		WELL #:		1 R	RRCID -> 171407	COMPL. DATE	09/04/1998	TOTAL DEPTH	7825	PERF.	7702 - 7716	
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
02	2296 X	1554	-0-	-742	-0-	400	1	1137	2	N	15	238
03	2542 X	1525	-0-	-1017	-0-	360	1	1161	2	N	4	242
04	2438 X	2438	-0-	-0-	-0-	500	1	1928	2	N	9	76
05	4191 X	4191	-0-	-0-	-0-	580	1	3588	2	N	21	97
06	4002 X	4002	-0-	-0-	-0-	580	1	3404	2	N	16	113
*07	4022 X	4022	-0-	-0-	-0-	600	1	3402	2	N	18	131

MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHP				531085						CNTY: WHARTON		
RASMUSSEN ET AL		WELL #:		1	RRCID -> 133846	COMPL. DATE	09/21/1989	TOTAL DEPTH	8150	PERF.	7679 - 7719	
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
02	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	110
03	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	110
04	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	110
05	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	110
06	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	110
07	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	110
PLUGGED AND ABANDONED 12/16/2019												

WAGNER OIL COMPANY				891175						CNTY: WHARTON		
RASMUSSEN		WELL #:		1	RRCID -> 132300	COMPL. DATE	10/06/1989	TOTAL DEPTH	7957	PERF.	7693 - 7720	
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
02	3780 X	3459	-0-	-321	-0-	222	1	3198	3	Y	35	201
03	4712 X	2714	-0-	-1998	-0-	187	1	2508	3	Y	17	218
04	4560 X	3334	-0-	-1226	-0-	230	1	3078	3	Y	24	69
05	4712 X	1500	-0-	-3212	-0-	115	1	1363	3	Y	20	89
06	5377 X	5377	-0-	-0-	-0-	222	1	5100	3	Y	50	139
*07	5507 X	5507	-0-	-0-	-0-	257	1	5203	3	Y	43	182

RASMUSSEN		WELL #:		2	RRCID -> 235539	COMPL. DATE	07/12/2008	TOTAL DEPTH	7912	PERF.	7352 - 7735	
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
02	588 N	581	-0-	-7	-0-	38	1	543	3	Y	-0-	-0-
03	806 N	627	-0-	-179	-0-	44	1	583	3	Y	-0-	-0-
04	881 N	881	-0-	-0-	-0-	61	1	820	3	Y	-0-	-0-
05	731 N	731	-0-	-0-	-0-	57	1	674	3	Y	-0-	-0-
06	796 N	796	-0-	-0-	-0-	33	1	763	3	Y	-0-	-0-
*07	933 N	933	-0-	-0-	-0-	44	1	889	3	Y	-0-	-0-

BUCK SNAG (FRIO 3800)				12893 225	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: COLORADO		
EVEREST RESOURCE COMPANY				252057								
ARABIAN		WELL #:		1	RRCID -> 231765	COMPL. DATE	06/14/2007	TOTAL DEPTH	4771	PERF.	3831 - 3837	
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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

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

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-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

BUCKEYE, WEST (7900)			12915 500		ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: MATAGORDA			
KEBO OIL & GAS, INC.			453170											
KRIEGER, ROOTH			WELL #:		1	RRCID ->	169889	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8750	PERF. 8271 - 8280		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BUCKS BAYOU (CIB-10)			12955 075		NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: MATAGORDA			
SHOCO PRODUCTION LLC			778196											
LEWIS			WELL #:		2	RRCID ->	195669	COMPL. DATE	06/04/2003	TOTAL DEPTH	14750	PERF.12184 - 12191		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

BUCKS BAYOU (FRIO TEX 2)			12955 150		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: MATAGORDA			
SHOCO PRODUCTION LLC			778196											
BADOUH, E. M. HEIRS			WELL #:		1	RRCID ->	177130	COMPL. DATE	01/15/2000	TOTAL DEPTH	13500	PERF.12332 - 12372		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

02	1820 N	1745	-0-	-75	-0-	1744	2	1	9	Y	1			20
03	1984 N	1973	-0-	-11	-0-	1973	2			Y	-0-			20
04	1920 N	1915	-0-	-5	-0-	1889	2	26	9	Y	24			44
05	1945 N	1945	-0-	-0-	-0-	1945	2			Y	-0-			44
06	1920 N	1919	-0-	-1	-0-	1918	2	1	9	Y	1			45
07	1984 N	NO RPT	-0-	-1984	-0-					Y	NO RPT			45

BADOUH, E. M. HEIRS			WELL #:		2	RRCID ->	179728	COMPL. DATE	03/02/2003	TOTAL DEPTH	13500	PERF.12082 - 12403		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

02	672 N	637	-0-	-35	-0-	636	2	1	9	Y	1			20
03	720 N	720	-0-	-0-	-0-	720	2			Y	-0-			20
04	715 N	715	-0-	-0-	-0-	689	2	26	9	Y	24			44
05	709 N	709	-0-	-0-	-0-	709	2			Y	-0-			44
*06	701 N	701	-0-	-0-	-0-	700	2	1	9	Y	1			45
07	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT			45

LEWIS			WELL #:		1	RRCID ->	185153	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	13510	PERF.12722 - 12839		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

02	6664 X	6030	-0-	-634	-0-	6020	2	10	9	Y	9			44
03	7099 X	6811	-0-	-288	-0-	6810	2	1	9	Y	1			45
04	6720 X	6523	-0-	-197	-0-	6521	2	2	9	Y	2			47
05	6882 X	6712	-0-	-170	-0-	6712	2			Y	-0-			47
06	6660 X	6620	-0-	-40	-0-	6619	2	1	9	Y	1			48
07	6820 X	NO RPT	-0-	-6820	-0-					Y	NO RPT			48

BUCKS BAYOU (FRIO TEX 2)		//CONT.// 12955 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MATAGORDA						
SHOCO PRODUCTION LLC		//CONT.// 778196												
BASS GU		WELL #: 1		RRCID -> 185846		COMPL. DATE 08/29/2001		TOTAL DEPTH 13500		PERF.12187 - 13058				
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
02		336 N	319	-0-	-17	-0-	309 2	10 9	Y	9				56
03		354 N	354	-0-	-0-	-0-	350 2	4 9	Y	4		44 1		16
04		360 N	344	-0-	-16	-0-	335 2	9 9	Y	8				24
05		356 N	356	-0-	-0-	-0-	345 2	11 9	Y	10				34
*06		350 N	350	-0-	-0-	-0-	340 2	10 9	Y	9				43
07		341 N	NO RPT	-0-	-341	-0-			Y	NO RPT				43

BADOUH, E. M. HEIRS		WELL #: 3		RRCID -> 188124		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 13900		PERF.12738 - 13105				
02		2380 X	2218	-0-	-162	-0-	2218 2		Y	-0-				20
03		2604 X	2509	-0-	-95	-0-	2509 2		Y	-0-				20
04		2460 N	2428	-0-	-32	-0-	2402 2	26 9	Y	24				44
05		2473 N	2473	-0-	-0-	-0-	2473 2		Y	-0-				44
*06		2439 N	2439	-0-	-0-	-0-	2439 2		Y	-0-				44
07		2511 N	NO RPT	-0-	-2511	-0-			Y	NO RPT				44

LEWIS		WELL #: 2		RRCID -> 190214		COMPL. DATE 05/30/2009		TOTAL DEPTH 14750		PERF.12184 - 12966				
02		672 N	646	-0-	-26	-0-	636 2	10 9	Y	9				10
03		721 N	721	-0-	-0-	-0-	720 2	1 9	Y	1				11
04		691 N	691	-0-	-0-	-0-	689 2	2 9	Y	2				13
05		713 N	709	-0-	-4	-0-	709 2		Y	-0-				13
*06		701 N	701	-0-	-0-	-0-	700 2	1 9	Y	1				14
07		713 N	NO RPT	-0-	-713	-0-			Y	NO RPT				14

BASS GU		WELL #: 2		RRCID -> 229708		COMPL. DATE 09/05/2009		TOTAL DEPTH 13644		PERF.12800 - 13523				
02		2296 X	2133	-0-	-163	-0-	2124 2	9 9	Y	8				54
03		2511 X	2411	-0-	-100	-0-	2403 2	8 9	Y	7		44 1		17
04		2340 N	2308	-0-	-32	-0-	2300 2	8 9	Y	7				24
05		2379 N	2379	-0-	-0-	-0-	2368 2	11 9	Y	10				34
*06		2345 N	2345	-0-	-0-	-0-	2335 2	10 9	Y	9				43
07		2387 N	NO RPT	-0-	-2387	-0-			Y	NO RPT				43

BASS GU		WELL #: 3		RRCID -> 245439		COMPL. DATE 10/23/2008		TOTAL DEPTH 13700		PERF.12834 - 13398				
02		756 N	720	-0-	-36	-0-	711 2	9 9	Y	8				54
03		812 N	812	-0-	-0-	-0-	804 2	8 9	Y	7		44 1		17
04		810 N	778	-0-	-32	-0-	770 2	8 9	Y	7				24
05		806 N	803	-0-	-3	-0-	793 2	10 9	Y	9				33
*06		793 N	793	-0-	-0-	-0-	782 2	11 9	Y	10				43
07		806 N	NO RPT	-0-	-806	-0-			Y	NO RPT				43

BASS GU		WELL #: 4		RRCID -> 249567		COMPL. DATE 01/09/2009		TOTAL DEPTH 13650		PERF.12798 - 13438				
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
07		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				
02		420 N	396	-0-	-24	-0-	387 2	9 9	Y	8				54
03		446 N	446	-0-	-0-	-0-	438 2	8 9	Y	7		44 1		17
04		450 N	428	-0-	-22	-0-	419 2	9 9	Y	8				25
05		441 N	441	-0-	-0-	-0-	431 2	10 9	Y	9				34
*06		435 N	435	-0-	-0-	-0-	425 2	10 9	Y	9				43
07		434 N	NO RPT	-0-	-434	-0-			Y	NO RPT				43

BUCKS BAYOU (FRIO TEX 2) //CONT.// 12955 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA
 SHOCCO PRODUCTION LLC //CONT.// 778196
 LEWIS WELL #: 3 RRCID -> 249847 COMPL. DATE 05/27/2009 TOTAL DEPTH 13477 PERF.13078 - 13360

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	168 N	159	-0-	-9	-0-	149	2	10	9	Y	9			38
03	170 N	170	-0-	-0-	-0-	169	2	1	9	Y	1			39
04	180 N	164	-0-	-16	-0-	162	2	2	9	Y	2			41
05	186 N	167	-0-	-19	-0-	167	2			Y	-0-			41
*06	165 N	165	-0-	-0-	-0-	164	2	1	9	Y	1			42
07	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT			42

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2			150
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2			152
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	6			158
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3			161
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3			164
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2			166

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			327
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			327
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			327

BUNA, WEST (MIDDLE WILCOX) 13292 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARDIN
 DAYLIGHT PETROLEUM LLC 208171
 BP AMERICA A-17 WELL #: 1 RRCID -> 214789 COMPL. DATE 08/20/2005 TOTAL DEPTH 13710 PERF.13432 - 13592

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	10 N	-0-	-0-	-10	-0-					Y	5	5	1	7
03	13 N	13	-0-	-0-	-0-	2	1	8	2	Y	3	5	1	5
						3	9							
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	3			8
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	3	1	6
06	13 N	2	-0-	-11	-0-	1	2	1	9	Y	1	3	1	4
*07	2 N	2	-0-	-0-	-0-	1	2	1	9	Y	1	2	1	3

BUNA, WEST (WILCOX) 13292 332 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JASPER
 DAYLIGHT PETROLEUM LLC 208171
 ARCO FEE DIAMOND GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 121029 COMPL. DATE 01/14/1986 TOTAL DEPTH 11521 PERF.11396 - 11400

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	304 N	304	-0-	-0-	-0-	269	1	35	9	N	32			229
03	342 N	342	-0-	-0-	-0-	296	1	46	9	N	42			271
04	313 N	313	-0-	-0-	-0-	285	1	28	9	N	25			296
05	331 N	331	-0-	-0-	-0-	295	1	36	9	N	33	180	1	149
06	317 N	317	-0-	-0-	-0-	286	1	31	9	N	28			177
*07	323 N	323	-0-	-0-	-0-	295	1	28	9	N	25			202

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	588 N	542	-0-	-46	-0-	509	1	33	9	Y	30	30	1	88
03	651 N	593	-0-	-58	-0-	545	1	48	9	Y	44	60	1	72
04	570 N	543	-0-	-27	-0-	509	1	34	9	Y	31	27	1	76
05	589 N	551	-0-	-38	-0-	516	1	35	9	Y	32	55	1	53
06	570 N	539	-0-	-31	-0-	506	1	33	9	Y	30	26	1	57
*07	563 N	563	-0-	-0-	-0-	527	1	36	9	Y	33	26	1	64

BUNA, WEST (WILCOX)		//CONT.// 13292 332		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JASPER					
DAYLIGHT PETROLEUM LLC		//CONT.// 208171											
SANTA FE ENERGY		WELL #: 1		RRCID -> 124696		COMPL. DATE 07/10/1987		TOTAL DEPTH 11184 PERF.11036 - 11046					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS *	DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-	-0-			Y	1	1 1		2
03	12 N	-0-	-0-	-12	-0-	-0-			Y	-0-	1 1		1
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1

ARCO FEE SEC. 83		WELL #: 1		RRCID -> 126181		COMPL. DATE 01/04/1988		TOTAL DEPTH 11176 PERF.11041 - 11049					
02	331 N	331	-0-	-0-	-0-	294	1	37 9	Y	34	29 1		86
03	389 N	389	-0-	-0-	-0-	328	1	61 9	Y	55	64 1		77
04	380 N	380	-0-	-0-	-0-	322	1	58 9	Y	53	34 1		96
05	378 N	378	-0-	-0-	-0-	334	1	44 9	Y	40	69 1		67
06	349 N	349	-0-	-0-	-0-	304	1	45 9	Y	41	34 1		74
*07	347 N	347	-0-	-0-	-0-	310	1	37 9	Y	34	32 1		76

ARCO FEE DIAMOND		WELL #: 2R		RRCID -> 127227		COMPL. DATE 04/26/1988		TOTAL DEPTH 11182 PERF.11031 - 11052					
02	28 N	12	-0-	-16	-0-	10	1	2 9	N	2			219
03	31 N	13	-0-	-18	-0-	10	1	3 9	N	3			222
04	30 N	4	-0-	-26	-0-	2	1	2 9	N	2			224
05	12 N	2	-0-	-10	-0-	1	1	1 9	N	1			225
06	13 N	7	-0-	-6	-0-	3	1	4 9	N	4			229
07	4 N	2	-0-	-2	-0-	1	1	1 9	N	1			230

ARCO FEE DIAMOND		WELL #: 4		RRCID -> 128226		COMPL. DATE 07/31/1988		TOTAL DEPTH 11150 PERF.11036 - 11050					
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ARCO FEE SECTION 83		WELL #: 2		RRCID -> 185585		COMPL. DATE 09/06/2001		TOTAL DEPTH 11200 PERF.10974 - 11000					
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			110
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			110
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			110
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			110
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			110
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			110

ARCO FEE DIAMOND GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 186408		COMPL. DATE 08/14/2001		TOTAL DEPTH 11200 PERF.11010 - 11028					
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BP AMERICA A-38		WELL #: 2		RRCID -> 255959		COMPL. DATE 04/09/2010		TOTAL DEPTH 11250 PERF.11052 - 11130					
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			214
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			214
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			214
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			214
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			214
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			214

BUNA, WEST (WILCOX)			//CONT.//		13292 332	ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: JASPER		
DAYLIGHT PETROLEUM LLC			//CONT.//		208171									
BAPTIST FOUNDATION OF TEXAS			WELL #:		2	RRCID ->	261370	COMPL. DATE	03/09/2011	TOTAL DEPTH	11400	PERF.11038 - 11125		
M	O	ALLOW CODE	GAS 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

02		1755 N	1755	-0-	-0-	-0-	1613 1	142 9	Y	Y	129	115 1		336
03		1956 N	1956	-0-	-0-	-0-	1779 1	177 9	Y	Y	161	225 1		272
04		1937 N	1937	-0-	-0-	-0-	1760 1	177 9	Y	Y	161	113 1		320
05		1939 N	1939	-0-	-0-	-0-	1788 1	151 9	Y	Y	137	232 1		225
06		1889 N	1889	-0-	-0-	-0-	1729 1	160 9	Y	Y	145	116 1		254
07		1705 N	1691	-0-	-14	-0-	1525 1	166 9	Y	Y	151	119 1		286

PETRO-SMITH OPERATING LLC					660313									
HANKAMER ET AL			WELL #:		2	RRCID ->	118170	COMPL. DATE	08/02/1985	TOTAL DEPTH	11988	PERF.11730 - 11743		

02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	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		

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
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			24
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			24
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			24

HANKAMER ET AL			WELL #:		3	RRCID ->	119194	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	12555	PERF.11438 - 11510		

02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			31
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			31
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			31
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			31
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			31
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			31

R & B OIL COMPANY, LLC					685861									
HANKAMER ET AL			WELL #:		7	RRCID ->	127976	COMPL. DATE	06/24/1988	TOTAL DEPTH	11160	PERF.10991 - 11042		

02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	135			166
03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	120	183 1		103
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	120	181 1		42
05	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	156	181 1		17
06	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	195	179 1		33
07	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	118			151

SOUTHCOAST PRODUCTION INC					803257									
ARCO FEE SILSBEE			WELL #:		9	RRCID ->	132536	COMPL. DATE	09/29/2010	TOTAL DEPTH	11835	PERF. 5398 - 5440		

02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BUNA, WEST (WILCOX)		//CONT.//		13292 332	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: JASPER			
UNION GAS OPERATING COMPANY				876500								
BP FEE A-6		WELL #:		2	RRCID ->	230854	COMPL. DATE	01/20/2007	TOTAL DEPTH	12900	PERF.	12596 - 12612
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02		1510 N	1510	-0-	-0-	-0-	420 1	769 3	Y	292	362 1	61
							321 9					
03		1525 N	1525	-0-	-0-	-0-	465 1	766 3	Y	267	179 1	149
							294 9					
04		1624 N	1624	-0-	-0-	-0-	450 1	867 3	Y	279	334 1	94
							307 9					
05		1604 N	1604	-0-	-0-	-0-	465 1	823 3	Y	287	252 1	129
							316 9					
06		1546 N	1546	-0-	-0-	-0-	450 1	837 3	Y	235	296 1	68
							259 9					
*07		1429 N	1429	-0-	-0-	-0-	465 1	639 3	Y	295	178 1	185
							325 9					

BUNA, WEST (YEGUA)				13292 834	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: JASPER			
DAYLIGHT PETROLEUM LLC				208171								
DIAMOND SWD		WELL #:		1	RRCID ->	121749	COMPL. DATE	04/12/1990	TOTAL DEPTH	10746	PERF.	5115 - 5155
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

BUNA, WEST (14700)				13292 945	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: HARDIN			
DAYLIGHT PETROLEUM LLC				208171								
BP AMERICA A-38		WELL #:		1	RRCID ->	216314	COMPL. DATE	04/01/2006	TOTAL DEPTH	15100	PERF.	15332 - 15468
02	6132 #	4905	-0-	-1227	-0-	4740 3	165 9	Y	150	132 1		196
03	6293 #	5673	-0-	-620	-0-	5483 3	190 9	Y	173	183 1		186
04	6090 #	5853	-0-	-237	-0-	5704 3	149 9	Y	135			321
05	6293 #	5652	-0-	-641	-0-	5494 3	158 9	Y	144	175 1		290
06	5898 R	5898	-0-	-0-	-0-	5752 3	146 9	Y	133	180 1		243
07	6045 #	5974	-0-	-71	-0-	5825 3	149 9	Y	135	179 1		199

BURGHER (FRIO 3300)				13487 200	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: COLORADO			
MOSAIC OIL LLC				589978								
WEEKS ET AL		WELL #:		1	RRCID ->	169462	COMPL. DATE	05/23/1998	TOTAL DEPTH	4050	PERF.	3314 - 3317
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	8388			N	-0-		-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	8388			N	-0-		-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	8388			N	-0-		-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	8388			N	-0-		-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	8388			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	8388			N	-0-		-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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

BUTTERMILK (NODOSARIA 10,000)															
MAGNUM PRODUCING, LP															
BAPTIST FOUNDATION															
WELL #: 2 RRCID -> 279199 COMPL. DATE 03/13/2015 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10736 - 10741															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			114
*03		1755 N	1755	-0-	-0-	-0-	1528	2	227	9	N	206	178	1	142
*04		1439 N	1439	-0-	-0-	-0-	1252	2	187	9	N	170	172	1	140
*05		1543 N	1543	-0-	-0-	-0-	1364	2	179	9	N	163	183	1	120
*06		1378 N	1378	-0-	-0-	-0-	1209	2	169	9	N	154	176	1	98
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			98

BUYE (LOWER COOK MTN. 3)															
BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC.															
KERR-MCGEE															
WELL #: 2 RRCID -> 222830 COMPL. DATE 07/10/2006 TOTAL DEPTH 14975 PERF.13886 - 14027															
02		9828 X	2181	-0-	-7647	-0-	101	1	1785	2	N	268	187	1	536
							295	9							
03		1907 X	1907	-0-	-0-	-0-	101	1	1785	2	N	19	366	1	189
							21	9							
04		9600 X	8734	-0-	-866	-0-	252	1	7998	2	N	440	359	1	270
							484	9							
05		9920 X	9913	-0-	-7	-0-	310	1	8865	2	N	671	537	1	404
							738	9							
*06		12809 X	12809	-0-	-0-	-0-	300	1	11960	2	N	499	539	1	364
							549	9							
07		2418 X	NO RPT	-0-	-2418	-0-					N	NO RPT			364

WAGNER OIL COMPANY															
KERR-MCGEE															
WELL #: 3 RRCID -> 230364 COMPL. DATE 05/31/2007 TOTAL DEPTH 14809 PERF.14596 - 14670															
02		14644 X	9153	-0-	-5491	-0-	212	1	8240	3	N	637	937	1	189
							701	9							
03		15965 X	12428	-0-	-3537	-0-	180	1	11289	3	N	872	954	1	107
							959	9							
04		15450 X	12259	-0-	-3191	-0-	315	1	11190	3	N	685	658	1	134
							754	9							
05		15097 X	15074	-0-	-23	-0-	440	1	13784	3	N	773	720	1	187
							850	9							
06		14017 X	14017	-0-	-0-	-0-	367	1	12838	3	N	738	545	1	380
							812	9							
*07		15553 X	15553	-0-	-0-	-0-	446	1	14258	3	N	772	895	1	257
							849	9							

C.T. (FRIO)															
UNITED TEXAS PETROLEUM INC.															
CAMERON - TAYLOR															
WELL #: 1 RRCID -> 177333 COMPL. DATE 03/11/1999 TOTAL DEPTH 3210 PERF. 2894 - 2898															
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

OKINAWA, D. Z.															
WELL #: 2 RRCID -> 191205 COMPL. DATE 09/02/2002 TOTAL DEPTH 3216 PERF. 3017 - 3019															
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CABALLO (PRAIRIE BELL) C & E OPERATING, INC. GLASSCOCK E		14418 250 120079		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: COLORADO							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
WELL #: 1 RRCID -> 266494 COMPL. DATE 02/25/2012 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10666 - 10672																
02	1820 X	1577	-0-	-243	-0-	1500	2	77	9	N	70					204
03	2037 N	2037	-0-	-0-	-0-	1842	2	195	9	N	177					381
04	1230 N	667	-0-	-563	-0-	506	2	161	9	N	146	168	1			359
05	2593 N	2593	-0-	-0-	-0-	2331	2	262	9	N	238	356	1			241
06	1980 N	1848	-0-	-132	-0-	1687	2	161	9	N	146	167	1			220
*07	1380 N	1380	-0-	-0-	-0-	1252	2	128	9	N	116					336

FLETCHER OPERATING, LLC CONNOR		273611		RRCID -> 258195		COMPL. DATE 05/21/2010			TOTAL DEPTH 11500 PERF.10772 - 10810							
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					131
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					131
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					131
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					131
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					131
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					131

WELLS		WELL #: 1		RRCID -> 259674		COMPL. DATE 08/24/2010			TOTAL DEPTH 11450 PERF.11260 - 11278							
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					96

CONNOR		WELL #: 2		RRCID -> 263398		COMPL. DATE 02/22/2011			TOTAL DEPTH 11367 PERF.10798 - 10816							
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
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					29

WELLS		WELL #: 2		RRCID -> 264353		COMPL. DATE 02/28/2012			TOTAL DEPTH 11444 PERF.10935 - 10953							
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					72

JOE POTTER		WELL #: 1		RRCID -> 267226		COMPL. DATE 07/19/2011			TOTAL DEPTH 11500 PERF.10850 - 10875							
02	4794 X	4794	-0-	-0-	-0-	625	1	4169	3	N	-0-					398
03	5487 X	5095	-0-	-392	-0-	520	1	4575	3	N	-0-					398
04	5310 X	3982	-0-	-1328	-0-	150	1	3796	3	N	33					431
						36	9									
05	5301 X	4016	-0-	-1285	-0-	127	1	3648	3	N	219					650
						241	9									
06	5130 X	4242	-0-	-888	-0-	169	1	3889	3	N	167					817
						184	9									
07	5301 X	NO RPT	-0-	-5301	-0-					N	NO RPT					817

CADWALLADER (200)										14569 200		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WALKER	
MIDWAY OILFIELD CONSTRUCTORS, INC										566395							
FLEXURE ROYALTY CO. ET AL										WELL #: 2		RRCID -> 124954		COMPL. DATE 05/06/1987		TOTAL DEPTH 200 PERF. 179 - 200	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM					
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE					
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-					
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-					
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-					
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-					
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-					
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-					

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	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-					
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-					
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-					
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-					
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-					
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-					

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	
02		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-					
03		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-					
04		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-					
05		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-					
06		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-					
07		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-					

KIM										WELL #: 2		RRCID -> 284197		COMPL. DATE 04/01/2015		TOTAL DEPTH 8008 PERF. 7671 - 8008	
02		284 R	284	-0-	-0-	-0-	284	2	N	-0-		90					
03		217 R	217	-0-	-0-	-0-	217	2	N	-0-		90					
04		120 #	4	-0-	-116	-0-	4	2	N	-0-		90					
05		124 #	-0-	-0-	-124	-0-			N	-0-		90					
06		120 #	-0-	-0-	-120	-0-			N	-0-		90					
07		124 #	-0-	-0-	-124	-0-			N	-0-		90					

BOWERS, LORRAINE										WELL #: 1		RRCID -> 284259		COMPL. DATE 12/01/2011		TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7890 - 8100	
02		108 R	108	-0-	-0-	-0-	108	2	N	-0-		54					
03		117 R	117	-0-	-0-	-0-	117	2	N	-0-		54					
04		113 R	113	-0-	-0-	-0-	113	2	N	-0-		54					
05		110 R	110	-0-	-0-	-0-	110	2	N	-0-		54					
06		94 R	94	-0-	-0-	-0-	94	2	N	-0-		54					
07		93 #	60	-0-	-33	-0-	60	2	N	-0-		54					

PIWONKA, M.										WELL #: 3		RRCID -> 286867		COMPL. DATE 08/21/1979		TOTAL DEPTH 8289 PERF. 8130 - 8220	
02		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-					
03		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-					
04		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-					
05		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-					
06		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-					
07		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-					

CALDWELL (AUSTIN CHALK)		//CONT.//		14710 500	ASSOCIATED			49B		CNTY: BURLESON					
ALLEGiant RESOURCES, LLC		//CONT.//		013365											
THOMAS-EASLEY UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	286949	COMPL. DATE	06/02/1981	TOTAL DEPTH	8037	PERF.	7772 - 7890			
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

02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

B D PRODUCTION CO., INC.				040190											
PAGEL "A"		WELL #:		1	RRCID ->	291819	COMPL. DATE	03/19/1980	TOTAL DEPTH	8761	PERF.	8178 - 8286			
02	140 #	120	-0-	-20	-0-	120	2			N	-0-				-0-
03	134 R	134	-0-	-0-	-0-	134	2			N	-0-				-0-
04	150 #	134	-0-	-16	-0-	134	2			N	-0-				-0-
05	141 R	141	-0-	-0-	-0-	141	2			N	-0-				-0-
06	131 R	131	-0-	-0-	-0-	131	2			N	-0-				-0-
*07	127 R	127	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-				-0-

CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.				147699											
HYVL UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	285389	COMPL. DATE	11/19/1994	TOTAL DEPTH	10619	PERF.	8645 - 10619			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				72
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				72
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				72
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				72
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				72
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				72

OKIE OPERATING COMPANY, LTD.				621080											
JEFFERY		WELL #:		1	RRCID ->	284198	COMPL. DATE	01/27/2014	TOTAL DEPTH	8323	PERF.	8046 - 8250			
02	1018 R	1018	-0-	-0-	-0-	922	3	96	9	N	87	92	1		41
03	1113 R	1113	-0-	-0-	-0-	1033	3	80	9	N	73	78	1		36
04	422 R	422	-0-	-0-	-0-	404	3	18	9	N	16				52
05	464 R	464	-0-	-0-	-0-	446	3	18	9	N	16	34	1		34
06	119 R	119	-0-	-0-	-0-	101	3	18	9	N	16				50
07	62 #	35	-0-	-27	-0-	35	3			N	-0-				50

PROLINE ENERGY RESOURCES INC				681327											
BIRD		WELL #:		1	RRCID ->	287937	COMPL. DATE	06/08/1980	TOTAL DEPTH	8257	PERF.	7989 - 8157			
02	223 R	223	-0-	-0-	-0-	195	2	28	9	N	25				44
03	367 R	367	-0-	-0-	-0-	297	2	70	9	N	64				108
04	621 R	621	-0-	-0-	-0-	525	2	96	9	N	87	182	1		13
05	278 R	278	-0-	-0-	-0-	269	2	9	9	N	8				21
*06	300 #	43	-0-	-257	-0-	43	2			N	-0-				21
*07	310 #	29	-0-	-281	-0-	29	2			N	-0-				21

BIRD		WELL #:		2	RRCID ->	287985	COMPL. DATE	09/02/1991	TOTAL DEPTH	8092	PERF.	8109 - 9662			
02	354 R	354	-0-	-0-	-0-	292	2	62	9	N	56				66
03	762 R	762	-0-	-0-	-0-	467	2	295	9	N	268	185	1		149
04	847 R	847	-0-	-0-	-0-	788	2	59	9	N	54				203
05	425 R	425	-0-	-0-	-0-	423	2	2	9	N	2	65	1	2 8	138
*06	240 #	74	-0-	-166	-0-	74	2			N	-0-	105	1		33
*07	248 #	47	-0-	-201	-0-	47	2			N	-0-				33

CALDWELL (AUSTIN CHALK)		//CONT.//		14710 500	ASSOCIATED	49B	CNTY: BURLESON					
PROLINE ENERGY RESOURCES INC		//CONT.//		681327								
CROOK-HANOVER UNIT		WELL #:		1 H	RRCID ->	291897	COMPL. DATE	03/21/1991	TOTAL DEPTH	8159	PERF.	8268 - 10680
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*01	0 W	659	-0-	659	659	658 2	1 9	N	1			1
*02	0 W	620	-0-	620	1279	619 2	1 9	N	1			2
*03	1806 R	527	-0-	-1279	-0-	527 2		N	-0-			2
*04	630 #	506	-0-	-124	-0-	506 2		N	-0-			2
*05	651 #	506	-0-	-145	-0-	506 2		N	-0-			2
*06	630 #	464	-0-	-166	-0-	464 2		N	-0-			2
*07	651 #	417	-0-	-234	-0-	417 2		N	-0-			2

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

CALL, S. E. (3600)				14755 275	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: JASPER					
84 ENERGY LLC				856467								
BLACK STONE		WELL #:		1	RRCID ->	290028	COMPL. DATE	06/05/2020	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	3548 - 3550
02	560 #	-0-	-0-	-560	-0-			N	-0-			-0-
03	620 #	-0-	-0-	-620	-0-			N	-0-			-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	4 R	4	-0-	-0-	-0-	4 2		N	-0-			-0-
*07	35 R	35	-0-	-0-	-0-	35 2		N	-0-			-0-

CALLIS (FRIO 4300)				14873 200	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: WHARTON					
GULFSTAR PROPERTIES, INC.				338735								
GOFF		WELL #:		4C	RRCID ->	258593	COMPL. DATE	06/29/2010	TOTAL DEPTH	4513	PERF.	4245 - 4247
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-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	115832			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	115832			N	NO RPT			-0-
07	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
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			66
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			66
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			66
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			66
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			66
*07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			66
PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/19/2018												

CAMERON LAKE (AUSTIN CHALK)		15042 002		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: TRINITY				
GARRISON OPERATING, L.L.C.		295851										
GREAT WEST CMT		WELL #:	1H	RRCID ->	170161	COMPL. DATE	09/19/1997	TOTAL DEPTH	13394	PERF.	9904 - 13394	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
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
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			51
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			51
07	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	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	7624			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	7624			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	7624			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	7624			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	7624			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	7624			N	NO RPT			-0-
CAMPTOWN (5200 FRIO)		15190 125		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NEWTON				
DARTEX ENERGY CORPORATION		201208										
HARTBURG		WELL #:	1	RRCID ->	144365	COMPL. DATE	03/05/1993	TOTAL DEPTH	6515	PERF.	5242 - 5248	
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			46
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			46
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			46
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			46
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			46
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			46
PRIME OPERATING COMPANY		677770										
HANKAMER, EARL C., ET AL -B-		WELL #:	20	RRCID ->	035182	COMPL. DATE	11/13/1977	TOTAL DEPTH	7300	PERF.	4835 - 4845	
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
CAMPTOWN (7100 HACKBERRY)		15190 875		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NEWTON				
PRIME OPERATING COMPANY		677770										
HANKAMER BOBCAT		WELL #:	1	RRCID ->	256993	COMPL. DATE	03/26/2010	TOTAL DEPTH	7363	PERF.	7151 - 7171	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

CANADIAN HUNTER		15225 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRIS				
BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC.		048169										
CHANNELVIEW TOWNSITE "D"		WELL #: 6		RRCID -> 192663		COMPL. DATE 11/15/2002		TOTAL DEPTH 11154 PERF.10552 - 11235				
M	O	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
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	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				
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			38
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			38
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			38
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			38
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			38
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			38

CHANNELVIEW TOWNSITE "C"		15225 495		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRIS				
		048169										
		WELL #: 5		RRCID -> 173477		COMPL. DATE 06/12/1999		TOTAL DEPTH 11257 PERF.11078 - 11121				
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-

STATE LEASE 108878		15225 495		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRIS					
		048169											
		WELL #: 102ST		RRCID -> 262026		COMPL. DATE 04/12/2016		TOTAL DEPTH 10800 PERF.11162 - 11168					
02	6631	X	6631	-0-	-0-	-0-	280 1	6239 2	N	102		239	
							112 9						
03	6666	X	6666	-0-	-0-	-0-	280 1	6239 2	N	134	180 1	4 8	189
							147 9						
04	8670	X	7094	-0-	-1576	-0-	300 1	6658 2	N	124	193 1	3 8	117
							136 9						
05	8959	X	7281	-0-	-1678	-0-	310 1	6844 2	N	115			232
							127 9						
06	7890	X	6895	-0-	-995	-0-	300 1	6445 2	N	136	176 1		192
							150 9						
07	7347	X	NO RPT	-0-	-7347	-0-			N	NO RPT			192

CANNEY 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				
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

NILSON		15310 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON				
		386310										
		WELL #: 1		RRCID -> 189174		COMPL. DATE 07/20/2015		TOTAL DEPTH 9400 PERF. 5095 - 5097				
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07	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

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
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					135
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					135
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					135
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					135
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					135
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					135

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

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-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

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

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-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-

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

02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-

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

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

CAPLEN (FB-3, 1-X) 15491 532 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GALVESTON
 VAST OIL TX OPERATING LLC 883803
 ZINN & FORMAN WELL #: 14 RRCID -> 147858 COMPL. DATE 12/07/1993 TOTAL DEPTH 7714 PERF. 3756 - 3762

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CAPLEN (FB-3A, 2-W) 15491 700 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GALVESTON
 VAST OIL TX OPERATING LLC 883803
 ZINN & FORMAN WELL #: 3 RRCID -> 183813 COMPL. DATE 12/20/2000 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 4544 - 4552

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	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

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
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	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

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
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4523					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4523					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4523					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4523					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4523					N	NO RPT					-0-
07	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) 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
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	35 N	35	-0-	-0-	-0-	24	1	11	2	N	-0-			53
03	38 N	38	-0-	-0-	-0-	24	1	14	2	N	-0-			53
04	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-			53
05	75 N	75	-0-	-0-	-0-	24	1	51	2	N	-0-			53
*06	81 N	81	-0-	-0-	-0-	24	1	57	2	N	-0-			53
07	4 N	NO RPT	-0-	-4	-0-					N	NO RPT			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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			284
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			284
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			284
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			284
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			284
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			284

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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

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

02	580 N	580	-0-	-0-	-0-	38	1	542	2	N	-0-			78
03	434 N	139	-0-	-295	-0-	10	1	129	2	N	-0-			78
04	420 N	400	-0-	-20	-0-	27	1	373	2	N	-0-			78
05	434 N	74	-0-	-360	-0-	5	1	69	2	N	-0-			78
06	120 N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-			78
07	403 N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-			78

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

02	345 N	345	-0-	-0-	-0-	29	1	316	2	N	-0-			17
03	279 N	61	-0-	-218	-0-	5	1	56	2	N	-0-			17
04	270 N	155	-0-	-115	-0-	12	1	143	2	N	-0-			17
05	279 N	32	-0-	-247	-0-	2	1	30	2	N	-0-			17
06	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-			17
07	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-			17

CASTILLO (YEGUA #5)		//CONT.//		16269 700	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: JASPER							
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC		//CONT.//		430368												
ARCO CASTILLO		WELL #:		3	RRCID ->	188250	COMPL. DATE	03/19/2002	TOTAL DEPTH	8112	PERF. 7117 -	7131				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				19
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				19
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				19
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				19
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				19
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				19
ARCO CASTILLO		WELL #:		2	RRCID ->	193300	COMPL. DATE	10/11/2002	TOTAL DEPTH	8112	PERF. 7114 -	7129				
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-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
CASTILLO, WEST (Y-2)				16275 200	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: JASPER							
DAYLIGHT PETROLEUM LLC				208171												
ACOCK BP JOHNSON 21		WELL #:		1	RRCID ->	285577	COMPL. DATE	10/26/2018	TOTAL DEPTH	7700	PERF. 6936 -	6943				
02	896 N	-0-	-0-	-896	-0-	-0-					N	808	883	1		159
03	465 N	-0-	-0-	-465	-0-	-0-					N	821	875	1		105
04	960 N	-0-	-0-	-960	-0-	-0-					N	876	861	1		120
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	417	343	1		194
06	412 N	412	-0-	-0-	-0-	-0-	124	2	288	9	N	262	352	1		104
*07	441 N	441	-0-	-0-	-0-	-0-	130	2	311	9	N	283	182	1		205
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				
02	17570	17570	-0-	-0-	7707	17259	2	311	9	N	283	360	1			66
03	41441	18758	-0-	-22683	-0-	18453	2	305	9	N	277	329	1			14
04	3660	17503	-0-	13843	13843	17239	2	264	9	N	240	179	1			75
05	3782	16073	-0-	12291	26134	15883	2	190	9	N	173	178	1			70
06	3660	18953	-0-	15293	41427	18719	2	234	9	N	213	176	1			107
07	3782	NO RPT	-0-	-3782	37645					N	NO RPT					107
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				
02	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
HURD ENTERPRISES, LTD.				419886												
COLUMBUS TOWNSITE GU		WELL #:		1	RRCID ->	280210	COMPL. DATE	01/17/2015	TOTAL DEPTH	10530	PERF.10358 -	10480				
02	0	12353	-0-	12353	26227	12068	2	285	9	N	259	177	1			382
03	0	13299	-0-	13299	39526	12891	2	408	9	N	371	524	1			229
04	20240	13286	-0-	-6954	32572	12944	2	342	9	N	311	169	1			371
05	13640	13453	-0-	-187	32385	13102	2	351	9	N	319	345	1			345
06	13200	13012	-0-	-188	32197	12663	2	349	9	N	317	343	1			319
07	13640	13227	-0-	-413	31784	12900	2	327	9	N	297	349	1			267

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				
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	BALANCE
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	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		175	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		175	
07	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			
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

CEDAR POINT (MIOCENE)		16599 300		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CHAMBERS			
TORRENT OIL LLC		862645									
STATE TRACT 118		WELL #:		1817MU RRCID -> 033730		COMPL. DATE 06/14/1964		TOTAL DEPTH 3207 PERF. N/A			
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

STATE TRACT 118		WELL #:		182 RRCID -> 177928		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 6000 PERF. 2880 - 2890			
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

CEDAR POINT (UPPER FRIO)		16599 950		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CHAMBERS			
TORRENT OIL LLC		862645									
ATKINSON ISLAND SWD		WELL #:		1 RRCID -> 171804		COMPL. DATE 12/18/1998		TOTAL DEPTH 5620 PERF. 5350 - 5446			
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

CHAMPION (WILCOX 8730)		16846 200		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JASPER			
FORZA OPERATING, LLC		278837									
FORESTAR MINERALS L.P.		WELL #:		1 RRCID -> 286493		COMPL. DATE 10/06/2016		TOTAL DEPTH 10006 PERF. 8730 - 8735			
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		140
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		140
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		140
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		140
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		140
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		140

CHANNELVIEW (YEGUA 10,000)																	
BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC.																	
CHANNELVIEW TOWNSITE																	
WELL #: 1 RRCID -> 167123 COMPL. DATE 01/15/1998 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 9976 - 10012																	
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				
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-				
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-				
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-				
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-				
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-				
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-				

CHANNELVIEW TOWNSITE "A"																	
WELL #: 3 RRCID -> 168102 COMPL. DATE 02/16/1998 TOTAL DEPTH 10192 PERF. 9976 - 10002																	
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-				
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-				
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-				
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-				
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-				
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-				

CHANNELVIEW TOWNSITE "B"																	
WELL #: 4 RRCID -> 171232 COMPL. DATE 11/03/1998 TOTAL DEPTH 10043 PERF. 9773 - 9818																	
02		41244 X	37467	-0-	-3777	-0-	274	1	36636	2	Y	506	360	1	1	8	322
							557	9									
03		37546 X	37546	-0-	-0-	-0-	274	1	36636	2	Y	578	381	1	1	8	518
							636	9									
04		45210 X	44225	-0-	-985	-0-	300	1	43350	2	Y	523	727	1	3	8	311
							575	9									
05		46717 X	44509	-0-	-2208	-0-	310	1	43602	2	Y	543	573	1	1	8	280
							597	9									
06		43680 X	42354	-0-	-1326	-0-	300	1	41383	2	Y	610	544	1			346
							671	9									
07		41478 X	NO RPT	-0-	-41478	-0-					Y	NO RPT					346

WEST CHANNELVIEW TOWNSITE																	
WELL #: 1ST RRCID -> 177910 COMPL. DATE 05/23/2000 TOTAL DEPTH 10489 PERF.10220 - 10234																	
02		44380 X	40240	-0-	-4140	-0-	280	1	39051	2	N	826	753	1	3	8	366
							909	9									
03		39910 X	39910	-0-	-0-	-0-	280	1	39051	2	N	526	371	1			521
							579	9									
04		45540 X	42196	-0-	-3344	-0-	300	1	41235	2	N	601	915	1			207
							661	9									
05		46066 X	44177	-0-	-1889	-0-	310	1	43176	2	N	628	556	1			279
							691	9									
06		43260 X	43060	-0-	-200	-0-	300	1	42104	2	N	596	544	1			331
							656	9									
07		44547 X	NO RPT	-0-	-44547	-0-					N	NO RPT					331

CHANNELVIEW TOWNSITE "D"																	
WELL #: 6 RRCID -> 262252 COMPL. DATE 11/10/2010 TOTAL DEPTH 11154 PERF.10181 - 10870																	
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
07		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																	
02		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHAPMAN (WILCOX 9890)			17039 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WALLER		
OXXN			630579									
CHAPMAN "A"			WELL #: 3		RRCID -> 199228		COMPL. DATE 12/17/2003		TOTAL DEPTH 10100		PERF. 9872 - 9888	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CHESTERTVILLE (MIOCENE 3720)			17550 315		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: COLORADO		
DJ EXPLORATION, INC.			221664									
OYSTER			WELL #: 1		RRCID -> 231717		COMPL. DATE 09/18/2007		TOTAL DEPTH 4600		PERF. 4017 - 4153	
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CHESTERTVILLE (WILCOX 9000)			17550 456		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: COLORADO		
JAMEX, INC.			429659									
KAECELE			WELL #: 1-L		RRCID -> 165588		COMPL. DATE 09/21/1997		TOTAL DEPTH 11900		PERF. 9190 - 9313	
02	SI MULT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			55
03	SI MULT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			55
04	SI MULT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			55
05	SI MULT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			55
06	SI MULT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			55
07	SI MULT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			55

CHESTERTVILLE, N. (MIOCENE 2220)			17552 090		NON-ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: COLORADO		
JAMEX, INC.			429659									
WOLF			WELL #: 4		RRCID -> 168397		COMPL. DATE 12/17/1997		TOTAL DEPTH 3150		PERF. 2017 - 2047	
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-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

KAECELE "A"			WELL #: 3		RRCID -> 181886		COMPL. DATE 02/23/2001		TOTAL DEPTH 2350		PERF. 2031 - 2033	
02	121 N	121	-0-	-0-	-0-	19	1	102	2	N	-0-	-0-
03	160 N	160	-0-	-0-	-0-	22	1	138	2	N	-0-	-0-
04	144 N	144	-0-	-0-	-0-	20	1	124	2	N	-0-	-0-
05	143 N	143	-0-	-0-	-0-	20	1	123	2	N	-0-	-0-
06	117 N	117	-0-	-0-	-0-	16	1	101	2	N	-0-	-0-
*07	114 N	114	-0-	-0-	-0-	16	1	98	2	N	-0-	-0-

CHESTERTVILLE, N. (PACK)														
JAMEX, INC.														
KAECEHELE														
17552 095 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO														
429659														
WELL #: 1-U RRCID -> 151970 COMPL. DATE 10/27/1994 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11526 - 11576														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	1344 N	1344	-0-	-0-	-0-	211	1	1129	2	N	4			129
						4	9							
03	938 N	938	-0-	-0-	-0-	127	1	811	2	N	-0-			129
04	1536 N	1536	-0-	-0-	-0-	209	1	1321	2	N	5			134
						6	9							
05	795 N	795	-0-	-0-	-0-	109	1	686	2	N	-0-			134
06	794 N	794	-0-	-0-	-0-	111	1	683	2	N	-0-			134
*07	421 N	421	-0-	-0-	-0-	111	1	310	2	N	-0-			134

WITTER, A. S.														
WELL #: 1 RRCID -> 153710 COMPL. DATE 01/12/1995 TOTAL DEPTH 11936 PERF.11542 - 11841														
02	4618 X	4618	-0-	-0-	-0-	713	1	3824	2	N	74	37	1	95
						81	9							
03	4495 X	2153	-0-	-2342	-0-	274	1	1751	2	N	116	152	1	58
						128	9							
04	4550 X	4550	-0-	-0-	-0-	616	1	3884	2	N	45	1	8	102
						50	9							
05	5518 X	4370	-0-	-1148	-0-	590	1	3705	2	N	68	1	8	169
						75	9							
*06	5340 X	4706	-0-	-634	-0-	651	1	4010	2	N	41	177	1	33
						45	9							
07	5115 X	4654	-0-	-461	-0-	651	1	3969	2	N	31			64
						34	9							

WEBB														
WELL #: 1 RRCID -> 155937 COMPL. DATE 10/13/1995 TOTAL DEPTH 12140 PERF.11230 - 12020														
02	4057 X	4057	-0-	-0-	-0-	635	1	3407	2	N	14	1	8	157
						15	9							
03	4527 X	4527	-0-	-0-	-0-	610	1	3902	2	N	14	1	8	170
						15	9							
04	4346 X	4346	-0-	-0-	-0-	592	1	3732	2	N	20	1	8	189
						22	9							
05	4241 X	4241	-0-	-0-	-0-	580	1	3643	2	N	16	1	8	204
						18	9							
06	3780 X	2967	-0-	-813	-0-	411	1	2531	2	N	23			227
						25	9							
07	3906 X	3686	-0-	-220	-0-	411	1	3253	2	N	20	172	1	74
						22	9							

WITTER, A. S.														
WELL #: A 1 RRCID -> 157070 COMPL. DATE 01/03/1996 TOTAL DEPTH 12507 PERF.11291 - 12397														
02	5488 X	4868	-0-	-620	-0-	761	1	4082	2	N	23	1	8	147
						25	9							
03	6269 X	6269	-0-	-0-	-0-	832	1	5317	2	N	109	174	1	81
						120	9							
04	6485 X	6485	-0-	-0-	-0-	880	1	5553	2	N	47	1	8	127
						52	9							
05	7130 X	6816	-0-	-314	-0-	930	1	5840	2	N	42	1	8	168
						46	9							
06	6900 X	5964	-0-	-936	-0-	827	1	5092	2	N	41			209
						45	9							
*07	6744 X	6744	-0-	-0-	-0-	827	1	5858	2	N	54	178	1	84
						59	9							

CHESTERTVILLE, N. (PACK)		//CONT.// 17552 095		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: COLORADO		
JAMEX, INC.		//CONT.// 429659		WELL #: 1		RRCID -> 157570	COMPL. DATE 01/03/1996	TOTAL DEPTH 12500	PERF.11301	- 12118	
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	* EOM BALANCE
02	1934 N	1934	-0-	-0-	-0-	302 1	1620 2	N	11	1 8	90
03	2837 N	2837	-0-	-0-	-0-	12 9	2436 2	N	18	1 8	107
04	1529 N	1529	-0-	-0-	-0-	20 9	1312 2	N	8		115
05	2547 N	2547	-0-	-0-	-0-	9 9	2182 2	N	15	1 8	129
06	1476 N	1476	-0-	-0-	-0-	17 9	1265 2	N	5		134
*07	2526 N	2526	-0-	-0-	-0-	205 1	2297 2	N	22	1 8	155
						6 9					
						24 9					
WOLF		WELL #: A 1		RRCID -> 158207		COMPL. DATE 03/29/1996			TOTAL DEPTH 12500 PERF.11283 - 12374		
02	549 N	549	-0-	-0-	-0-	86 1	463 2	N	-0-		122
03	666 N	666	-0-	-0-	-0-	90 1	576 2	N	-0-		122
04	561 N	561	-0-	-0-	-0-	77 1	484 2	N	-0-		122
05	565 N	565	-0-	-0-	-0-	78 1	487 2	N	-0-		122
06	556 N	556	-0-	-0-	-0-	78 1	478 2	N	-0-		122
*07	567 N	567	-0-	-0-	-0-	78 1	445 2	N	40	142 1	20
						44 9					
CRANZ TRUST		WELL #: 1		RRCID -> 159767		COMPL. DATE 08/02/1996			TOTAL DEPTH 12492 PERF.11059 - 12393		
02	2380 X	-0-	-0-	-2380	-0-			N	-0-		135
03	2108 X	-0-	-0-	-2108	-0-			N	-0-		135
04	150 X	-0-	-0-	-150	-0-			N	-0-		135
05	155 X	-0-	-0-	-155	-0-			N	-0-		135
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		135
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		135
EVORITT		WELL #: 1		RRCID -> 160148		COMPL. DATE 07/12/1996			TOTAL DEPTH 12500 PERF.11118 - 12443		
02	418 N	418	-0-	-0-	-0-	66 1	352 2	N	-0-		38
03	392 N	392	-0-	-0-	-0-	53 1	337 2	N	2		40
						2 9					
04	339 N	339	-0-	-0-	-0-	46 1	291 2	N	2		42
						2 9					
05	315 N	315	-0-	-0-	-0-	43 1	272 2	N	-0-		42
06	290 N	290	-0-	-0-	-0-	41 1	249 2	N	-0-		42
*07	555 N	555	-0-	-0-	-0-	41 1	514 2	N	-0-		42
WEBB		WELL #: 2		RRCID -> 160565		COMPL. DATE 08/24/1996			TOTAL DEPTH 12500 PERF.11011 - 12427		
02	3760 X	3760	-0-	-0-	-0-	591 1	3169 2	N	-0-		195
03	7826 X	7826	-0-	-0-	-0-	1056 1	6748 2	N	20	3 8	212
						22 9					
04	5454 X	5454	-0-	-0-	-0-	743 1	4688 2	N	21	174 1	57
						23 9				2 8	
05	7308 X	7308	-0-	-0-	-0-	1000 1	6276 2	N	29	2 8	84
						32 9					
06	7399 X	7399	-0-	-0-	-0-	1032 1	6355 2	N	11	1 8	94
						12 9					
*07	6950 X	6950	-0-	-0-	-0-	1032 1	5910 2	N	7	1 8	100
						8 9					

CHESTERVILLE, N. (PACK)			//CONT.// 17552 095		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: COLORADO			
JAMEX, INC.			//CONT.// 429659											
ANDERSON			WELL #: 1		RRCID -> 161004			COMPL. DATE 10/31/1996			TOTAL DEPTH 12521 PERF.11097 - 12226			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
02		2744 N	1846	-0-	-898	-0-	290	1	1553	2	N	3	1 8	114
							3	9						
03		1887 N	1887	-0-	-0-	-0-	254	1	1626	2	N	6	1 8	119
							7	9						
04		2785 N	2785	-0-	-0-	-0-	380	1	2398	2	N	6		125
							7	9						
05		2797 N	2797	-0-	-0-	-0-	382	1	2397	2	N	16	4 8	137
							18	9						
06		2925 N	2925	-0-	-0-	-0-	407	1	2505	2	N	12	2 8	147
							13	9						
*07		2545 N	2545	-0-	-0-	-0-	407	1	2117	2	N	19	49 1 1 8	116
							21	9						

MAZAC HEIRS			WELL #: 1		RRCID -> 161562			COMPL. DATE 11/22/1996			TOTAL DEPTH 12506 PERF.11120 - 12426			
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		196
03		21 N	21	-0-	-0-	-0-					N	-0-		196
04		12 N	12	-0-	-0-	-0-	3	1	18	2	N	-0-		196
							2	1	10	2	N	-0-		196
05		9 N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	2	N	-0-		196
06		9 N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	2	N	-0-		196
*07		5 N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	2	N	-0-		196

WOLF			WELL #: 2		RRCID -> 162737			COMPL. DATE 01/07/1997			TOTAL DEPTH 12525 PERF.11083 - 11836			
02		504 N	120	-0-	-384	-0-	19	1	99	2	N	2		187
							2	9						
03		2710 N	2710	-0-	-0-	-0-	359	1	2298	2	N	48	190 1 1 8	44
							53	9						
04		2342 N	2342	-0-	-0-	-0-	317	1	2000	2	N	23		67
							25	9						
05		1244 N	1244	-0-	-0-	-0-	170	1	1068	2	N	5		72
							6	9						
06		2325 N	2325	-0-	-0-	-0-	324	1	1994	2	N	6		78
							7	9						
*07		2584 N	2584	-0-	-0-	-0-	324	1	2241	2	N	17	1 8	94
							19	9						

KAECELE -A-			WELL #: 2		RRCID -> 162740			COMPL. DATE 02/28/1997			TOTAL DEPTH 12500 PERF.10960 - 12374			
02		688 N	688	-0-	-0-	-0-	108	1	580	2	N	-0-	192 1	25
03		842 N	842	-0-	-0-	-0-	114	1	728	2	N	-0-		25
04		775 N	775	-0-	-0-	-0-	106	1	669	2	N	-0-		25
05		576 N	576	-0-	-0-	-0-	79	1	497	2	N	-0-		25
06		563 N	563	-0-	-0-	-0-	78	1	483	2	N	2		27
							2	9						
*07		533 N	533	-0-	-0-	-0-	78	1	455	2	N	-0-		27

KAECELE -A-			WELL #: 1		RRCID -> 162961			COMPL. DATE 02/19/1997			TOTAL DEPTH 12525 PERF.11070 - 11860			
02		1792 N	938	-0-	-854	-0-	147	1	789	2	N	2		97
							2	9						
03		2206 N	2206	-0-	-0-	-0-	297	1	1897	2	N	11	1 8	107
							12	9						
04		1028 N	1028	-0-	-0-	-0-	140	1	885	2	N	3		110
							3	9						
05		1818 N	1818	-0-	-0-	-0-	249	1	1561	2	N	7		117
							8	9						
06		1318 N	1318	-0-	-0-	-0-	183	1	1127	2	N	7		124
							8	9						
*07		2025 N	2025	-0-	-0-	-0-	183	1	1839	2	N	3		127
							3	9						

CHESTERVILLE, N. (PACK)		//CONT.// 17552 095		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLORADO								
JAMEX, INC.		//CONT.// 429659														
CRANZ TRUST		WELL #: 2		RRCID -> 163590		COMPL. DATE 04/25/1997		TOTAL DEPTH 12500 PERF.11059 - 11709								
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
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
06	37 N	37	-0-	-0-	-0-			5 1	32 2	N	-0-					45
*07	558 N	558	-0-	-0-	-0-			5 1	553 2	N	-0-					45

WOLF				WELL #: 3		RRCID -> 164250		COMPL. DATE 07/03/1997		TOTAL DEPTH 12531 PERF.11070 - 12384						
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
02	2996 X	2029	-0-	-967	-0-	318 9	1	1702 2	2	N	8					132
03	3317 X	2404	-0-	-913	-0-	324 8	1	2072 2	2	N	7					139
04	3210 X	3189	-0-	-21	-0-	435 10	1	2744 2	2	N	9					148
05	3162 X	2953	-0-	-209	-0-	404 10	1	2539 2	2	N	9					157
06	2971 X	2971	-0-	-0-	-0-	414 9	1	2548 2	2	N	8					165
*07	2788 X	2788	-0-	-0-	-0-	414 11	1	2363 2	2	N	10					175

CRANZ TRUST				WELL #: 3		RRCID -> 165211		COMPL. DATE 08/07/1997		TOTAL DEPTH 12516 PERF.11042 - 11722						
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
02	3050 X	3050	-0-	-0-	-0-	478 9	1	2563 2	2	N	8					88
03	2910 N	2910	-0-	-0-	-0-	391 22	1	2497 2	2	N	20					108
04	2809 N	2809	-0-	-0-	-0-	381 26	1	2402 2	2	N	24					132
05	2500 N	2500	-0-	-0-	-0-	342 14	1	2144 2	2	N	13					145
06	2640 X	2220	-0-	-420	-0-	301 66	1	1853 2	2	N	60					205
07	2728 X	2092	-0-	-636	-0-	301 20	1	1771 2	2	N	18	176 1				47

KAECEHELE				WELL #: 2		RRCID -> 211125		COMPL. DATE 04/07/2005		TOTAL DEPTH 13770 PERF.11265 - 12644						
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
02	3836 X	3692	-0-	-144	-0-	578 14	1	3100 2	2	N	13	1 8				98
03	5184 X	5184	-0-	-0-	-0-	698 22	1	4464 2	2	N	20	2 8				116
04	4046 X	4046	-0-	-0-	-0-	550 28	1	3468 2	2	N	25	1 8				140
05	4278 X	4132	-0-	-146	-0-	564 26	1	3542 2	2	N	24	2 8				162
06	4434 X	4434	-0-	-0-	-0-	617 19	1	3798 2	2	N	17	2 8				177
07	4278 X	3715	-0-	-563	-0-	617 56	1	3042 2	2	N	51	171 1	1 8			56

CHESTERTVILLE, N. (WILCOX 9200) 17552 304 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLORADO
 HRB OPERATING COMPANY, INC. 407764
 ANDERSON UNIT WELL #: 3 RRCID -> 100624 COMPL. DATE 06/24/1982 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 9244 - 9280

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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					79

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

02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48

CHESTERTVILLE, NORTH (YEGUA 6400) 17552 532 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
 JAMEX, INC. 429659
 BROYLES WELL #: 1 RRCID -> 198312 COMPL. DATE 11/15/2003 TOTAL DEPTH 12700 PERF. 4581 - 4632

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

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

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHINA (YEGUA CONS.)			17798 590		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: JEFFERSON					
BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC.			048169												
BOWER, JONES			WELL #: 1		RRCID -> 197048		COMPL. DATE 06/12/2003			TOTAL DEPTH 14128 PERF.12993 - 13161					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				175
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				175
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				175
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				175
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				175
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				175

WALTER COMPANY "D"			WELL #: 1		RRCID -> 221521		COMPL. DATE 04/30/2012			TOTAL DEPTH 13250 PERF.12960 - 13255					
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

BEAVERS			WELL #: 1		RRCID -> 230527		COMPL. DATE 03/02/2007			TOTAL DEPTH 14371 PERF.14217 - 14300					
02	2376 N	2376	-0-	-0-	-0-	280	1	1817	2	N	254				548
03	2518 N	2518	-0-	-0-	-0-	279	9	1817	2	N	383	747	1		184
04	3000 N	4835	-0-	1835	1835	421	9	4042	2	N	560	542	1		202
05	2703 X	868	-0-	-1835	-0-	177	1	737	2	N	93	180	1		115
06	2610 X	474	-0-	-2136	-0-	616	9	422	2	N	34				149
07	2635 X	NO RPT	-0-	-2635	-0-	29	1			N	NO RPT				149
						102	9								
						15	1								
						37	9								

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					
02	6580 X	5979	-0-	-601	-0-	280	1	5689	2	N	9				57
03	7130 X	6344	-0-	-786	-0-	10	9	6012	2	N	20				77
04	6720 X	6373	-0-	-347	-0-	310	1	6054	2	N	17				94
05	6944 X	6654	-0-	-290	-0-	22	9	6337	2	N	6				100
06	6450 X	6237	-0-	-213	-0-	300	1	5933	2	N	4				104
07	6634 X	6473	-0-	-161	-0-	7	9	6036	2	N	115				219
						4	9								
						310	1								
						127	9								

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

CHITLAND CREEK (YEGUA 7770) 17857 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
 FAULCONER ENERGY, LLC 263648
 NAISER-STOVALL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 168196 COMPL. DATE 04/10/1998 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 7770 - 7816

M O	ALLOW CODE	GAS 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
02	1876 N	1874	-0-	-2	-0-	71 1	1758 2	N	41			81
						45 9						
03	2168 N	2168	-0-	-0-	-0-	87 1	2028 2	N	48			129
						53 9						
04	2010 N	1908	-0-	-102	-0-	73 1	1804 2	N	28			157
						31 9						
05	2236 N	2236	-0-	-0-	-0-	89 1	2112 2	N	32			189
						35 9						
06	2117 N	2117	-0-	-0-	-0-	84 1	2022 2	N	10			199
						11 9						
*07	2139 N	2139	-0-	-0-	-0-	82 1	2011 2	N	42	177 1		64
						46 9						

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

02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			125
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			125
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			125
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			125
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			125
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			125

PLUGGED AND ABANDONED 02/01/2022

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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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			
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
02	67 N	67	-0-	-0-	-0-	65	2	2	9	N	2
03	101 N	101	-0-	-0-	-0-	100	2	1	9	N	1
04	61 N	61	-0-	-0-	-0-	60	2	1	9	N	1
05	401 N	401	-0-	-0-	-0-	400	2	1	9	N	1
*06	401 N	401	-0-	-0-	-0-	400	2	1	9	N	1
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT

HOUSTON "CC"		17915 052		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BRAZORIA			
		247836									
		WELL #: 1		RRCID -> 155416		COMPL. DATE 11/03/1998		TOTAL DEPTH 17712 PERF.15806 - 15838			
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		15
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		15
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		15
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		15
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		15
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		15

FARMS, I. P.		17915 052		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BRAZORIA			
		247836									
		WELL #: 1		RRCID -> 166128		COMPL. DATE 10/26/1997		TOTAL DEPTH 11544 PERF.11158 - 11172			
02	14B2 EXT	86	-0-	86	459	85	2	1	9	N	1
03	14B2 EXT	61	-0-	61	520	60	2	1	9	N	1
04	14B2 EXT	52	-0-	52	572	50	2	2	9	N	2
05	14B2 EXT	102	-0-	102	674	100	2	2	9	N	2
06	14B2 EXT	350	-0-	350	1024	350	2			N	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1024					N	NO RPT

PROLINE ENERGY RESOURCES INC		681327		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BRAZORIA			
FARMS, I. P. UNIT A		036587									
		WELL #: 9X		RRCID -> 163888		COMPL. DATE 05/01/1997		TOTAL DEPTH 15198 PERF.12462 - 12481			
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

CHOCOLATE BAYOU (ANDRAU STRAY)		17915 085		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BRAZORIA			
ATLAS OPERATING LLC		036587									
I. P. FARMS		WELL #: 2 L		RRCID -> 210889		COMPL. DATE 06/12/2005		TOTAL DEPTH 11275 PERF.11203 - 11224			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		155
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		155
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		155
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		155
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		155
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		155

XOG RESOURCES, LLC		945929		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BRAZORIA			
SCHENCK		036587									
		WELL #: 6		RRCID -> 141008		COMPL. DATE 02/27/1992		TOTAL DEPTH 13778 PERF.12374 - 12414			
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		24
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		24
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		24
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		24
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		24
*07	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	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

02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		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	
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

CHOCOLATE BAYOU (FREEMAN)			17915 182		ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: BRAZORIA		
GAITHER PETROLEUM CORPORATION			292850									
I. P. FARMS "M"			WELL #: 2		RRCID -> 145913		COMPL. DATE 09/22/1991		TOTAL DEPTH 18077		PERF.10962 - 11311	
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC			918475									
WIETING GAS UNIT			WELL #: 33		RRCID -> 283518		COMPL. DATE 04/26/2017		TOTAL DEPTH 14253		PERF.10492 - 10498	
02	700	N	43	-0-	-657	-0-	40	1	3	9	N	3
03	465	N	72	-0-	-393	-0-	72	1			N	-0-
04	510	N	42	-0-	-468	-0-	42	1			N	-0-
05	62	N	40	-0-	-22	-0-	40	1			N	-0-
06	60	N	41	-0-	-19	-0-	41	1			N	-0-
07	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	1			N	-0-

XOG RESOURCES, LLC			945929									
BANFIELD			WELL #: 2		RRCID -> 148358		COMPL. DATE 09/19/2011		TOTAL DEPTH 10800		PERF. 3990 - 4000	
02		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

CHOCOLATE BAYOU (FRIO, FIRST)			17915 223		ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: BRAZORIA			
XOG RESOURCES, LLC			945929										
SCHENCK			WELL #:	10	RRCID ->	283765	COMPL. DATE	02/06/2018	TOTAL DEPTH	10085	PERF.	8802 - 9346	
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
02		2856 #	1424	-0-	-1432	-0-	346 1	605 2	N	430	671 1		79
							473 9						
03		3162 #	2709	-0-	-453	-0-	992 1	823 2	N	813	722 1		170
							894 9						
04		3000 #	2847	-0-	-153	-0-	530 1	1330 2	N	897	865 1	66 8	136
							987 9						
05		3100 #	2932	-0-	-168	-0-	496 1	1489 2	N	861	880 1	38 8	79
							947 9						
*06		3238 R	3238	-0-	-0-	-0-	698 1	1730 2	N	736	692 1		123
							810 9						
*07		2963 R	2963	-0-	-0-	-0-	361 1	1683 2	N	835	704 1		254
							919 9						

CHOCOLATE BAYOU (FRIO P)			17915 260		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: BRAZORIA			
ATLAS OPERATING LLC			036587										
I.P. FARMS			WELL #:	2 U	RRCID ->	211440	COMPL. DATE	06/12/2005	TOTAL DEPTH	11275	PERF.	10909 - 10930	
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CHOCOLATE BAYOU (HARRIS)			17915 364		ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: BRAZORIA			
XOG RESOURCES, LLC			945929										
MILLER			WELL #:	1	RRCID ->	281663	COMPL. DATE	07/26/2016	TOTAL DEPTH	11454	PERF.	10696 - 10748	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-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	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FARMS, I. P. "C"			17915 390		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: BRAZORIA			
			247836										
			WELL #:	4	RRCID ->	177620	COMPL. DATE	05/17/2000	TOTAL DEPTH	9804	PERF.	9629 - 9634	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-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) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE			
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-			
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-			
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-			
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-			
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-			
07		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																	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-			
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-			
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-			
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-			
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-			
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-			

WILSON, R. K. "B" NCT-1 WELL #: 8 RRCID -> 186379 COMPL. DATE 10/22/2001 TOTAL DEPTH 10405 PERF. 9830 - 9884																	
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-			
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-			
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-			
*05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-			
*06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-			
07		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																	
02		4051 X	4051	-0-	-0-	-0-	1074	1	1810	2	N	1061	876	1	252		
							1167	9									
03		5355 X	5355	-0-	-0-	-0-	2195	1	1781	2	N	1254	1367	1	139		
							1379	9									
04		5499 X	5499	-0-	-0-	-0-	1220	1	2935	2	N	1222	1215	1	56	8	90
							1344	9									
05		5761 X	5761	-0-	-0-	-0-	1136	1	3237	2	N	1262	1182	1	30	8	140
							1388	9									
*06		5165 X	5165	-0-	-0-	-0-	1173	1	2785	2	N	1097	1023	1			214
							1207	9									
*07		5787 X	5787	-0-	-0-	-0-	845	1	3682	2	N	1145	1234	1			125
							1260	9									

MILLER WELL #: 1 RRCID -> 282091 COMPL. DATE 10/05/2016 TOTAL DEPTH 11454 PERF.10018 - 10040																	
02		5432 X	-0-	-0-	-5432	-0-					N	126	170	1			96
03		6014 X	-0-	-0-	-6014	-0-					N	159	159	1			96
04		6630 X	-0-	-0-	-6630	-0-					N	165	176	1			85
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	117	171	1			31
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	176	164	1			43
*07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	165	164	1			44

CHOCOLATE BAYOU (HO.FMS. VI-A-Z)		17915 442		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BRAZORIA			
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC		918475									
A.M. WIETING GAS UNIT		WELL #:	31	RRCID ->	282963	COMPL. DATE	05/18/2017	TOTAL DEPTH	11875	PERF.	9920 - 10156
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
XOG RESOURCES, LLC		945929									
COZBY		WELL #:	4	RRCID ->	169068	COMPL. DATE	04/06/1998	TOTAL DEPTH	12340	PERF.	10153 - 10163
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	3136		N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	3136		N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	3136		N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	3136		N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	3136		N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	3136		N	NO RPT			-0-
CHOCOLATE BAYOU (IP)		17915 454		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BRAZORIA			
PROLINE ENERGY RESOURCES INC		681327									
FARMS, I. P.		WELL #:	5X	RRCID ->	155093	COMPL. DATE	03/23/1995	TOTAL DEPTH	18800	PERF.	14365 - 14479
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
FARMS, I. P.		WELL #:	3X	RRCID ->	181700	COMPL. DATE	12/15/2000	TOTAL DEPTH	14800	PERF.	12231 - 12238
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
CHOCOLATE BAYOU (L. ANOMOLINA)		17915 457		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BRAZORIA			
ATLAS OPERATING LLC		036587									
FARMS, I. P.		WELL #:	1	RRCID ->	155697	COMPL. DATE	07/30/1995	TOTAL DEPTH	13500	PERF.	11444 - 11454
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	1			24
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	2			26
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	1			27
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	1			28
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	1			29
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			29

CHOCOLATE BAYOU (RYCADE)		17915 494		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: BRAZORIA				
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC		918475										
WIETING GAS UNIT		WELL #: 31		RRCID -> 282042		COMPL. DATE 11/17/2016		TOTAL DEPTH 11875 PERF.10680 - 10700				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
03	01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
WIETING GAS UNIT		WELL #: 33		RRCID -> 282056		COMPL. DATE 09/25/2016		TOTAL DEPTH 14253 PERF.10684 - 10860				
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
03	01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
WIETING GAS UNIT		WELL #: 25		RRCID -> 282293		COMPL. DATE 10/07/2016		TOTAL DEPTH 13153 PERF.10600 - 10650				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-			-0-
03	01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-			-0-
CHOCOLATE BAYOU (WIETING LO.)		17915 572		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BRAZORIA				
ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO.		247836										
BLACK STONE IVORY		WELL #: 6		RRCID -> 249165		COMPL. DATE 05/21/2008		TOTAL DEPTH 12600 PERF.10692 - 10692				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		51		N	2			27
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		51		N	1			28
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		51		N	2			30
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		51		N	2			32
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		51		N	1			33
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		51		N	NO RPT			33
CHOCOLATE BAYOU (WIETING UP.)		17915 598		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BRAZORIA				
PROLINE ENERGY RESOURCES INC		681327										
FARMS, I. P.		WELL #: 1 F		RRCID -> 145816		COMPL. DATE 10/14/1992		TOTAL DEPTH 16000 PERF.11618 - 11694				
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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-			19
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-			19
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-			19
XOG RESOURCES, LLC		945929										
HOUSTON -G-		WELL #: 1		RRCID -> 037607		COMPL. DATE 09/12/2018		TOTAL DEPTH 11601 PERF. 3840 - 6070				
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-

CHOCOLATE BAYOU (WIETING UP.) //CONT.// 17915 598 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA
 XOG RESOURCES, LLC //CONT.// 945929
 SCHENCK WELL #: 7 RRCID -> 269946 COMPL. DATE 01/18/2013 TOTAL DEPTH 11803 PERF.11314 - 11320

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	3360 X	54	-0-	-3306	-0-	22	1	32	2	N	-0-			80
03	3720 X	685	-0-	-3035	-0-	232	1	156	2	N	270	180	1	170
04	3600 X	1933	-0-	-1667	-0-	297	9	666	1	N	32	171	1	30
05	6982 X	6982	-0-	-0-	-0-	35	9	2153	1	N	119			149
*06	6001 X	6001	-0-	-0-	-0-	131	9	2042	1	N	103	175	1	77
*07	5968 X	5968	-0-	-0-	-0-	113	9	1517	1	N	92			169
						101	9							

CHOCOLATE BAYOU (9,300) 17915 624 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA
 XOG RESOURCES, LLC 945929
 SCHENCK WELL #: 10 RRCID -> 283501 COMPL. DATE 07/13/2017 TOTAL DEPTH 10085 PERF. 9336 - 9346

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

CHOCOLATE BAYOU (11050) 17915 837 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA
 ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO. 247836
 BLACK STONE IVORY WELL #: 5 RRCID -> 228848 COMPL. DATE 05/30/2007 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10819 - 10825

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	3080 X	2900	-0-	-180	-0-	1995	2	905	9	N	823	696	1	227
03	3410 X	2835	-0-	-575	-0-	2101	2	734	9	N	667	704	1	190
04	900 X	-0-	-0-	-900	-0-					N	131	158	1	163
05	632 X	632	-0-	-0-	-0-	230	2	402	9	N	365	333	1	195
*06	728 X	728	-0-	-0-	-0-	215	2	513	9	N	466	522	1	139
07	3224 X	NO RPT	-0-	-3224	-0-					N	NO RPT			139

BLACK STONE IVORY EE WELL #: 1 RRCID -> 256336 COMPL. DATE 03/24/2010 TOTAL DEPTH 14920 PERF.11228 - 11394

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			55
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			55
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			55
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			55
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			55
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			55
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			55
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			55
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			55
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			55
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			55
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			55

BLACKSTONE HLAVINKA WELL #: 1 T RRCID -> 282213 COMPL. DATE 12/22/2016 TOTAL DEPTH 11206 PERF.10835 - 10841

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	51 X	51	-0-	-0-	-0-	51	2			Y	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	44 X	44	-0-	-0-	-0-	44	2			Y	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

CHOCOLATE BAYOU (11050) //CONT.// 17915 837 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA													
ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO. //CONT.// 247836													
BLACK STONE IVORY WELL #: 25 RRCID -> 283536 COMPL. DATE 08/17/2017 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10800 - 10806													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	11452 X	9769	-0-	-1683	-0-	8940	2	829	9	N	754	890	370
03	12679 X	12491	-0-	-188	-0-	11391	2	1100	9	N	1000	1054	316
04	12921 X	12921	-0-	-0-	-0-	12006	2	915	9	N	832	877	271
05	13697 X	13697	-0-	-0-	-0-	12767	2	930	9	N	845	953	163
*06	13119 X	13119	-0-	-0-	-0-	12250	2	869	9	N	790	719	234
07	12493 X	NO RPT	-0-	-12493	-0-					N	NO RPT		234

BLACK STONE IVORY WELL #: 7 RRCID -> 291480 COMPL. DATE 07/30/2021 TOTAL DEPTH 4636 PERF. 4522 - 4532													
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	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													
WLETING, A. M. GAS UNIT WELL #: 25 RRCID -> 151457 COMPL. DATE 05/25/2003 TOTAL DEPTH 13153 PERF.11931 - 11938													
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-

WLETING, A.M. WELL #: 32 RRCID -> 254238 COMPL. DATE 11/19/2015 TOTAL DEPTH 12713 PERF.12326 - 12338													
02	14B2 EXT	966	-0-	966	3500	966	1			N	-0-		333
03	14B2 EXT	1006	-0-	1006	4506	1006	1			N	-0-		333
04	14B2 EXT	738	-0-	738	5244	738	1			N	-0-		333
05	6314 X	1070	-0-	-5244	-0-	1070	1			N	-0-		333
06	1038 X	1038	-0-	-0-	-0-	1038	1			N	-0-		333
*07	1105 N	1105	-0-	-0-	-0-	1105	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													
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	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													
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1		46
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2		48
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2		50
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2		52
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1		53
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		53

CHOCOLATE BAYOU,N.(ANDRAU STRAY)		17917 120		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BRAZORIA		
ATLAS OPERATING LLC		036587								
I. P. FARMS		WELL #: 1		RRCID -> 168017		COMPL. DATE 04/14/1998		TOTAL DEPTH 13500 PERF.11184 - 11194		
M	ALLOW CODE	GAS 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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		18
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		18
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		18
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		18
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		18
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		18

ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO.		247836		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BRAZORIA		
FARMS, I.P. "C"		WELL #: 2		RRCID -> 161224		COMPL. DATE 05/30/1996		TOTAL DEPTH 11550 PERF.11176 - 11188		
02	56 N	56	-0-	-0-	-0-	55 2	1 9	N	1	36
03	161 N	161	-0-	-0-	-0-	160 2	1 9	N	1	37
04	53 N	53	-0-	-0-	-0-	50 2	3 9	N	3	40
05	101 N	101	-0-	-0-	-0-	100 2	1 9	N	1	41
*06	301 N	301	-0-	-0-	-0-	300 2	1 9	N	1	42
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	42

BLACK STONE IVORY		WELL #: 1		RRCID -> 206987		COMPL. DATE 12/15/2004		TOTAL DEPTH 11235 PERF.11147 - 11174		
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	602	202
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	954	270
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	728	216
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	725	283
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	677	137
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	137

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		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

FARMS, I. P.		WELL #: 2		RRCID -> 181539		COMPL. DATE 12/22/2000		TOTAL DEPTH 11600 PERF.10714 - 10730		
02	97 N	97	-0-	-0-	-0-	95 2	2 9	N	2	62
03	1238 N	1238	-0-	-0-	-0-	1237 2	1 9	N	1	63
04	52 N	52	-0-	-0-	-0-	50 2	2 9	N	2	65
05	202 N	202	-0-	-0-	-0-	200 2	2 9	N	2	67
*06	151 N	151	-0-	-0-	-0-	150 2	1 9	N	1	68
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	68

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		
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

CHOCOLATE BAYOU, S. (FRIO 9900) 17920 200 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: BRAZORIA
 ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO. 247836
 I. P. FARMS 366 AC. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 204713 COMPL. DATE 04/21/2004 TOTAL DEPTH 14400 PERF. 9930 - 9970

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
02	2210 R	2210	-0-	-0-	-0-	2000 2	210 9	N	191	177 1		40
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	126	140 1		26
04	1823 R	1823	-0-	-0-	-0-	1645 2	178 9	N	162	155 1		33
05	708 R	708	-0-	-0-	-0-	700 2	8 9	N	7			40
*06	1216 R	1216	-0-	-0-	-0-	1100 2	116 9	N	105	125 1		20
07	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			20

CHOCOLATE BAYOU, S. (LHF-FRIO) 17920 299 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA
 ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO. 247836
 I. P. FARMS 366 AC. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 167011 COMPL. DATE 12/24/1997 TOTAL DEPTH 14400 PERF.12590 - 12600

02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	2800 N	3950	-0-	1150	6770	3750 2	200 9	N	182	269 1		80
03	3100 N	3930	-0-	830	7600	3648 2	282 9	N	256	226 1		110
04	3000 N	4391	-0-	1391	8991	4300 2	91 9	N	83	153 1		40
05	3100 N	1820	-0-	-1280	7711	1732 2	88 9	N	80			120
06	210	3627	-0-	3417	11128	3483 2	144 9	N	131	141 1		110
07	217	NO RPT	-0-	-217	10911			N	NO RPT			110

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					
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

02		616 N	601	-0-	-15	-0-		56 1	545 2	N	-0-			-0-
03		835 N	835	-0-	-0-	-0-		79 1	756 2	N	-0-			-0-
04		1132 N	1132	-0-	-0-	-0-		157 1	975 2	N	-0-			-0-
05		870 N	870	-0-	-0-	-0-		157 1	713 2	N	-0-			-0-
06		810 N	719	-0-	-91	-0-		47 1	672 2	N	-0-			-0-
07		1178 N	922	-0-	-256	-0-		63 1	859 2	N	-0-			-0-

WHORTON				WELL #: 1	RRCID -> 173901	COMPL. DATE 03/25/1999	TOTAL DEPTH 18200	PERF.16736	- 18000					
02		8232 X	6607	-0-	-1625	-0-		613 1	5994 2	N	-0-			-0-
03		9114 X	7092	-0-	-2022	-0-		669 1	6423 2	N	-0-			-0-
04		8820 X	4215	-0-	-4605	-0-		585 1	3630 2	N	-0-			-0-
05		8463 X	3951	-0-	-4512	-0-		585 1	3366 2	N	-0-			-0-
06		8881 X	8881	-0-	-0-	-0-		578 1	8303 2	N	-0-			-0-
*07		8150 X	8150	-0-	-0-	-0-		552 1	7598 2	N	-0-			-0-

RUST ESTATE				WELL #: 1	RRCID -> 184616	COMPL. DATE 08/25/2015	TOTAL DEPTH 18500	PERF.15810	- 16616					
02	14B2	EXT	194	-0-	194	398	18 1	176 2		N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	398				N	-0-			-0-
04		398 X	-0-	-0-	-398	-0-				N	-0-			-0-
05		217 N	-0-	-0-	-217	-0-				N	-0-			-0-
06		1740 N	1740	-0-	-0-	-0-	113 1	1627 2		N	-0-			-0-
*07		2168 N	2168	-0-	-0-	-0-	147 1	2021 2		N	-0-			-0-

WHORTON GAS UNIT				WELL #: 3	RRCID -> 244595	COMPL. DATE 06/18/2008	TOTAL DEPTH 16950	PERF.16249	- 16772					
02		168 N	144	-0-	-24	-0-		13 1	131 2	N	-0-			-0-
03		284 N	284	-0-	-0-	-0-		27 1	257 2	N	-0-			-0-
04		180 N	56	-0-	-124	-0-		8 1	48 2	N	-0-			-0-
05		155 N	52	-0-	-103	-0-		8 1	44 2	N	-0-			-0-
06		240 N	182	-0-	-58	-0-		12 1	170 2	N	-0-			-0-
*07		196 N	196	-0-	-0-	-0-		13 1	183 2	N	-0-			-0-

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					
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			141
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			141
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			141
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			141
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			141
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			141

OIL AND GAS DIVISION

CLAUDE WATTS (YEGUA 12600)														
HILCORP ENERGY COMPANY														
KEELAND GAS UNIT														
WELL #: 1 RRCID -> 280482 COMPL. DATE 09/09/2014 TOTAL DEPTH 12999 PERF.12553 - 12622														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	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
02	7336 #	6985	-0-	-351	-0-	650	1	4775	2	N	1418	1783	1	402
03	7982 R	7982	-0-	-0-	-0-	1560	9	5517	2	N	1536	1514	10 6	414
04	7710 #	7352	-0-	-358	-0-	1690	9	5152	2	N	1341	1447	1	308
05	7812 #	7216	-0-	-596	-0-	1475	9	5198	2	N	1321	1067	1	562
06	7710 #	7070	-0-	-640	-0-	565	1	5036	2	N	1304	1410	1	456
07	7967 #	7016	-0-	-951	-0-	1453	9	4969	2	N	1297	1238	1	515
						600	1							
						1434	9							
						620	1							
						1427	9							

CLAY, N.E. (AUSTIN CHALK, GAS)														
VERDUN OIL & GAS LLC														
BARNHART-MAYFAIR UNIT														
WELL #: 1H RRCID -> 136657 COMPL. DATE 03/15/2002 TOTAL DEPTH 12544 PERF.11385 - 17014														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	532 N	309	-0-	-223	-0-	309	3			N	-0-			33
03	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			N	-0-			33
04	792 N	792	-0-	-0-	-0-	792	3			N	-0-			33
05	470 N	470	-0-	-0-	-0-	470	3			N	-0-			33
06	847 N	847	-0-	-0-	-0-	847	3			N	-0-			33
07	682 N	NO RPT	-0-	-682	-0-					N	NO RPT			33

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	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			42
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			42
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			42
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			42
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			42
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			42

CLAY, NE (AUSTIN CHALK 11350)														
CRAWFORD HUGHES OPERATING CO.														
MCFARLANE-MOORE UNIT														
WELL #: 1H RRCID -> 146056 COMPL. DATE 05/12/1993 TOTAL DEPTH 14971 PERF.11614 - 14971														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	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
02	14B2 EXT	-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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			40
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			40
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			40

YEGUA-YEGUA "A" UNIT														
WELL #: 1 RRCID -> 146969 COMPL. DATE 12/03/2004 TOTAL DEPTH 15000 PERF.10765 - 14314														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	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
02	22 N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-			43
03	31 N	22	-0-	-9	-0-	22	2			N	-0-			43
04	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-			43
05	31 N	19	-0-	-12	-0-	19	2			N	-0-			43
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			43
07	31 N	21	-0-	-10	-0-	21	2			N	-0-			43

DICKSON UNIT														
WELL #: 1 RRCID -> 149257 COMPL. DATE 04/05/1994 TOTAL DEPTH 14743 PERF.10972 - 14743														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23

CLAY, NE (AUSTIN CHALK 11350) //CONT.// 18705 070 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BURLESON														
CRAWFORD HUGHES OPERATING CO. //CONT.// 186835														
WILKINS, MABEL WELL #: 1H RRCID -> 192027 COMPL. DATE 11/01/2001 TOTAL DEPTH 15404 PERF.11295 - 17107														
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		
02		3 N	3	-0-	-0-		3 2	N	-0-			61		
03		2 N	-0-	-0-	-2			N	-0-			61		
04		1 N	1	-0-	-0-		1 2	N	-0-			61		
05		3 N	-0-	-0-	-3			N	-0-			61		
06		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			61		
07		1 N	-0-	-0-	-1			N	-0-			61		

INEOS USA OIL & GAS LLC 424176														
LEACHMAN-LOCKHART UNIT WELL #: 1 RRCID -> 146975 COMPL. DATE 06/13/2004 TOTAL DEPTH 15272 PERF.10769 - 15272														
02		7 N	-0-	-0-	-7			N	2			85		
03		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			85		
04		30 N	-0-	-0-	-30			N	-0-			85		
05		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			85		
06		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			85		
07		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			85		

TERRELL WELL #: 1H RRCID -> 153348 COMPL. DATE 09/24/1994 TOTAL DEPTH 16617 PERF.12358 - 16617														
02		84 N	83	-0-	-1		83 2	N	-0-			-0-		
03		93 N	70	-0-	-23			N	-0-			-0-		
04		90 N	65	-0-	-25		65 2	N	-0-			-0-		
05		93 N	56	-0-	-37			N	-0-			-0-		
06		60 N	58	-0-	-2		58 2	N	-0-			-0-		
07		62 N	53	-0-	-9		53 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														
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-		
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		

MCFARLANE, J. W. WELL #: 3 RRCID -> 145663 COMPL. DATE 04/26/1993 TOTAL DEPTH 15341 PERF.11174 - 15341														
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		

HUTCHINGS-HUTCHINGS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 148231 COMPL. DATE 11/19/2005 TOTAL DEPTH 15187 PERF.10995 - 15350														
02		97 N	97	-0-	-0-		97 2	N	-0-			23		
03		7 N	-0-	-0-	-7			N	-0-			23		
04		101 N	101	-0-	-0-		101 2	N	-0-			23		
*05		216 N	216	-0-	-0-		216 2	N	-0-			23		
06		139 N	139	-0-	-0-		139 2	N	-0-			23		
*07		75 N	75	-0-	-0-		75 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	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
02		2800 N	3439	-0-	639	5222		3414 2	25 9	N	23	179 1		59
03		7512 X	2290	-0-	-5222	-0-		2284 2	6 9	N	5			64
04		1756 X	1756	-0-	-0-	-0-		1755 2	1 9	N	1			65
05		1612 X	864	-0-	-748	-0-		864 2		N	-0-			65
06		1560 X	627	-0-	-933	-0-		627 2		N	-0-			65
07		1612 X	617	-0-	-995	-0-		617 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														
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			177
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			177
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			177
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			177
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			177
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			177
VERDUN OIL & GAS LLC 884566														
WILKINS, MABEL WELL #: 6H RRCID -> 143940 COMPL. DATE 11/15/2001 TOTAL DEPTH 13972 PERF.11051 - 14348														
02		140 N	128	-0-	-12	-0-		128 3		N	-0-			105
03		476 N	476	-0-	-0-	-0-		476 3		N	-0-			105
04		659 N	659	-0-	-0-	-0-		659 3		N	-0-			105
05		470 N	470	-0-	-0-	-0-		470 3		N	-0-			105
06		242 N	242	-0-	-0-	-0-		242 3		N	-0-			105
07		217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-				N	NO RPT			105
MOORE, ROBERT T. ESTATE WELL #: 4H RRCID -> 144908 COMPL. DATE 07/20/2002 TOTAL DEPTH 14592 PERF.11229 - 15512														
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			46
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			46
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			46
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			46
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			46
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			46
RUBENSTEIN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 149586 COMPL. DATE 02/09/2002 TOTAL DEPTH 16209 PERF.11053 - 16764														
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			67
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			67
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			67
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			67
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			67
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			67
MOORE, ROBERT UNIT WELL #: 1AH RRCID -> 156775 COMPL. DATE 06/14/2002 TOTAL DEPTH 17059 PERF.11481 - 16229														
02		6 N	6	-0-	-0-	-0-		6 3		N	-0-			48
03		4 N	4	-0-	-0-	-0-		4 3		N	-0-			48
04		3 N	3	-0-	-0-	-0-		3 3		N	-0-			48
05		6 N	-0-	-0-	-6	-0-				N	-0-			48
06		4 N	-0-	-0-	-4	-0-				N	-0-			48
07		3 N	NO RPT	-0-	-3	-0-				N	NO RPT			48

CLAY, NE (AUSTIN CHALK 11350)		//CONT.//		18705 070	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: BURLESON							
VERDUN OIL & GAS LLC		//CONT.//		884566											
MOORE, ROBERT ESTATE		WELL #:		6H	RRCID -> 157898	COMPL. DATE	04/28/2001	TOTAL DEPTH	12136	PERF.11690 - 14900					
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
02	112 N	94	-0-	-18	-0-		94	3			N	-0-			164
03	70 N	70	-0-	-0-	-0-		70	3			N	-0-			164
04	120 N	100	-0-	-20	-0-		100	3			N	-0-			164
05	93 N	83	-0-	-10	-0-		83	3			N	-0-			164
06	170 N	170	-0-	-0-	-0-		170	3			N	-0-			164
07	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-						N	NO RPT			164

MOORE, R. ESTATE UNIT		WELL #:		7H	RRCID -> 157900	COMPL. DATE	04/07/2003	TOTAL DEPTH	15518	PERF.11515 - 15518					
02	54 N	54	-0-	-0-	-0-		54	3			N	-0-			144
03	36 N	36	-0-	-0-	-0-		36	3			N	-0-			144
04	30 N	26	-0-	-4	-0-		26	3			N	-0-			144
05	62 N	37	-0-	-25	-0-		37	3			N	-0-			144
06	56 N	56	-0-	-0-	-0-		56	3			N	-0-			144
07	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-						N	NO RPT			144

CLAY CREEK		18721 001		ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WASHINGTON								
VELOCITY OIL AND GAS, LLC		884469													
BROWN "B"		WELL #:		1	RRCID -> 226618	COMPL. DATE	11/29/2006	TOTAL DEPTH	1500	PERF. N/A					
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 04/28/2022															

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					
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	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					
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	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					
02	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	GAS STRG	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 #: 69 RRCID -> 043587 COMPL. DATE 09/13/2012 TOTAL DEPTH 5749 PERF. 5484 - 5514										
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS * *	EOM BALANCE
						AMT CODE	AMT CODE		AMT CODE	
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05		0 K	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07		0 K	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

COULTER, HELEN WELL #: 3I RRCID -> 047706 COMPL. DATE 04/03/1987 TOTAL DEPTH 5981 PERF. 5508 - 5538										
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05		0 K	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07		0 K	NO RPT	-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										
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07		14B DENY	NO RPT	-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										
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

EXXON-WEST FEE -C- A/C 1 WELL #: 79 RRCID -> 091585 COMPL. DATE 12/06/1996 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4364 - 4424										
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05		0 K	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07		0 K	NO RPT	-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										
02		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07		STRG INJ	NO RPT	-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										
02		STRG INJ	-0-	-0-	-0-			N	127	668
03		STRG INJ	-0-	-0-	-0-			N	-0-	668
04		STRG INJ	-0-	-0-	-0-			N	-0-	154
05		STRG INJ	-0-	-0-	-0-			N	-0-	154
06		STRG INJ	-0-	-0-	-0-			N	-0-	154
07		STRG INJ	-0-	-0-	-0-			N	-0-	154

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 #: 87 RRCID -> 152398 COMPL. DATE 09/26/1994 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5532 - 5562												
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
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	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												
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		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												
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	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												
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HUTCHESON, J. C. WELL #: 12 RRCID -> 167181 COMPL. DATE 09/07/1997 TOTAL DEPTH 5956 PERF. 5483 - 5523												
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		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												
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	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												
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

CLEAR LAKE, W. (FRIO) //CONT.// 18853 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRIS										
KINDER MORGAN TEJAS PIPELINE LLC//CONT.// 463338										
KINDER MORGAN TEJAS WELL #: 2 RRCID -> 279155 COMPL. DATE 10/24/2015 TOTAL DEPTH 5990 PERF. 5494 - 5534										
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	BALANCE
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	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										
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	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										
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	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										
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	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										
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	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										
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

CLEAR LAKE, W. (MARGINULINA) //CONT.// 18853 666 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRIS												
KINDER MORGAN TEJAS PIPELINE LLC//CONT.// 463338												
EXXON-WEST FEE "C" A/C 1 WELL #: 84 RRCID -> 102396 COMPL. DATE 09/24/1982 TOTAL DEPTH 5947 PERF. 5416 - 5464												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	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												
02	3864 X	2146	-0-	-1718	-0-	2140	2	6	9	N	5	81
03	2821 X	2199	-0-	-622	-0-	2193	2	6	9	N	5	86
04	2460 X	2149	-0-	-311	-0-	2146	2	3	9	N	3	89
05	2542 X	2148	-0-	-394	-0-	2146	2	2	9	N	2	91
06	2310 X	252	-0-	-2058	-0-	250	2	2	9	N	2	93
07	2387 X	906	-0-	-1481	-0-	904	2	2	9	N	2	95

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												
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	22
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	22
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	22
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	22
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	22
07	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												
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	304					N	-0-	-0-
03	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	304					N	-0-	-0-
04	304 R	-0-	-0-	-304	-0-					N	-0-	-0-
05	93 #	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-	-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

CLEVELAND, N. (VICKSBURG) 18931 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIBERTY												
SPICEWOOD OPERATING COMPANY, LLC 809730												
NORTH CLEVELAND WELL #: 1 RRCID -> 281588 COMPL. DATE 11/20/2014 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 4043 - 4045												
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	50
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	50
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	50
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	50
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	50
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	50

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	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

02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	1036 #	-0-	-0-	-1036	-0-					Y	1371	1423	1			1309
03	1782 N	1782	-0-	-0-	-0-	117	3	1665	9	Y	1514	1639	1			1184
04	1620 N	1603	-0-	-17	-0-	48	3	1555	9	Y	1414	1466	1			1132
05	98 N	98	-0-	-0-	-0-	1	3	97	9	Y	88	980	1			240
06	1710 N	-0-	-0-	-1710	-0-					Y	497	524	1			213
07	1643 N	NO RPT	-0-	-1643	-0-					Y	NO RPT					213

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

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CLINTON (MIOCENE 3850)												
BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC.												
GEACCONO HEIRS												
18992 506 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRIS												
048169												
WELL #: 1 RRCID -> 280659 COMPL. DATE 08/11/2017 TOTAL DEPTH 9487 PERF. 3870 - 3873												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O			GAS LIFT(L)	(-)STATUS	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			13
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			13
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			13
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			13
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			13
07	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			13

MOSES, TOM												
SANDERS, KATIE S. ET AL												
590136												
WELL #: 3 RRCID -> 127997 COMPL. DATE 04/10/2012 TOTAL DEPTH 3806 PERF. 3750 - 3775												
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	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												
02	12296 X	12296	-0-	-0-	-0-	12165	2	131	9	N	119	142
03	12524 X	10924	-0-	-1600	-0-	10904	2	20	9	N	18	19
04	12120 X	8089	-0-	-4031	-0-	7973	2	116	9	N	105	124
05	13609 X	11531	-0-	-2078	-0-	11492	2	39	9	N	35	9
06	13170 X	10407	-0-	-2763	-0-	10305	2	102	9	N	93	102
07	13609 X	11482	-0-	-2127	-0-	11432	2	50	9	N	45	147

CLINTON, N. (YEGUA 8400)												
DAF OPERATING, LLC												
SCURLOCK TRUST												
18994 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRIS												
196980												
WELL #: 1 RRCID -> 142319 COMPL. DATE 07/23/1992 TOTAL DEPTH 8730 PERF. 8496 - 8510												
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			200
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			200
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			200
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			200
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			200
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			200

CLODINE, NORTH (COOK MTN. 8300)												
LINDOW OIL & GAS, LLC												
CARTER INVESTMENT COMPANY												
19050 125 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HARRIS												
501267												
WELL #: 1 RRCID -> 005696 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8365 PERF. 8325 - 8340												
02	3114	3114	-0-	-0-	-0-	784	1	2330	2	N	-0-	128
03	3694	3694	-0-	-0-	-0-	760	1	2934	2	N	-0-	128
04	3270	3095	-0-	-175	-0-	721	1	2374	2	N	-0-	128
05	3479	3479	-0-	-0-	-0-	840	1	2639	2	N	-0-	128
06	3277	3277	-0-	-0-	-0-	811	1	2466	2	N	-0-	128
07	3379	2621	-0-	-758	-0-	639	1	1982	2	N	-0-	128

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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			18	

BROWN, E. W.		WELL #: 2		RRCID -> 229915		COMPL. DATE 07/15/2008		TOTAL DEPTH 8527 PERF. 7723 - 7727					
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

ODOM-BROWN G.U.		WELL #: 1		RRCID -> 235891		COMPL. DATE 01/15/2007		TOTAL DEPTH 12750 PERF. 7830 - 7836					
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

HILCORP ENERGY COMPANY		386310											
NICHOLAS HACKBERRY UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 274323		COMPL. DATE 09/23/2014		TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7680 - 7720					
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	

PETRODOME OPERATING, LLC		660286											
BROWN, E. W. GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 271032		COMPL. DATE 05/28/2014		TOTAL DEPTH 8361 PERF. 7646 - 7660					
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			17	

CLUSTER (NODOSARIA)		19085 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NEWTON					
OLIPDP II, LLC		100467											
LINDSEY BLEDSOE/ODOM G.U.		WELL #: 1		RRCID -> 221421		COMPL. DATE 07/14/2008		TOTAL DEPTH 9293 PERF. 8921 - 8925					
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

CLUSTER (NODOSARIA)		//CONT.//		19085 500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: NEWTON		
OLIPDP II, LLC		//CONT.//		100467									
ODOM GAS UNIT		WELL #:		1WD	RRCID ->	248697	COMPL. DATE	06/04/2014	TOTAL DEPTH	12500	PERF.	6680 - 6975	
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		
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

PETRODOME OPERATING, LLC		660286		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: NEWTON		
BROWN, E. W. GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	219024	COMPL. DATE	04/28/2009	TOTAL DEPTH	8361	PERF.	8276 - 8342
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 X NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

COCONUT (ANOMALINA 3)		19285 050		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: MATAGORDA				
ORX RESOURCES, L.L.C. GRACE		WELL #:		2	RRCID ->	260234	COMPL. DATE	01/05/2011	TOTAL DEPTH	11695	PERF.	10392 - 10612		
02	15705 X	15705	-0-	-0-	-0-	15374	3	331	9	N	301	389	1	383
03	16541 X	16541	-0-	-0-	-0-	16174	2	367	9	N	334	384	1	159
04	16047 X	16047	-0-	-0-	-0-	235	1	15479	2	N	303	193	1	269
						333	9							
05	16962 X	16962	-0-	-0-	-0-	1153	1	15523	2	N	260	356	1	173
						286	9							
06	15741 X	15741	-0-	-0-	-0-	431	1	15036	2	N	249	176	1	246
						274	9							
*07	16651 X	16651	-0-	-0-	-0-	2815	1	13555	2	N	255	335	1	166
						281	9							

COCONUT (ANOMALINA 4)		19285 100		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: MATAGORDA				
ORX RESOURCES, L.L.C. HIGHWIRE		WELL #:		1	RRCID ->	247730	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	12537	PERF.	11209 - 11736		
02	5992 X	5230	-0-	-762	-0-	4564	3	666	9	N	605	565	1	1264
03	6634 X	5819	-0-	-815	-0-	4970	2	849	9	N	772	772	1	407
04	6360 X	5538	-0-	-822	-0-	72	1	4715	2	N	683	577	1	513
						751	9							
05	6417 X	5643	-0-	-774	-0-	4917	2	726	9	N	660	710	1	463
06	6051 X	6051	-0-	-0-	-0-	148	1	5154	2	N	681	741	1	403
						749	9							
*07	6388 X	6388	-0-	-0-	-0-	712	1	4864	2	N	738	896	1	245
						812	9							

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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			29
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			29
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			29
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			29
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			29
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			29

COCONUT (ANOMALINA 4)												
PROLINE ENERGY RESOURCES INC //CONT.// 19285 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA												
PAPAYA //CONT.// 681327												
WELL #: 1 RRCID -> 249831 COMPL. DATE 05/15/2009 TOTAL DEPTH 12500 PERF.12802 - 13108												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	EOM BALANCE
02		812 N	807	-0-	-5	-0-	807	2		N	-0-	2
03		868 N	854	-0-	-14	-0-	848	2	6	9	5	7
04		960 N	893	-0-	-67	-0-	893	2		N	-0-	7
05		899 N	697	-0-	-202	-0-	697	2		N	-0-	7
*06		870 N	747	-0-	-123	-0-	747	2		N	-0-	7
*07		930 N	788	-0-	-142	-0-	788	2		N	-0-	7

SQUARE MILE ENERGY, L.L.C.												
SAHA-PETERSEN GAS UNIT 810815												
WELL #: 3 RRCID -> 246621 COMPL. DATE 01/28/2009 TOTAL DEPTH 12780 PERF.12173 - 13066												
02		9688 X	8851	-0-	-837	-0-	1176	1	7447	3	N	294
							228	9				
03		10695 X	10637	-0-	-58	-0-	1302	1	9182	3	N	249
							153	9				
04		10350 X	10233	-0-	-117	-0-	1260	1	8831	3	N	200
							142	9				
05		10664 X	9943	-0-	-721	-0-	1302	1	8444	3	N	202
							197	9				
06		10290 X	10285	-0-	-5	-0-	1260	1	8857	3	N	174
							168	9				
*07		10728 X	10728	-0-	-0-	-0-	1302	1	9257	3	N	155
							169	9				

COLD SPRINGS												
JET OIL PRODUCERS, INC. 19428 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN JACINTO												
RICHARDS, J. P. 432118												
WELL #: 1 RRCID -> 135503 COMPL. DATE 07/20/1990 TOTAL DEPTH 6760 PERF. 5500 - 5510												
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	47
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	47
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	47
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	47
06		H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	47
07		H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	47

COLD SPRINGS (WILCOX, CONS.)												
ALTA MESA SERVICES, LP 19428 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN JACINTO												
FOSTER " B " 015721												
WELL #: RRCID -> 210246 COMPL. DATE 07/30/2008 TOTAL DEPTH 11600 PERF. 9868 - 9880												
02		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	35
03		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	35
04		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	35
05		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	35
06		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	35
07		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	35

JET OIL PRODUCERS, INC.												
USA COLDSRINGS 432118												
WELL #: 3 RRCID -> 226266 COMPL. DATE 07/13/2009 TOTAL DEPTH 11440 PERF.11194 - 11318												
02		9 N	9	-0-	-0-	-0-	2	1	7	9	N	144
03		8 N	8	-0-	-0-	-0-	2	1	6	9	N	149
04		8 N	8	-0-	-0-	-0-	2	1	6	9	N	154
05		9 N	-0-	-0-	-9	-0-				N	-0-	154
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	154
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	154

COLD SPRINGS (WILCOX, CONS.)		//CONT.//		19428 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SAN JACINTO			
JET OIL PRODUCERS, INC.		//CONT.//		432118							
USA-COLDSPRINGS		WELL #:		5	RRCID ->	254491	COMPL. DATE	10/09/2009	TOTAL DEPTH	11684	PERF. 9475 - 9489
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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			68
03	14B DENY	9	-0-	9	9	2 1	N	6	7 9		74
04	14B DENY	22	-0-	22	31	5 1	N	15	17 9		89
05	14B DENY	23	-0-	23	54	5 1	N	16	18 9		105
06	T. A.	22	-0-	22	76	5 1	N	15	17 9		120
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	76		N	NO RPT			120

FOSTER "D"		WELL #:		17	RRCID ->	258132	COMPL. DATE	04/08/2010	TOTAL DEPTH	10013	PERF. 9876 - 9912
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			36
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			36
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			36
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			36
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			36
07	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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			50
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			50
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			50
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			50
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			50
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			50

SOUTHCOAST PRODUCTION INC		WELL #:		803257	RRCID ->	097266	COMPL. DATE	12/19/1981	TOTAL DEPTH	10985	PERF.10420 - 10472
FOSTER LUMBER CO. "D"		10									
02	14B DENY	56	-0-	56	1275	56 1	N	-0-			-0-
03	14B DENY	58	-0-	58	1333	58 1	N	-0-			-0-
04	14B DENY	55	-0-	55	1388	55 1	N	-0-			-0-
05	14B DENY	5	-0-	5	1393	5 1	N	-0-			-0-
*06	1398 N	5	-0-	-1393	-0-	5 1	N	-0-			-0-
07	62 N	5	-0-	-57	-0-	5 1	N	-0-			-0-

FEAGIN, PAULA		WELL #:		1	RRCID ->	135552	COMPL. DATE	06/06/2007	TOTAL DEPTH	11015	PERF. 9290 - 9308
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

RICHARDS, F. M. & L. L.		WELL #:		2	RRCID ->	135553	COMPL. DATE	05/02/2008	TOTAL DEPTH	10324	PERF. 4850 - 4875
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

COLD SPRINGS (WILCOX, CONS.)		//CONT.//		19428 100	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SAN JACINTO											
SOUTHCOAST PRODUCTION INC		//CONT.//		803257																
FOSTER MINERAL LTD		WELL #:		1	RRCID ->	148160	COMPL. DATE	04/22/2003	TOTAL DEPTH	11421	PERF. 4546 - 4556									
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					
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-					
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-					
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-					
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-					
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-					
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-					
FOSTER LUMBER CO. "A"												WELL #:	9	RRCID ->	172653	COMPL. DATE	10/25/2011	TOTAL DEPTH	10486	PERF. 8924 - 8930
02	12 N	12	-0-	-0-	-0-		12	1			N	-0-			25					
03	10 N	10	-0-	-0-	-0-		10	1			N	-0-			25					
04	11 N	11	-0-	-0-	-0-		11	1			N	-0-			25					
*05	5 N	5	-0-	-0-	-0-		5	1			N	-0-			25					
06	10 N	5	-0-	-5	-0-		5	1			N	-0-			25					
07	11 N	5	-0-	-6	-0-		5	1			N	-0-			25					
FOSTER -A-												WELL #:	4	RRCID ->	174929	COMPL. DATE	07/27/2007	TOTAL DEPTH	9840	PERF. 9424 - 9436
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					
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2145						N	-0-			95					
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2145						N	-0-			95					
07	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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-					
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-					
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-					
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-					
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-					
07	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
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	1773						Y	NO RPT			-0-					
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	1773						Y	NO RPT			-0-					
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	1773						Y	NO RPT			-0-					
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	1773						Y	NO RPT			-0-					
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	1773						Y	NO RPT			-0-					
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	1773						Y	NO RPT			-0-					
FOSTER LUMBER CO. "A"												WELL #:	10	RRCID ->	185409	COMPL. DATE	04/25/2001	TOTAL DEPTH	11487	PERF. 11336 - 11378
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-					
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-					
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-					
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-					
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-					
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-					

COLD SPRINGS (WILCOX, CONS.)		//CONT.// 19428 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SAN JACINTO								
SOUTHCOAST PRODUCTION INC		//CONT.// 803257														
FOSTER LUMBER CO. "E"		WELL #: 11		RRCID -> 191846		COMPL. DATE 08/27/2002		TOTAL DEPTH 11600 PERF.10940 - 10974								
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
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					103
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					103
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					103
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					103
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					103
07	0 X	-0-	-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								
02	14B2 EXT	69	-0-	69	212	69	1			N	-0-					33
03	14B2 EXT	78	-0-	78	290	78	1			N	-0-					33
04	14B DENY	76	-0-	76	366	76	1			N	-0-					33
*05	371 X	5	-0-	-366	-0-	5	1			N	-0-					33
06	60 N	5	-0-	-55	-0-	5	1			N	-0-					33
07	62 N	5	-0-	-57	-0-	5	1			N	-0-					33

FOSTER LUMBER CO. "D"		WELL #: 16		RRCID -> 199422		COMPL. DATE 04/13/2014		TOTAL DEPTH 11450 PERF. 9822 - 9854								
02	14B2 EXT	70	-0-	70	267	70	1			Y	-0-					33
03	14B2 EXT	72	-0-	72	339	72	1			Y	-0-					33
04	14B DENY	73	-0-	73	412	73	1			Y	-0-					33
*05	417 X	5	-0-	-412	-0-	5	1			Y	-0-					33
06	60 N	5	-0-	-55	-0-	5	1			Y	-0-					33
07	62 N	5	-0-	-57	-0-	5	1			Y	-0-					33

RICHARDS		WELL #: 4		RRCID -> 229332		COMPL. DATE 04/11/2014		TOTAL DEPTH 11450 PERF. 9364 - 9372								
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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								
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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								
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31

FOSTER LUMBER CO. "A"		WELL #: 12		RRCID -> 235148		COMPL. DATE 11/22/2008		TOTAL DEPTH 11400 PERF. 9858 - 9894								
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COLD SPRINGS (WILCOX, CONS.)		//CONT.//		19428 100	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SAN JACINTO					
SOUTHCOAST PRODUCTION INC		//CONT.//		803257										
RICHARDS		WELL #:		6	RRCID ->	243018	COMPL. DATE	01/24/2012	TOTAL DEPTH	11461	PERF.	9668 - 9680		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			43
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			43
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			43
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			43
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			43
07	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		
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	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		
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	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		
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10			82
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10			92
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10			102
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			102
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			102
07	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		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	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		
02	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	1			N	-0-			21
03	62 N	12	-0-	-50	-0-	12	1			N	-0-			21
04	60 N	9	-0-	-51	-0-	9	1			N	-0-			21
*05	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	1			N	-0-			21
06	12 N	5	-0-	-7	-0-	5	1			N	-0-			21
07	9 N	5	-0-	-4	-0-	5	1			N	-0-			21

GRIGGS		WELL #:		1	RRCID ->	250512	COMPL. DATE	02/16/2010	TOTAL DEPTH	11600	PERF.	11042 - 11053		
02	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	1			N	-0-			-0-
03	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	1			N	-0-			-0-
04	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	1			N	-0-			-0-
*05	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	1			N	-0-			-0-
06	10 N	5	-0-	-5	-0-	5	1			N	-0-			-0-
07	10 N	5	-0-	-5	-0-	5	1			N	-0-			-0-

COLD SPRINGS (WILCOX, CONS.)		//CONT.//		19428 100	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SAN JACINTO			
SOUTHCOAST PRODUCTION INC		//CONT.//		803257								
VANN				WELL #: 3	RRCID -> 255285	COMPL. DATE 03/04/2010	TOTAL DEPTH 11619	PERF.11050	- 11070			
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
02	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 1		N	-0-			57
03	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 1		N	-0-			57
04	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 1		N	-0-			57
*05	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 1		N	-0-			57
06	10 N	5	-0-	-5	-0-	5 1		N	-0-			57
07	10 N	5	-0-	-5	-0-	5 1		N	-0-			57

USA-COLDSPRINGS				WELL #: 4	RRCID -> 258273	COMPL. DATE 10/21/2014	TOTAL DEPTH 11411	PERF.10994	- 11052			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			4
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			4
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			4
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			4
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			4
07	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			
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			6
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			6
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			6
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			6
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			6
07	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			
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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	743			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	743			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	743			N	NO RPT			-0-
07	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			
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	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			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

FOSTER "A"				WELL #: 3 R	RRCID -> 281737	COMPL. DATE 05/06/2013	TOTAL DEPTH 11600	PERF.10290	- 10980			
02	665 N	665	-0-	-0-	-0-	296 5	369 9	N	335	335 1		-0-
03	703 N	703	-0-	-0-	-0-	300 5	403 9	N	366	366 1		-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
*05	205 N	205	-0-	-0-	-0-	5 1	200 9	N	182	182 1		-0-
06	300 N	178	-0-	-122	-0-	5 1	173 9	N	157	157 1		-0-
*07	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 1		N	-0-			-0-

COLD SPRINGS (WILCOX 7,800)			19428 200	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: SAN JACINTO								
SOUTHCOAST PRODUCTION INC			803257													
FOSTER LUMBER CO. D			WELL #: 12	RRCID -> 269144	COMPL. DATE 05/19/2012	TOTAL DEPTH 11805	PERF. 7832 - 7837									
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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

02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				17
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				17
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				17
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				17
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				17
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				17

COLD SPRINGS (WILCOX 7,900)			19428 225	NON-ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: SAN JACINTO								
JET OIL PRODUCERS, INC.			432118													
FOSTER LUMBER CO. -D-			WELL #: 3	RRCID -> 005703	COMPL. DATE 04/04/1985	TOTAL DEPTH 7928	PERF. 5560 - 5570									
02	DLQ	H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	DLQ	H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	DLQ	H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	DLQ	H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	DLQ	H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	DLQ	H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

FOSTER LUMBER CO. -D-			WELL #: 20	RRCID -> 203478	COMPL. DATE 08/22/2012	TOTAL DEPTH 8774	PERF. 7925 - 7974									
02	14B2	EXT	8	-0-	8	2909	2	1	6	9	Y	5				67
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	2909					Y	-0-				67
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	2909					Y	-0-				67
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	2909					Y	-0-				67
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	2909					Y	-0-				67
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	2909					Y	NO RPT				67

FOSTER 'D'			WELL #: 17	RRCID -> 264070	COMPL. DATE 09/02/2011	TOTAL DEPTH 10013	PERF. 7900 - 7919									
02	14B2	EXT	8	-0-	8	196	2	1	6	9	N	5				105
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	196					N	-0-				105
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	196					N	-0-				105
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	196					N	-0-				105
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	196					N	-0-				105
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	196					N	NO RPT				105

COLD SPRINGS (YEGUA -C- 4400)			19428 585	ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: SAN JACINTO								
JET OIL PRODUCERS, INC.			432118													
FOSTER LUMBER CO. D			WELL #: 11	RRCID -> 262565	COMPL. DATE 09/10/2010	TOTAL DEPTH 4580	PERF. 4476 - 4480									
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

SOUTHCOAST PRODUCTION INC			803257													
RICHARDS			WELL #: 7	RRCID -> 254623	COMPL. DATE 10/29/2009	TOTAL DEPTH 4627	PERF. 4524 - 4528									
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				80
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				80
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				80
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				80
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				80
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				80

COLD SPRINGS (4440)			19428 964		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: SAN JACINTO		
JET OIL PRODUCERS, INC.			432118									
FOSTER LUMBER CO B			WELL #: 6		RRCID -> 175102		COMPL. DATE 05/04/1998			TOTAL DEPTH 5950 PERF. 4496 - 4498		
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	

02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			42	
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			42	
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			42	
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			42	
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			42	
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			42	

COLD SPRINGS (5865)			19428 970		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: SAN JACINTO		
SOUTHCOAST PRODUCTION INC			803257									
TEMPLE			WELL #: 2SD		RRCID -> 247411		COMPL. DATE 05/27/2009			TOTAL DEPTH 5624 PERF. 4884 - 4924		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	

COLD SPRINGS (6900)			19428 980		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: SAN JACINTO		
JET OIL PRODUCERS, INC.			432118									
FOSTER LUMBER CO. -B-			WELL #: 1		RRCID -> 135608		COMPL. DATE 12/26/1989			TOTAL DEPTH 8026 PERF. 6937 - 6953		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			22	
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			22	
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			22	
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			22	
06	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			22	
07	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			22	

COLD SPRINGS, E. (WILCOX 7820)			19429 300		ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: SAN JACINTO		
SOUTHCOAST PRODUCTION INC			803257									
FOSTER LUMBER CO. 'B'			WELL #: 2		RRCID -> 264066		COMPL. DATE 04/03/2014			TOTAL DEPTH 11600 PERF. 7785 - 7878		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			105	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			105	
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			105	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			105	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			105	
07	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		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
07	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

M	ALLOW CODE	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	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			190
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			190
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			190
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			190
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			190
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			190
PLUGGED AND ABANDONED 04/02/2012												

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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	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
02	3472 X	3191	-0-	-281	-0-	555 1	2591 2	N	41			365
03	3879 X	3879	-0-	-0-	-0-	45 9	575 1	N	47	180 1		232
04	4217 X	4217	-0-	-0-	-0-	52 9	600 1	N	56			288
05	3751 X	3163	-0-	-588	-0-	62 9	440 1	N	46			334
06	4138 X	4138	-0-	-0-	-0-	51 9	300 1	N	54	173 1		215
07	4371 X	3806	-0-	-565	-0-	59 9	310 1	N	52			267
						57 9						

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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	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
02	112 N	70	-0-	-42	-0-	70 2		Y	-0-			27
03	DLQ G-10	65	-0-	65	-0-	65 2		Y	-0-			27
04	DLQ G-10	70	-0-	70	-0-	135 70 2		Y	-0-			27
05	DLQ G-10	70	-0-	70	-0-	205 70 2		Y	-0-			27
06	275 N	70	-0-	-205	-0-	70 2		Y	-0-			27
*07	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70 2		Y	-0-			27

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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	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
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	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
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

COLLINS LAKE, S. (FRIO 9650)			19704 400		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: BRAZORIA						
BEJO CORPORATION			061990													
RALPH-MILLER			WELL #: 2A		RRCID -> 119120		COMPL. DATE 07/05/1985		TOTAL DEPTH 9995		PERF. 9550 - 9598					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

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					

02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
07	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					

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

COLUMBUS FIELD UNIT			WELL #: 1707		RRCID -> 140408		COMPL. DATE 09/05/1991		TOTAL DEPTH 9760		PERF. 7712 - 7718					

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

COLUMBUS FIELD UNIT			WELL #: 1014		RRCID -> 162283		COMPL. DATE 10/18/2002		TOTAL DEPTH 8950		PERF. 7060 - 8325					

02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
07	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					

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

COLUMBUS (CONSOLIDATED)		//CONT.// 19837 005		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLORADO								
DAYLIGHT PETROLEUM LLC		//CONT.// 208171														
COLUMBUS FIELD UNIT		WELL #: 1705		RRCID -> 164037		COMPL. DATE 08/06/1997		TOTAL DEPTH 10286 PERF. 8040 - 8070								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	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								
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

COLUMBUS FIELD UNIT		WELL #: 1605		RRCID -> 169484		COMPL. DATE 01/08/2020		TOTAL DEPTH 10800 PERF. 8728 - 8735								
02	560 N	543	-0-	-17	-0-	372	1	171	2	Y	-0-					-0-
03	1190 N	1190	-0-	-0-	-0-	840	1	350	2	Y	-0-					-0-
04	583 N	583	-0-	-0-	-0-	295	1	285	2	Y	3	3	1			-0-
						3	9									
05	585 N	585	-0-	-0-	-0-	326	1	259	2	Y	-0-					-0-
06	660 N	660	-0-	-0-	-0-	374	1	286	2	Y	-0-					-0-
*07	501 N	501	-0-	-0-	-0-	358	1	143	2	Y	-0-					-0-

COLUMBUS FIELD UNIT		WELL #: 1009		RRCID -> 169593		COMPL. DATE 11/05/2019		TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6712 - 6764								
02	2800 N	3346	-0-	546	777	2292	1	1054	2	Y	-0-					-0-
03	4463 X	3686	-0-	-777	-0-	2602	1	1084	2	Y	-0-					-0-
04	3120 X	2990	-0-	-130	-0-	1498	1	1492	2	Y	-0-					-0-
05	3528 X	3528	-0-	-0-	-0-	2001	1	1527	2	Y	-0-					-0-
06	3120 X	2245	-0-	-875	-0-	1303	1	942	2	Y	-0-					-0-
07	3224 X	1032	-0-	-2192	-0-	697	1	335	2	Y	-0-					-0-

COLUMBUS FIELD UNIT		WELL #: 1703		RRCID -> 170584		COMPL. DATE 05/20/2022		TOTAL DEPTH 9814 PERF. 8162 - 8166								
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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								
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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 #: 505		RRCID -> 171332		COMPL. DATE 11/19/1998		TOTAL DEPTH 9729 PERF. 8004 - 8040								
M	O	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	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

COLUMBUS FIELD UNIT		WELL #: 1015		RRCID -> 173531		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10424 PERF. 7795 - 8050								
02	719 N	719	-0-	-0-	-0-	492	1	227	2	Y	-0-					-0-
03	796 N	796	-0-	-0-	-0-	563	1	233	2	Y	-0-					-0-
04	770 N	770	-0-	-0-	-0-	386	1	384	2	Y	-0-					-0-
05	796 N	796	-0-	-0-	-0-	449	1	347	2	Y	-0-					-0-
06	770 N	770	-0-	-0-	-0-	438	1	332	2	Y	-0-					-0-
*07	796 N	796	-0-	-0-	-0-	567	1	229	2	Y	-0-					-0-

COLUMBUS FIELD UNIT		WELL #: 502		RRCID -> 174920		COMPL. DATE 10/09/1999		TOTAL DEPTH 10289 PERF. 8152 - 8160								
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

COLUMBUS FIELD UNIT		WELL #: 1104		RRCID -> 175121		COMPL. DATE 10/17/2000		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 2372 - 2504								
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

COLUMBUS FIELD UNIT		WELL #: 1710		RRCID -> 175649		COMPL. DATE 12/23/1999		TOTAL DEPTH 10400 PERF. 7716 - 7725								
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

COLUMBUS FIELD UNIT		WELL #: 1704		RRCID -> 175650		COMPL. DATE 01/12/2020		TOTAL DEPTH 10288 PERF. 7273 - 7757								
02	259 N	259	-0-	-0-	-0-	178	1	81	2	Y	-0-					-0-
03	310 N	295	-0-	-15	-0-	209	1	86	2	Y	-0-					-0-
04	300 N	281	-0-	-19	-0-	141	1	140	2	Y	-0-					-0-
05	292 N	292	-0-	-0-	-0-	165	1	127	2	Y	-0-					-0-
06	300 N	283	-0-	-17	-0-	161	1	122	2	Y	-0-					-0-
07	279 N	279	-0-	-0-	-0-	198	1	81	2	Y	-0-					-0-

COLUMBUS FIELD UNIT		WELL #: 1018		RRCID -> 175716		COMPL. DATE 12/25/1999		TOTAL DEPTH 10630 PERF. 7374 - 7378								
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	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 #: 53		RRCID -> 290228		COMPL. DATE 10/22/2020		TOTAL DEPTH 9775 PERF. 6720 - 6773		
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
02	2343 X	2343	-0-	-0-	-0-	1610 1	733 2	Y	-0-	-0-
03	3057 N	3057	-0-	-0-	-0-	2172 1	885 2	Y	-0-	-0-
04	1876 N	1876	-0-	-0-	-0-	941 1	935 2	Y	-0-	-0-
05	2099 N	2099	-0-	-0-	-0-	1194 1	905 2	Y	-0-	-0-
06	2005 N	2005	-0-	-0-	-0-	1159 1	846 2	Y	-0-	-0-
*07	1801 N	1801	-0-	-0-	-0-	1250 1	551 2	Y	-0-	-0-

ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO.		247836		RRCID -> 120769		COMPL. DATE 01/15/1998		TOTAL DEPTH 11020 PERF. 9651 - 9682		
KOLLMAN CHARLES F.		WELL #: 1								
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

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

STRAND ENERGY, L.C.		824758		RRCID -> 165910		COMPL. DATE 07/19/2019		TOTAL DEPTH 10428 PERF.10380 - 10388			
HASTEDT, EMMA "B"		WELL #: 16									
02	4942 X	4942	-0-	-0-	-0-	126 1	4654 3	Y	147	98 1	185
						162 9					
03	6386 X	5729	-0-	-657	-0-	134 1	5400 3	Y	177	242 1	120
						195 9					
04	6180 X	5166	-0-	-1014	-0-	124 1	4881 3	Y	146	161 1	105
						161 9					
05	5859 X	5484	-0-	-375	-0-	135 1	5198 3	Y	137	93 1	149
						151 9					
06	5670 X	5246	-0-	-424	-0-	133 1	4992 3	Y	110	150 1	109
						121 9					
07	5735 X	4753	-0-	-982	-0-	114 1	4530 3	Y	99	72 1	136
						109 9					

HASTEDT, EMMA "B"		WELL #: 17		RRCID -> 165912		COMPL. DATE 10/05/2001		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9047 - 9538		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

 COLUMBUS (CONSOLIDATED) //CONT.// 19837 005 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
 STRAND ENERGY, L.C. //CONT.// 824758
 CULLEN, H. R. ET AL WELL #: 11 RRCID -> 284589 COMPL. DATE 04/11/2018 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10394 - 10405

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	22652 X	18933	-0-	-3719	-0-	511	1	17957	3	Y	423	264	1		254	
						465	9									
03	24180 X	23597	-0-	-583	-0-	591	1	22507	3	Y	454	548	1		160	
						499	9									
04	23400 X	22409	-0-	-991	-0-	572	1	21364	3	Y	430	440	1		150	
						473	9									
05	23586 X	23586	-0-	-0-	-0-	614	1	22470	3	Y	456	345	1		261	
						502	9									
06	22830 X	22666	-0-	-164	-0-	605	1	21614	3	Y	406	443	1		224	
						447	9									
07	23591 X	21484	-0-	-2107	-0-	545	1	20511	3	Y	389	331	1		282	
						428	9									

 MAREK WELL #: 1 RRCID -> 292694 COMPL. DATE 04/29/2022 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10184 - 10190

04	0	538	-0-	538	538	30	1	484	3	N	22					22
						24	9									
05	14541 X	14003	-0-	-538	-0-	13367	3	636	9	N	578					600
06	17530 X	17530	-0-	-0-	-0-	16787	3	743	9	N	675	740	1		535	
*07	19226 X	19226	-0-	-0-	-0-	18388	3	838	9	N	762	755	1		542	

 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

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

 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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

 CONROE FIELD UNIT WELL #: 131 U RRCID -> 040171 COMPL. DATE 08/31/1966 TOTAL DEPTH 5165 PERF. 4760 - 4770

02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

 KROHN, P. G. WELL #: 2 RRCID -> 040752 COMPL. DATE 12/06/1966 TOTAL DEPTH 4956 PERF. N/A

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CONROE		//CONT.//		20211 001	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MONTGOMERY					
DENBURY ONSHORE, LLC		//CONT.//		215343									
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		2916	RRCID ->	058797	COMPL. DATE	01/08/1998	TOTAL DEPTH	5127	PERF. 4828 - 4835		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
						AMT	CODE	AMT	CODE		AMT	CODE	BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		3513	RRCID ->	061090	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	5030	PERF. 4847 - 4892		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		1518	RRCID ->	064417	COMPL. DATE	12/01/1975	TOTAL DEPTH	5073	PERF. N/A		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		4104	RRCID ->	065268	COMPL. DATE	01/28/1976	TOTAL DEPTH	5109	PERF. N/A		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		2025	RRCID ->	065895	COMPL. DATE	03/27/1976	TOTAL DEPTH	5129	PERF. N/A		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		4118	RRCID ->	068476	COMPL. DATE	07/30/1976	TOTAL DEPTH	5084	PERF. N/A		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		4015	RRCID ->	070465	COMPL. DATE	04/28/1975	TOTAL DEPTH	4950	PERF. N/A		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	

CONROE		//CONT.//		20211 001	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MONTGOMERY				
DENBURY ONSHORE, LLC		//CONT.//		215343								
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		426	RRCID ->	079677	COMPL. DATE	10/02/1997	TOTAL DEPTH	5113	PERF. 4696 - 4750	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
						AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
	ALLOW CODE					CODE	CODE	CODE			CODE	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

CONROE FIELD UNIT		WELL #:		3608	RRCID ->	088984	COMPL. DATE	11/20/1998	TOTAL DEPTH	5112	PERF. 4869 - 4876	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

CONROE FIELD UNIT		WELL #:		2073	RRCID ->	143082	COMPL. DATE	07/22/1998	TOTAL DEPTH	5140	PERF. 4800 - 4860	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

CONROE FIELD UNIT		WELL #:		3514	RRCID ->	158064	COMPL. DATE	03/10/2000	TOTAL DEPTH	5284	PERF. 4806 - 4820	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

CONROE FIELD UNIT		WELL #:		1516	RRCID ->	159115	COMPL. DATE	07/19/2000	TOTAL DEPTH	5150	PERF. 4634 - 4640	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

CONROE FIELD UNIT		WELL #:		3505	RRCID ->	159118	COMPL. DATE	05/23/1996	TOTAL DEPTH	5251	PERF. 4777 - 4797	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

CONROE FIELD UNIT		WELL #:		2215	RRCID ->	159471	COMPL. DATE	09/23/1999	TOTAL DEPTH	5100	PERF. 4880 - 4885	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

CONROE		//CONT.//		20211 001	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: MONTGOMERY		
DENBURY ONSHORE, LLC		//CONT.//		215343								
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		3702	RRCID ->	159511	COMPL. DATE	10/02/1998	TOTAL DEPTH	5085	PERF.	4746 - 4798
M	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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

CONROE FIELD UNIT		WELL #:		2205	RRCID ->	164257	COMPL. DATE	04/13/2000	TOTAL DEPTH	5149	PERF.	4656 - 4668
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

CONROE FIELD UNIT		WELL #:		2202	RRCID ->	164259	COMPL. DATE	08/08/2000	TOTAL DEPTH	5139	PERF.	4595 - 4654
02	196 N	96	-0-	-100	-0-	20	1	73	2	Y	-0-	-0-
						3	4					
03	125 N	125	-0-	-0-	-0-	26	1	98	2	Y	-0-	-0-
						1	4					
04	120 N	97	-0-	-23	-0-	25	1	65	2	Y	-0-	-0-
						7	4					
05	105 N	105	-0-	-0-	-0-	32	1	69	2	Y	-0-	-0-
						4	4					
06	120 N	111	-0-	-9	-0-	31	1	73	2	Y	-0-	-0-
						7	4					
*07	124 N	124	-0-	-0-	-0-	26	1	92	2	Y	-0-	-0-
						6	4					

CONROE FIELD UNIT		WELL #:		3504	RRCID ->	164262	COMPL. DATE	08/09/2000	TOTAL DEPTH	5100	PERF.	4572 - 4634
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

CONROE FIELD UNIT		WELL #:		3103	RRCID ->	164635	COMPL. DATE	05/18/1998	TOTAL DEPTH	5106	PERF.	4671 - 4679
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

CONROE		//CONT.//		20211 001	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: MONTGOMERY			
DENBURY ONSHORE, LLC		//CONT.//		215343								
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		3602	RRCID ->	164636	COMPL. DATE	07/30/2001	TOTAL DEPTH	5085	PERF.	4592 - 4652
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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		3603	RRCID ->	164637	COMPL. DATE	12/28/1999	TOTAL DEPTH	5120	PERF.	4866 - 4874
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		3531	RRCID ->	164638	COMPL. DATE	01/24/2000	TOTAL DEPTH	5350	PERF.	4815 - 4826
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		2210	RRCID ->	164675	COMPL. DATE	01/28/1999	TOTAL DEPTH	5125	PERF.	4832 - 4836
02	1652 X	840	-0-	-812	-0-	179	1	633 2	Y	-0-		-0-
						28	4					
03	1054 N	966	-0-	-88	-0-	204	1	757 2	Y	-0-		-0-
						5	4					
04	960 N	747	-0-	-213	-0-	195	1	497 2	Y	-0-		-0-
						55	4					
05	930 N	678	-0-	-252	-0-	210	1	444 2	Y	-0-		-0-
						24	4					
06	930 N	784	-0-	-146	-0-	217	1	515 2	Y	-0-		-0-
						52	4					
*07	899 N	899	-0-	-0-	-0-	191	1	665 2	Y	-0-		-0-
						43	4					
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		3613	RRCID ->	165114	COMPL. DATE	03/20/1998	TOTAL DEPTH	5132	PERF.	4695 - 4701
02	3136 X	2143	-0-	-993	-0-	456	1	1617 2	Y	-0-		-0-
						70	4					
03	3472 X	2157	-0-	-1315	-0-	456	1	1689 2	Y	-0-		-0-
						12	4					
04	3360 X	1940	-0-	-1420	-0-	506	1	1292 2	Y	-0-		-0-
						142	4					
05	3007 X	1685	-0-	-1322	-0-	522	1	1103 2	Y	-0-		-0-
						60	4					
06	2670 X	1677	-0-	-993	-0-	464	1	1103 2	Y	-0-		-0-
						110	4					
07	2387 X	2089	-0-	-298	-0-	443	1	1545 2	Y	-0-		-0-
						101	4					

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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		3713	RRCID ->	165353	COMPL. DATE	10/07/1997	TOTAL DEPTH	5175	PERF. 4656 - 4708	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	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	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		3816	RRCID ->	165358	COMPL. DATE	08/22/1997	TOTAL DEPTH	5160	PERF. 4904 - 4916	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		706	RRCID ->	165436	COMPL. DATE	10/09/1997	TOTAL DEPTH	5191	PERF. 4832 - 4842	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		1704	RRCID ->	165438	COMPL. DATE	10/28/1997	TOTAL DEPTH	5080	PERF. 4724 - 4732	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	705				Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	705				Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	705				Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	705				Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	705				Y	-0-		-0-
07	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	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

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	
					(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	

CONROE FIELD UNIT		WELL #:		404	RRCID ->	165780	COMPL. DATE	11/19/1997	TOTAL DEPTH	5182	PERF. 4686 - 4692		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	

CONROE FIELD UNIT		WELL #:		413	RRCID ->	165782	COMPL. DATE	11/20/1997	TOTAL DEPTH	5112	PERF. 4692 - 4738		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	

CONROE FIELD UNIT		WELL #:		421	RRCID ->	165783	COMPL. DATE	02/26/1999	TOTAL DEPTH	5129	PERF. 4672 - 4684		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	

CONROE FIELD UNIT		WELL #:		1010	RRCID ->	165784	COMPL. DATE	10/27/1997	TOTAL DEPTH	5110	PERF. 4858 - 4870		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	

CONROE FIELD UNIT		WELL #:		3622	RRCID ->	165789	COMPL. DATE	02/12/2013	TOTAL DEPTH	5200	PERF. 4738 - 4751		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	

CONROE FIELD UNIT		WELL #:		3604	RRCID ->	165935	COMPL. DATE	10/19/1999	TOTAL DEPTH	5300	PERF. 4880 - 4885		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	

CONROE DENBURY ONSHORE, LLC CONROE FIELD UNIT		//CONT.// 20211 001 //CONT.// 215343		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: MONTGOMERY				
		WELL #: 2307		RRCID -> 166160		COMPL. DATE 10/01/1998		TOTAL DEPTH 5200		PERF. 4684 - 4740				
M O	ALLOW 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
02	1848 X	1476	-0-	-372	-0-	314	1	1114	2	Y	-0-			-0-
						48	4							
03	2046 X	1749	-0-	-297	-0-	369	1	1370	2	Y	-0-			-0-
						10	4							
04	1980 X	1243	-0-	-737	-0-	324	1	828	2	Y	-0-			-0-
						91	4							
05	1860 X	1468	-0-	-392	-0-	455	1	961	2	Y	-0-			-0-
						52	4							
06	1680 X	1595	-0-	-85	-0-	441	1	1049	2	Y	-0-			-0-
						105	4							
07	1736 X	1452	-0-	-284	-0-	308	1	1074	2	Y	-0-			-0-
						70	4							
CONROE FIELD UNIT		WELL #: 111		RRCID -> 166286		COMPL. DATE 06/19/1998		TOTAL DEPTH 5166		PERF. 4756 - 4958				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
CONROE FIELD UNIT		WELL #: 2106		RRCID -> 166344		COMPL. DATE 12/09/1997		TOTAL DEPTH 5152		PERF. 4720 - 4772				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
CONROE FIELD UNIT		WELL #: 1702		RRCID -> 166345		COMPL. DATE 12/10/1997		TOTAL DEPTH 5195		PERF. 4796 - 4808				
02	2240 X	1462	-0-	-778	-0-	311	1	1103	2	Y	-0-			-0-
						48	4							
03	2356 X	1799	-0-	-557	-0-	380	1	1409	2	Y	-0-			-0-
						10	4							
04	2280 X	1277	-0-	-1003	-0-	333	1	850	2	Y	-0-			-0-
						94	4							
05	2170 X	1116	-0-	-1054	-0-	346	1	730	2	Y	-0-			-0-
						40	4							
06	1770 X	681	-0-	-1089	-0-	188	1	448	2	Y	-0-			-0-
						45	4							
07	1798 X	970	-0-	-828	-0-	206	1	717	2	Y	-0-			-0-
						47	4							
CONROE FIELD UNIT		WELL #: 1941		RRCID -> 166840		COMPL. DATE 10/04/2000		TOTAL DEPTH 5141		PERF. 4752 - 4798				
02	2856 X	2177	-0-	-679	-0-	463	1	1643	2	Y	-0-			-0-
						71	4							
03	3131 X	2499	-0-	-632	-0-	528	1	1957	2	Y	-0-			-0-
						14	4							
04	3030 X	1964	-0-	-1066	-0-	512	1	1308	2	Y	-0-			-0-
						144	4							
05	2666 X	2106	-0-	-560	-0-	652	1	1379	2	Y	-0-			-0-
						75	4							
06	2430 X	2281	-0-	-149	-0-	630	1	1501	2	Y	-0-			-0-
						150	4							
07	2511 X	1866	-0-	-645	-0-	396	1	1380	2	Y	-0-			-0-
						90	4							

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	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
02	2296 X	1894	-0-	-402	-0-	403 1	1429 2	Y	-0-		-0-
						62 4					
03	2511 X	2174	-0-	-337	-0-	459 1	1703 2	Y	-0-		-0-
						12 4					
04	2430 X	1659	-0-	-771	-0-	432 1	1105 2	Y	-0-		-0-
						122 4					
05	2325 X	1830	-0-	-495	-0-	567 1	1198 2	Y	-0-		-0-
						65 4					
06	2100 X	1943	-0-	-157	-0-	537 1	1278 2	Y	-0-		-0-
						128 4					
*07	2210 X	2210	-0-	-0-	-0-	469 1	1634 2	Y	-0-		-0-
						107 4					

CONROE FIELD UNIT		WELL #: 2708D		RRCID -> 167255		COMPL. DATE 09/13/2021		TOTAL DEPTH 5127		PERF. 3635 - 4015	
02	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	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	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

CONROE FIELD UNIG		WELL #: 2802		RRCID -> 167258		COMPL. DATE 03/02/1998		TOTAL DEPTH 5127		PERF. 4796 - 4804	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

CONROE FIELD UNIT		WELL #: 3911		RRCID -> 167444		COMPL. DATE 10/08/1998		TOTAL DEPTH 5220		PERF. 4698 - 4736	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

CONROE FIELD UNIT		WELL #: 2906		RRCID -> 167663		COMPL. DATE 02/03/1998		TOTAL DEPTH 5129		PERF. 4722 - 4820	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

CONROE		//CONT.//		20211 001	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MONTGOMERY					
DENBURY ONSHORE, LLC		//CONT.//		215343									
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		3704	RRCID ->	167673	COMPL. DATE	10/30/2000	TOTAL DEPTH	5088	PERF. 4738 - 4770		
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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	

CONROE FIELD UNIT		WELL #:		3509	RRCID ->	167714	COMPL. DATE	09/16/1998	TOTAL DEPTH	5177	PERF. 4722 - 4734		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	

CONROE FIELD UNIT		WELL #:		3813	RRCID ->	167749	COMPL. DATE	03/30/1998	TOTAL DEPTH	5277	PERF. 4798 - 4844		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
07	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		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	

CONROE FIELD UNIT		WELL #:		2709A	RRCID ->	168009	COMPL. DATE	03/06/1991	TOTAL DEPTH	12331	PERF. 4813 - 4824		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	

CONROE FIELD UNIT		WELL #:		3529	RRCID ->	168135	COMPL. DATE	08/16/1990	TOTAL DEPTH	5272	PERF. 4844 - 4860		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	

CONROE FIELD UNIT		WELL #:		1201	RRCID ->	168249	COMPL. DATE	05/05/1998	TOTAL DEPTH	5152	PERF. 4890 - 4896		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	

CONROE		//CONT.//		20211 001	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: MONTGOMERY				
DENBURY ONSHORE, LLC		//CONT.//		215343										
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		3502	RRCID ->	168336	COMPL. DATE	05/06/1998	TOTAL DEPTH	5100	PERF.	4612 - 4662		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		2209	RRCID ->	168337	COMPL. DATE	05/07/1998	TOTAL DEPTH	5113	PERF.	4638 - 4690		
02	2296 X	1653	-0-	-643	-0-	352	1	1247	2	Y	-0-		-0-	
						54	4							
03	2511 X	1999	-0-	-512	-0-	422	1	1566	2	Y	-0-		-0-	
						11	4							
04	2430 X	1495	-0-	-935	-0-	389	1	996	2	Y	-0-		-0-	
						110	4							
05	2139 X	1669	-0-	-470	-0-	517	1	1093	2	Y	-0-		-0-	
						59	4							
06	1920 X	1784	-0-	-136	-0-	493	1	1174	2	Y	-0-		-0-	
						117	4							
*07	2164 X	2164	-0-	-0-	-0-	459	1	1600	2	Y	-0-		-0-	
						105	4							
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		408	RRCID ->	168786	COMPL. DATE	02/08/2007	TOTAL DEPTH	5153	PERF.	5036 - 5040		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		3908	RRCID ->	168787	COMPL. DATE	06/11/1998	TOTAL DEPTH	5200	PERF.	4683 - 4727		
02	2604 X	2144	-0-	-460	-0-	456	1	1618	2	Y	-0-		-0-	
						70	4							
03	2883 X	2472	-0-	-411	-0-	522	1	1936	2	Y	-0-		-0-	
						14	4							
04	2790 X	1934	-0-	-856	-0-	504	1	1288	2	Y	-0-		-0-	
						142	4							
05	2635 X	2075	-0-	-560	-0-	643	1	1358	2	Y	-0-		-0-	
						74	4							
06	2400 X	1371	-0-	-1029	-0-	379	1	902	2	Y	-0-		-0-	
						90	4							
07	2480 X	736	-0-	-1744	-0-	156	1	544	2	Y	-0-		-0-	
						36	4							
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		3614	RRCID ->	169152	COMPL. DATE	11/29/1999	TOTAL DEPTH	5117	PERF.	4819 - 4854		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	

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		AMT	CODE	BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		3311	RRCID ->	169204	COMPL. DATE	07/01/1998	TOTAL DEPTH	5100	PERF. 4817 - 4828		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		1403	RRCID ->	169455	COMPL. DATE	07/02/1998	TOTAL DEPTH	5169	PERF. 4847 - 4856		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		3710	RRCID ->	169516	COMPL. DATE	06/26/1998	TOTAL DEPTH	5109	PERF. 4702 - 4760		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		3313	RRCID ->	169520	COMPL. DATE	07/09/1998	TOTAL DEPTH	5128	PERF. 4791 - 4837		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		1953	RRCID ->	169670	COMPL. DATE	10/14/2015	TOTAL DEPTH	5200	PERF. 4803 - 4857		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		3208	RRCID ->	169715	COMPL. DATE	07/28/1998	TOTAL DEPTH	5230	PERF. 4775 - 4784		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	

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
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-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-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			
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-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-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			
02	616 N	610	-0-	-6	-0-	130	1	460	2	Y	-0-					-0-
						20	4									
03	744 N	716	-0-	-28	-0-	151	1	561	2	Y	-0-					-0-
						4	4									
04	724 N	724	-0-	-0-	-0-	189	1	482	2	Y	-0-					-0-
						53	4									
05	682 N	572	-0-	-110	-0-	177	1	375	2	Y	-0-					-0-
						20	4									
06	690 N	433	-0-	-257	-0-	120	1	285	2	Y	-0-					-0-
						28	4									
07	744 N	421	-0-	-323	-0-	89	1	312	2	Y	-0-					-0-
						20	4									

CONROE FIELD UNIT		WELL #:		1306	RRCID ->	170294	COMPL. DATE	09/04/1998	TOTAL DEPTH	5148	PERF.	4836 -	4846			
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-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-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			
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-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-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			
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-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-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	O	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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CONROE FIELD UNIT		WELL #: 2077		RRCID -> 170786		COMPL. DATE 10/12/1998			TOTAL DEPTH 5392 PERF. 4870 - 4929							
02	252 N	86	-0-	-166	-0-	18	1	65	2	Y	-0-					-0-
						3	4									
03	279 N	250	-0-	-29	-0-	53	1	196	2	Y	-0-					-0-
						1	4									
04	196 N	196	-0-	-0-	-0-	51	1	131	2	Y	-0-					-0-
						14	4									
05	211 N	211	-0-	-0-	-0-	66	1	138	2	Y	-0-					-0-
						7	4									
06	240 N	228	-0-	-12	-0-	63	1	150	2	Y	-0-					-0-
						15	4									
*07	278 N	278	-0-	-0-	-0-	59	1	206	2	Y	-0-					-0-
						13	4									

CONROE FIELD UNIT		WELL #: 2414		RRCID -> 170934		COMPL. DATE 10/27/1998			TOTAL DEPTH 5258 PERF. 4904 - 4910							
02	252 N	218	-0-	-34	-0-	46	1	165	2	Y	-0-					-0-
						7	4									
03	DLQ G-10	1262	-0-	1262	1262	267	1	988	2	Y	-0-					-0-
						7	4									
04	DLQ G-10	1009	-0-	1009	2271	263	1	672	2	Y	-0-					-0-
						74	4									
05	DLQ G-10	1136	-0-	1136	3407	352	1	744	2	Y	-0-					-0-
						40	4									
06	DLQ G-10	1199	-0-	1199	4606	331	1	789	2	Y	-0-					-0-
						79	4									
*07	5593 X	987	-0-	-4606	-0-	209	1	730	2	Y	-0-					-0-
						48	4									

CONROE FIELD UNIT		WELL #: 802		RRCID -> 171928		COMPL. DATE 11/02/1998			TOTAL DEPTH 5060 PERF. 4842 - 4862							
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CONROE FIELD UNIT		WELL #: 3910		RRCID -> 171957		COMPL. DATE 12/08/1998			TOTAL DEPTH 5700 PERF. 4714 - 4770							
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CONROE		//CONT.// 20211 001			ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MONTGOMERY		
DENBURY ONSHORE, LLC		//CONT.// 215343								
CONROE FIELD UNIT		WELL #: 2114			RRCID -> 172148	COMPL. DATE 12/15/1998	TOTAL DEPTH 5169	PERF. 4796	- 4850	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

CONROE FIELD UNIT		WELL #: 3621			RRCID -> 172149	COMPL. DATE 02/09/2000	TOTAL DEPTH 5080	PERF. 4838	- 4846	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

CONROE FIELD UNIT		WELL #: 1915			RRCID -> 172520	COMPL. DATE 05/26/1999	TOTAL DEPTH 5150	PERF. 4690	- 4738	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

CONROE FIELD UNIT		WELL #: 221			RRCID -> 172564	COMPL. DATE 01/13/1999	TOTAL DEPTH 5090	PERF. 4788	- 4796	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

CONROE FIELD UNIT		WELL #: 512			RRCID -> 172695	COMPL. DATE 12/17/2010	TOTAL DEPTH 5170	PERF. 4978	- 4988	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

CONROE FIELD UNIT		WELL #: 914			RRCID -> 172806	COMPL. DATE 02/16/1999	TOTAL DEPTH 5135	PERF. 4886	- 4900	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

CONROE FIELD UNIT		WELL #: 424			RRCID -> 174644	COMPL. DATE 04/08/1999	TOTAL DEPTH 5115	PERF. 4652	- 4708	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

CONROE		//CONT.//		20211 001	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MONTGOMERY						
DENBURY ONSHORE, LLC		//CONT.//		215343										
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		1116	RRCID ->	175123	COMPL. DATE	12/15/1995	TOTAL DEPTH	5109	PERF.	4976 - 4992		
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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

CONROE FIELD UNIT		WELL #:		1111	RRCID ->	176320	COMPL. DATE	12/30/2020	TOTAL DEPTH	5731	PERF.	5622 - 5678		
02	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	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		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

CONROE FIELD UNIT		WELL #:		216	RRCID ->	177196	COMPL. DATE	02/10/2000	TOTAL DEPTH	5169	PERF.	4931 - 4936		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

CONROE FIELD UNIT		WELL #:		3207	RRCID ->	178259	COMPL. DATE	03/21/2000	TOTAL DEPTH	5160	PERF.	5002 - 5008		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

CONROE FIELD UNIT		WELL #:		516	RRCID ->	178260	COMPL. DATE	03/06/2001	TOTAL DEPTH	5136	PERF.	4712 - 4760		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

CONROE		//CONT.//		20211 001	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: MONTGOMERY					
DENBURY ONSHORE, LLC		//CONT.//		215343										
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		2208	RRCID ->	182587	COMPL. DATE	03/05/2001	TOTAL DEPTH	5096	PERF.	4594 - 4604		
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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

CONROE FIELD UNIT		WELL #:		1637	RRCID ->	276469	COMPL. DATE	03/09/2015	TOTAL DEPTH	5402	PERF.	5076 - 5083
02	4988 X	427	-0-	-4561	-0-	91 1	322 2	Y	-0-			-0-
						14 4						
03	238 X	238	-0-	-0-	-0-	50 1	187 2	Y	-0-			-0-
						1 4						
04	1020 N	481	-0-	-539	-0-	125 1	321 2	Y	-0-			-0-
						35 4						
05	956 N	956	-0-	-0-	-0-	296 1	626 2	Y	-0-			-0-
						34 4						
06	848 N	848	-0-	-0-	-0-	234 1	558 2	Y	-0-			-0-
						56 4						
07	496 N	261	-0-	-235	-0-	55 1	193 2	Y	-0-			-0-
						13 4						

CONROE FIELD UNIT		WELL #:		4033	RRCID ->	276470	COMPL. DATE	02/05/2015	TOTAL DEPTH	5092	PERF.	4794 - 4849
02	252 N	8	-0-	-244	-0-	2 1	6 2	Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	69	-0-	69	69	18 1	46 2	Y	-0-			-0-
						5 4						
05	14B2 EXT	54	-0-	54	123	17 1	35 2	Y	-0-			-0-
						2 4						
06	14B2 EXT	61	-0-	61	184	17 1	40 2	Y	-0-			-0-
						4 4						
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	184			Y	-0-			-0-

CONROE FIELD UNIT		WELL #:		2304	RRCID ->	279618	COMPL. DATE	11/24/2014	TOTAL DEPTH	5157	PERF.	4914 - 4942
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

CONROE FIELD UNIT		WELL #:		223	RRCID ->	281167	COMPL. DATE	11/19/2015	TOTAL DEPTH	5231	PERF.	4830 - 4856
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CONROE		//CONT.//		20211 001	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MONTGOMERY		
WHEELER OPERATING CORPORATION				914263						
HOOPER, FANNIE -A-				WELL #: 1	RRCID -> 165771	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	5128	PERF. 4736 - 4833
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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-

HOOPER, FANNIE -A-				WELL #: 8	RRCID -> 165774	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	5189	PERF. 4747 - 4830
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-

HOOPER, FANNIE				WELL #: 3	RRCID -> 270422	COMPL. DATE 07/15/2020		TOTAL DEPTH	5019	PERF. 3086 - 3118
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

CONROE (CONS. L)				20211 085	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MONTGOMERY		
DENBURY ONSHORE, LLC				215343						
MOODY #32 UNIT				WELL #: 32	RRCID -> 176858	COMPL. DATE 12/21/1999		TOTAL DEPTH	4083	PERF. 2994 - 3028
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

MOORE, H. N.				WELL #: 46	RRCID -> 184893	COMPL. DATE 03/19/2001		TOTAL DEPTH	5200	PERF. 3620 - 3750
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

DOBBINS, C. L.				WELL #: 104P	RRCID -> 195496	COMPL. DATE 04/03/2003		TOTAL DEPTH	3741	PERF. 3482 - 3572
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

 CONROE (CONS. L) //CONT.// 20211 085 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MONTGOMERY
 DENBURY ONSHORE, LLC //CONT.// 215343
 MADELEY AA & DA WELL #: 111P RRCID -> 196187 COMPL. DATE 06/19/2003 TOTAL DEPTH 3734 PERF. 3578 - 3588

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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

 RHODES, W. S. WELL #: 16 RRCID -> 203229 COMPL. DATE 05/22/2004 TOTAL DEPTH 5131 PERF. 3475 - 3479

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

 PERRY HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 226534 COMPL. DATE 06/19/2006 TOTAL DEPTH 5120 PERF. 2977 - 2980

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

 WHEELER OPERATING CORPORATION 914263
 DUNN "A" WELL #: 3 RRCID -> 201554 COMPL. DATE 05/12/2004 TOTAL DEPTH 5164 PERF. 3348 - 3352

02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

 DUNN "A" WELL #: 1 RRCID -> 205460 COMPL. DATE 07/28/2014 TOTAL DEPTH 5127 PERF. 3252 - 3262

02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	10					N	NO RPT					-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	10					N	NO RPT					-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	10					N	NO RPT					-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	10					N	NO RPT					-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	10					N	NO RPT					-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	10					N	NO RPT					-0-

CONROE (CONS. U) DENBURY ONSHORE, LLC MOOREHEAD, A.		20211 087 215343		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MONTGOMERY					
M	O	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
MADELEY, AA & DA		WELL #: 2		RRCID ->	187924	COMPL. DATE	10/19/2001	TOTAL DEPTH	5157	PERF.	1404 - 1418		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
MADELEY, AA & DA		WELL #: 32		RRCID ->	194602	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	5143	PERF.	1534 - 1568		
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-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3770				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3770				Y	-0-			-0-
07	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		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
MADELEY, AA & DA		WELL #: 104P		RRCID ->	195362	COMPL. DATE	04/22/2003	TOTAL DEPTH	1750	PERF.	1203 - 1490		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
MADELEY, AA & DA		WELL #: 110P		RRCID ->	195368	COMPL. DATE	03/15/2004	TOTAL DEPTH	1710	PERF.	913 - 1025		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	121	-0-	121	121	31	1	81	2	Y			-0-
						9	4						
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	121				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	80	-0-	80	201	22	1	53	2	Y			-0-
						5	4						
07	14B2 EXT	273	-0-	273	474	58	1	202	2	Y			-0-
						13	4						
MADELEY, AA & DA		WELL #: 109P		RRCID ->	195370	COMPL. DATE	06/06/2003	TOTAL DEPTH	2300	PERF.	1430 - 1751		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

CONROE (CONS. U)		//CONT.//		20211 087	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MONTGOMERY						
DENBURY ONSHORE, LLC		//CONT.//		215343										
SOUTH TEXAS DEVELOPMENT CO. "1"		WELL #:	102P	RRCID ->	195388	COMPL. DATE	10/02/2003	TOTAL DEPTH	1550	PERF.	978 - 992			
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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
MADELEY, AA & DA				WELL #:	114P	RRCID ->	195503	COMPL. DATE	02/13/2003	TOTAL DEPTH	2045	PERF.	1816 - 1904	
02	5292 X	3159	-0-	-2133	-0-	672	1	2383	2	Y	-0-			-0-
						104	4							
03	T. A.	3148	-0-	3148	3148	665	1	2465	2	Y	-0-			-0-
						18	4							
04	T. A.	2812	-0-	2812	5960	733	1	1873	2	Y	-0-			-0-
						206	4							
05	T. A.	3166	-0-	3166	9126	981	1	2072	2	Y	-0-			-0-
						113	4							
06	T. A.	3362	-0-	3362	12488	929	1	2212	2	Y	-0-			-0-
						221	4							
07	T. A.	2778	-0-	2778	15266	589	1	2055	2	Y	-0-			-0-
						134	4							
MADELEY, AA & DA				WELL #:	103P	RRCID ->	195814	COMPL. DATE	10/02/2003	TOTAL DEPTH	1820	PERF.	950 - 960	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
SOUTH TEXAS DEVELOPMENT CO. "1"				WELL #:	104P	RRCID ->	195818	COMPL. DATE	02/09/2015	TOTAL DEPTH	1820	PERF.	903 - 1440	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
AMERICAN NAT'L BANK				WELL #:	2	RRCID ->	195883	COMPL. DATE	03/20/2003	TOTAL DEPTH	5150	PERF.	1386 - 1398	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
SULLIVAN, E. B. STATE				WELL #:	1	RRCID ->	196945	COMPL. DATE	03/15/2004	TOTAL DEPTH	5154	PERF.	978 - 1518	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	157					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	157					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	157					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	157					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	157					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	157					Y	-0-			-0-

CONROE (CONS. U) DENBURY ONSHORE, LLC MOODY, E.		//CONT.// //CONT.//	20211 087 215343	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: MONTGOMERY							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
CONROE (CONS. U) DENBURY ONSHORE, LLC MOODY, E.		//CONT.// //CONT.//	20211 087 215343	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: MONTGOMERY							
		WELL #:	34	RRCID ->	197037	COMPL. DATE	10/24/2005	TOTAL DEPTH	2800	PERF.	1213 - 1218		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
DOBBINS, C. L.		WELL #:	4	RRCID ->	197853	COMPL. DATE	04/07/2003	TOTAL DEPTH	5139	PERF.	2912 - 2915		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
LEWIS, J. W. 'A'		WELL #:	39	RRCID ->	197855	COMPL. DATE	01/15/2005	TOTAL DEPTH	4000	PERF.	905 - 911		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
DOBBINS, C. L.		WELL #:	8	RRCID ->	198709	COMPL. DATE	04/25/2005	TOTAL DEPTH	4000	PERF.	926 - 934		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
MOODY, E.		WELL #:	32	RRCID ->	203954	COMPL. DATE	10/29/2004	TOTAL DEPTH	4083	PERF.	524 - 679		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
MOODY, E.		WELL #:	7	RRCID ->	214533	COMPL. DATE	11/23/2005	TOTAL DEPTH	5117	PERF.	1268 - 1272		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
LEWIS, J. W. "A"		WELL #:	36	RRCID ->	229101	COMPL. DATE	07/11/2006	TOTAL DEPTH	5160	PERF.	555 - 559		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
04	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/19/2022

CONROE (CONS. U) DENBURY ONSHORE, LLC DOBBINS, C. L.		//CONT.// 20211 087 //CONT.// 215343		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MONTGOMERY						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
WELL #: 13		RRCID -> 288612		COMPL. DATE 01/26/2020		TOTAL DEPTH 5080		PERF. 2798 - 2812						
02	1232 X	1034	-0-	-198	-0-	220	1	780	2	N	-0-			-0-
03	1271 N	1187	-0-	-84	-0-	34	4	929	2	N	-0-			-0-
04	1140 N	906	-0-	-234	-0-	251	1	604	2	N	-0-			-0-
05	1147 N	1001	-0-	-146	-0-	7	4	655	2	N	-0-			-0-
06	1140 N	1083	-0-	-57	-0-	236	1	712	2	N	-0-			-0-
*07	1320 N	1320	-0-	-0-	-0-	66	4	976	2	N	-0-			-0-
						310	1							
						36	4							
						71	4							
						280	1							
						64	4							
WHEELER OPERATING CORPORATION HOOPER, FANNIE		914263		WELL #: 1		RRCID -> 182313		COMPL. DATE 01/15/2003		TOTAL DEPTH 5145		PERF. 4875 - 4883		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	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				
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	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				
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	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				
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
HOOPER, FANNIE		WELL #: 2		RRCID -> 197380		COMPL. DATE 01/14/2003		TOTAL DEPTH 5155		PERF. 1744 - 1776				
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CONROE (MIDDLE WILCOX CONS.)		//CONT.// 20211 190		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MONTGOMERY								
DENBURY ONSHORE, LLC		//CONT.// 215343														
MOORE, H. N.		WELL #: 66		RRCID -> 118245		COMPL. DATE 07/11/1985		TOTAL DEPTH 9696 PERF. 9439 - 9472								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KEYSTONE MILLS CO.		WELL #: 46		RRCID -> 190753		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10925		PERF.10020		- 10632		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KEYSTONE MILLS		WELL #: 47		RRCID -> 193632		COMPL. DATE 08/07/2003		TOTAL DEPTH 13750		PERF.10045		- 11800				
02	9101 X	9101	-0-	-0-	-0-	1936	1	6866	2	Y	-0-					-0-
						299	4									
03	T. A.	6882	-0-	6882	6882	1454	1	5389	2	Y	-0-					-0-
						39	4									
04	T. A.	7804	-0-	7804	14686	2034	1	5198	2	Y	-0-					-0-
						572	4									
05	T. A.	5034	-0-	5034	19720	1559	1	3296	2	Y	-0-					-0-
						179	4									
06	T. A.	8701	-0-	8701	28421	2405	1	5724	2	Y	-0-					-0-
						572	4									
*07	37146 X	8725	-0-	-28421	-0-	1850	1	6453	2	Y	-0-					-0-
						422	4									

MOORE, H. N.		WELL #: 68		RRCID -> 197585		COMPL. DATE 05/28/2003		TOTAL DEPTH 13600		PERF.12038		- 12602				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KEYSTONE MILLS CO.		WELL #: 45		RRCID -> 203245		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 13194		PERF.10503		- 10872		
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	116	-0-	116	116	30	1	77	2	Y	-0-					-0-
						9	4									
05	T. A.	52	-0-	52	168	16	1	34	2	Y	-0-					-0-
						2	4									
06	T. A.	315	-0-	315	483	87	1	207	2	Y	-0-					-0-
						21	4									
07	T. A.	978	-0-	978	1461	207	1	724	2	Y	-0-					-0-
						47	4									

MOORE, H. N.		WELL #: 67		RRCID -> 203608		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 15269		PERF.11858		- 11874		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	11595					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	11595					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	11595					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	11595					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	11595					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	11595					Y	-0-					-0-

CONROE (MIDDLE WILCOX CONS.)		//CONT.//		20211 190	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MONTGOMERY						
MAGNUM PRODUCING, LP				521516										
KEYSTONE MILLS				WELL #:	3W	RRCID ->	206045	COMPL. DATE	06/02/2004	TOTAL DEPTH	12859	PERF.10056	- 10709	
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
02		6804 X	3810	-0-	-2994	-0-	364 1	3437 2		N	8			195
							9 9							
03		8009 X	8009	-0-	-0-	-0-	403 1	7587 2		N	17	179 1		33
							19 9							
04		7767 X	7767	-0-	-0-	-0-	390 1	7364 2		N	12			45
							13 9							
05		7975 X	7975	-0-	-0-	-0-	403 1	7557 2		N	14			59
							15 9							
06		6450 X	4727	-0-	-1723	-0-	390 1	4328 2		N	8			67
							9 9							
07		7533 X	NO RPT	-0-	-7533	-0-				N	NO RPT			67

TAHITI PTRS ENRGY SOLUTIONS CORP				834487	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: MONTGOMERY					
KEYSTONE MILLS CO.				WELL #:	2 W	RRCID ->	075213	COMPL. DATE	01/07/1977	TOTAL DEPTH	9870	PERF. 9632	- 9644
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-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
06	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-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
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-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

CONROE, NORTH (10,600 WILCOX)				20213 664	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: MONTGOMERY					
F.I.G. ENERGY, LLC				257281									
HUTCHINS-SEALY				WELL #:	2B	RRCID ->	196459	COMPL. DATE	08/05/2003	TOTAL DEPTH	13550	PERF.10606	- 10612
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-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

CONSTITUTION (WESTBURY)				20254 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: JEFFERSON					
HILCORP ENERGY COMPANY				386310									
APACHE GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	179420	COMPL. DATE	01/10/2009	TOTAL DEPTH	14910	PERF.13920	- 13950
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-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

CONSTITUTION (WESTBURY)		//CONT.//		20254 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: JEFFERSON					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310											
KOLANDER		WELL #:		1	RRCID ->	184334	COMPL. DATE	03/30/2013	TOTAL DEPTH	14060	PERF.	13860 - 13931			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PAGGI GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	200276	COMPL. DATE	02/12/2004	TOTAL DEPTH	15239	PERF.	14148 - 14283			
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-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PAGGI GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	206205	COMPL. DATE	11/11/2011	TOTAL DEPTH	14591	PERF.	13858 - 13860			
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-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WALTER CO.		WELL #:		1	RRCID ->	260140	COMPL. DATE	01/06/2011	TOTAL DEPTH	15577	PERF.	15102 - 15206			
02	4166 X	4166	-0-	-0-	-0-	1068	1	2582	2	N	469	547	1		310
						516	9								
03	4433 X	3753	-0-	-680	-0-	796	1	2387	2	N	518	520	1		308
						570	9								
04	4346 X	4346	-0-	-0-	-0-	1057	1	2720	2	N	517	542	1		283
						569	9								
05	4619 X	4050	-0-	-569	-0-	1221	1	2378	2	N	410	365	1		328
						451	9								
06	5017 X	5017	-0-	-0-	-0-	1138	1	3255	2	N	567	715	1		180
						624	9								
07	4619 X	4381	-0-	-238	-0-	965	1	2842	2	N	522	363	1	7 6	332
						574	9								

KOLANDER		WELL #:		2	RRCID ->	264831	COMPL. DATE	12/06/2012	TOTAL DEPTH	14166	PERF.	14083 - 14164			
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-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WALTER CO.		WELL #:		2	RRCID ->	271201	COMPL. DATE	01/01/2019	TOTAL DEPTH	15248	PERF.	14792 - 14806			
02	308 N	5	-0-	-303	-0-	2	1	3	2	N	-0-				112
03	372 N	37	-0-	-335	-0-	9	1	28	2	N	-0-	21	1		91
04	180 N	92	-0-	-88	-0-	26	1	66	2	N	-0-				91
05	9 N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-				91
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-	8	1		83
*07	189 N	189	-0-	-0-	-0-	48	1	141	2	N	-0-				83

CONSTITUTION (WESTBURY)		//CONT.//		20254 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: JEFFERSON								
WAGNER OIL COMPANY				891175													
MANESS GU		WELL #:		1	RRCID ->	195391	COMPL. DATE	06/24/2004	TOTAL DEPTH	14558	PERF.14380 - 14395						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WALL GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	226540	COMPL. DATE	04/04/2007	TOTAL DEPTH	14325	PERF.14062 - 14082						
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4					64
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					67
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					70
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4					74
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					77
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					80

MANESS GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	235469	COMPL. DATE	02/15/2008	TOTAL DEPTH	14300	PERF.13976 - 13986						
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54

MANESS GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	257758	COMPL. DATE	05/19/2010	TOTAL DEPTH	14172	PERF.14090 - 14100						
02	1820 N	1122	-0-	-698	-0-	-0-	739	1	98	3	N	259	363	1			353
							285	9									
03	1953 N	1327	-0-	-626	-0-	-0-	828	1	151	3	N	316	374	1			295
							348	9									
04	1560 N	1205	-0-	-355	-0-	-0-	784	1	126	3	N	268	355	1			208
							295	9									
05	1525 N	1525	-0-	-0-	-0-	-0-	917	1	300	3	N	280	364	1			124
							308	9									
06	1995 N	1995	-0-	-0-	-0-	-0-	899	1	765	3	N	301					425
							331	9									
*07	1801 N	1801	-0-	-0-	-0-	-0-	929	1	546	3	N	296	351	1			370
							326	9									

WALL UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	260040	COMPL. DATE	09/16/2010	TOTAL DEPTH	14145	PERF.14182 - 14190						
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-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MANESS GAS UNIT		WELL #:		6	RRCID ->	262476	COMPL. DATE	05/25/2011	TOTAL DEPTH	14225	PERF.14010 - 14488						
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79

CONSTITUTION (WESTBURY)		//CONT.//		20254 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: JEFFERSON						
WAGNER OIL COMPANY		//CONT.//		891175											
MANESS GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	262487	COMPL. DATE	03/14/2011	TOTAL DEPTH	14143	PERF.14052 - 14058				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			65
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			65
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			65
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			65
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			65
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			65

CONSTITUTION (YEGUA)				20254 550	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: JEFFERSON		
HILCORP ENERGY COMPANY				386310							
HARDER SWD		WELL #:		1	RRCID ->	213244	COMPL. DATE	03/25/2011	TOTAL DEPTH	16961	PERF. 4440 - 4470
O	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02			-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03			-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04			-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05			-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06			-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07			-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
02	291 N	291	-0-	-0-	-0-	81 1	196 2	N	13		155
03	186 N	-0-	-0-	-186	-0-	14 9		N	-0-		155
04	80 N	80	-0-	-0-	-0-	20 1	51 2	N	8		163
05	186 N	15	-0-	-171	-0-	9 9	7 2	N	4		167
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	4 1		N	-0-	5 1	162
07	93 N	-0-	-0-	-93	-0-	4 9		N	-0-		162

HARDER BROUSSARD UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	288464	COMPL. DATE	09/05/2019	TOTAL DEPTH	15507	PERF.12592 - 12680
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		213
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		213
04	15 N	15	-0-	-0-	-0-	4 1	11 2	N	-0-		213
05	96 N	96	-0-	-0-	-0-	9 1	19 2	N	62		275
*06	40 N	40	-0-	-0-	-0-	68 9	27 2	N	4	183 1	96
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-	9 1		N	14		110

ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC		730462		1	RRCID ->	187477	COMPL. DATE	05/29/2002	TOTAL DEPTH	13506	PERF.13056 - 13176
DU JAY, JOYCE		WELL #:		1							
02	3948 X	326	-0-	-3622	-0-	240 1	50 2	N	19	89 1	73
03	4371 X	55	-0-	-4316	-0-	15 4	21 9	N	-0-		73
04	1710 X	-0-	-0-	-1710	-0-	44 1	11 4	N	-0-		73
05	1488 X	-0-	-0-	-1488	-0-			N	-0-		73
06	390 X	-0-	-0-	-390	-0-			N	-0-		73
07	372 X	-0-	-0-	-372	-0-			N	-0-		73

CONSTITUTION (YEGUA)		//CONT.//		20254 550	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: JEFFERSON			
VESTIGE ENERGY, LLC				884807								
EPPIE		WELL #:		1	RRCID ->	262236	COMPL. DATE	09/03/2010	TOTAL DEPTH	14900	PERF.	15159 - 15170
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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		105
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		105
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		105
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		105
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		105
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		105

CONSTITUTION, SOUTH (YEGUA)		//CONT.//		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
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
02	4956 X	4011	-0-	-945	-0-	264	1	3349	2	Y	362	360 1 2 8 17
03	4216 X	4216	-0-	-0-	-0-	398	9	264	1	Y	548	547 1 3 8 15
04	5370 X	4489	-0-	-881	-0-	603	9	300	1	Y	366	362 1 4 8 15
05	5549 X	4830	-0-	-719	-0-	403	9	310	1	Y	555	548 1 2 8 20
06	4500 X	4142	-0-	-358	-0-	611	9	279	1	Y	361	362 1 1 8 18
07	4433 X	NO RPT	-0-	-4433	-0-	397	9			Y	NO RPT	18

TURNER-BOGAN		WELL #:		2	RRCID ->	262085	COMPL. DATE	01/29/2013	TOTAL DEPTH	15463	PERF.	14896 - 15038
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

HILCORP ENERGY COMPANY		WELL #:		386310	RRCID ->	257676	COMPL. DATE	05/24/2010	TOTAL DEPTH	16055	PERF.	15679 - 15731
DEAN				1								
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		15
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	15 1	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

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

COOLEY (MEEK SAND)		//CONT.//		20385 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: FORT BEND				
FOSSIL OIL OPERATING, LLC		//CONT.//		278838									
HORELICA UNIT "A"		WELL #:			RRCID -> 244805	COMPL. DATE 05/08/2007	TOTAL DEPTH 12944	PERF. 8467	- 8473				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			18
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			18
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			18
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			18
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			18
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			18
PLUGGED AND ABANDONED 11/05/2019													

HILCORP ENERGY COMPANY				386310								
AYLOR "A"		WELL #:		1	RRCID -> 118957	COMPL. DATE 10/26/1985	TOTAL DEPTH 14281	PERF.13140	- 13560			
02	45724 X	45402	-0-	-322	-0-	4175 1	40579 2	Y	589	512 1		297
						648 9						
03	50623 X	49248	-0-	-1375	-0-	4398 1	44192 2	Y	598	636 1		259
						658 9						
04	48990 X	48428	-0-	-562	-0-	4157 1	43692 2	Y	526	500 1		285
						579 9						
05	50623 X	50339	-0-	-284	-0-	5347 1	44431 2	Y	510	540 1		255
						561 9						
06	48062 X	47231	-0-	-831	-0-	6437 1	40286 2	Y	462	537 1		180
						508 9						
07	49631 X	48292	-0-	-1339	-0-	4396 1	43302 2	Y	540	552 1		168
						594 9						

SANDERS, L. J.				1	RRCID -> 123821	COMPL. DATE 03/24/1987	TOTAL DEPTH 14300	PERF.13144	- 13343			
02	224 N	206	-0-	-18	-0-	19 1	185 2	N	2	2 1		187
						2 9						
03	338 N	338	-0-	-0-	-0-	30 1	305 2	N	3	4 1		186
						3 9						
04	240 N	131	-0-	-109	-0-	11 1	119 2	N	1	1 1		186
						1 9						
05	345 N	345	-0-	-0-	-0-	37 1	305 2	N	3	3 1		186
						3 9						
06	240 N	199	-0-	-41	-0-	27 1	170 2	N	2	2 1		186
						2 9						
*07	125 N	125	-0-	-0-	-0-	11 1	113 2	N	1	1 1		186
						1 9						

TOWNSITE				1	RRCID -> 132837	COMPL. DATE 09/19/1989	TOTAL DEPTH 18248	PERF.13120	- 13756			
02	5656 X	4765	-0-	-891	-0-	435 1	4232 2	N	89	42 1		198
						98 9						
03	6262 X	5272	-0-	-990	-0-	472 1 <td>4742 2</td> <td>N</td> <td>53</td> <td>57 1</td> <td></td> <td>194</td>	4742 2	N	53	57 1		194
						58 9						
04	6060 X	3716	-0-	-2344	-0-	320 1 <td>3359 2</td> <td>N</td> <td>34</td> <td>34 1</td> <td></td> <td>194</td>	3359 2	N	34	34 1		194
						37 9						
05	5642 X	1464	-0-	-4178	-0-	156 1 <td>1295 2</td> <td>N</td> <td>12</td> <td>20 1</td> <td></td> <td>186</td>	1295 2	N	12	20 1		186
						13 9						
06	5100 X	4782	-0-	-318	-0-	647 1 <td>4049 2</td> <td>N</td> <td>78</td> <td>186 1</td> <td></td> <td>78</td>	4049 2	N	78	186 1		78
						86 9						
*07	6108 X	6108	-0-	-0-	-0-	556 1 <td>5480 2</td> <td>N</td> <td>65</td> <td>54 1</td> <td></td> <td>89</td>	5480 2	N	65	54 1		89
						72 9						

COOLEY (MEEK SAND)		//CONT.// 20385 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FORT BEND		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310								
EL FERROCARRIL LTD.		WELL #: 2		RRCID -> 155701		COMPL. DATE 02/13/1998		TOTAL DEPTH 13700 PERF.12923 - 13399		
M O	ALLOW CODE	GAS 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
02	56 N	-0-	-0-	-56	-0-		Y	-0-		-0-
03	54 N	54	-0-	-0-	-0-	5 1	Y	1	1 1	-0-
						1 9				
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
05	9 N	9	-0-	-0-	-0-	1 1	Y	-0-		-0-
06	33 N	7	-0-	-26	-0-	1 1	Y	-0-		-0-
*07	6 N	6	-0-	-0-	-0-	1 1	Y	-0-		-0-

DUSEK		WELL #: 2		RRCID -> 157202		COMPL. DATE 06/23/2020		TOTAL DEPTH 13642 PERF.12823 - 13240		
02	84 X	-0-	-0-	-84	-0-		Y	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
04	3 N	-0-	-0-	-3	-0-		Y	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
06	226 N	226	-0-	-0-	-0-	31 1	Y	2	1 1	1
						2 9				
*07	65 N	65	-0-	-0-	-0-	6 1	Y	1	1 1	1
						1 9				

GALLIA		WELL #: 2		RRCID -> 157503		COMPL. DATE 02/15/2016		TOTAL DEPTH 12780 PERF. 6210 - 6400		
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
07	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		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-

ENGELHOLM		WELL #: 1		RRCID -> 163543		COMPL. DATE 03/11/1997		TOTAL DEPTH 13700 PERF.12798 - 13606		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	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		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-

COOLEY (MEEK SAND) HILCORP ENERGY COMPANY COLONY		//CONT.// //CONT.//	20385 300 386310	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FORT BEND							
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
COOLEY (MEEK SAND) HILCORP ENERGY COMPANY COLONY		//CONT.// //CONT.//	20385 300 386310	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FORT BEND							
		WELL #:	2	RRCID ->	166126	COMPL. DATE	11/20/2020	TOTAL DEPTH	13719	PERF.	14078 - 14280						
02		6036 X	6036	-0-	-0-	-0-	555	1	5394	2	Y	79	102	1			73
03		7099 X	5111	-0-	-1988	-0-	457	1	4595	2	Y	54	83	1			44
04		7406 X	7406	-0-	-0-	-0-	636	1	6687	2	Y	75	74	1			45
05		7099 X	5764	-0-	-1335	-0-	613	1	5092	2	Y	54	67	1			32
06		6799 X	6799	-0-	-0-	-0-	925	1	5791	2	Y	75	64	1			43
07		6138 X	2292	-0-	-3846	-0-	206	1	2032	2	Y	49	45	1			47
COLONY		WELL #:	3	RRCID ->	166569	COMPL. DATE	10/10/1997	TOTAL DEPTH	14120	PERF.	13774 - 13948						
02		7252 X	3472	-0-	-3780	-0-	319	1	3102	2	Y	46	79	1			69
03		7936 X	6772	-0-	-1164	-0-	606	1	6089	2	Y	70	87	1			52
04		8799 X	8799	-0-	-0-	-0-	756	1	7949	2	Y	85	81	1			56
05		8060 X	7613	-0-	-447	-0-	810	1	6729	2	Y	67	80	1			43
06		7671 X	7671	-0-	-0-	-0-	1042	1	6521	2	Y	98	77	1			64
*07		9336 X	9336	-0-	-0-	-0-	846	1	8337	2	Y	139	109	1			94
EL FERROCARRIL LTD		WELL #:	3	RRCID ->	167434	COMPL. DATE	04/29/1999	TOTAL DEPTH	14818	PERF.	14260 - 14420						
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					57
03		4 N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					57
04		1 N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					57
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					57
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					57
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					57
GRIGAR		WELL #:	3	RRCID ->	168730	COMPL. DATE	01/31/1998	TOTAL DEPTH	14120	PERF.	13724 - 13884						
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
GALLIA		WELL #:	3	RRCID ->	175901	COMPL. DATE	09/17/1999	TOTAL DEPTH	13600	PERF.	12755 - 13276						
02		21042 X	21042	-0-	-0-	-0-	1918	1	18647	2	Y	434	344	1			251
03		23866 X	23866	-0-	-0-	-0-	2111	1	21220	2	Y	486	579	1			158
04		23000 X	23000	-0-	-0-	-0-	1958	1	20588	2	Y	413	366	1			205
05		23726 X	23726	-0-	-0-	-0-	2503	1	20794	2	Y	390	377	1			218
06		23082 X	23082	-0-	-0-	-0-	3131	1	19595	2	Y	324	325	1			217
*07		22286 X	22286	-0-	-0-	-0-	2021	1	19915	2	Y	318	348	1			187

COOLEY (MEEK SAND)		//CONT.// 20385 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FORT BEND					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310											
KRISTYNIK		WELL #: 1		RRCID -> 198805		COMPL. DATE 03/18/2013		TOTAL DEPTH 13900		PERF.13894 - 14039			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02	3024 X	2496	-0-	-528	-0-	230	1	2236	2	N	27	23 1	69
03	3348 X	3143	-0-	-205	-0-	30	9	281	1	N	32	34 1	67
04	3240 X	2817	-0-	-423	-0-	35	9	242	1	N	25	24 1	68
05	3100 X	2814	-0-	-286	-0-	28	9	298	1	N	33	25 1	76
06	3030 X	2740	-0-	-290	-0-	36	9	374	1	N	21	21 1	76
07	3131 X	2770	-0-	-361	-0-	23	9	251	1	N	44	26 1	94
						48	9						

COLONY		WELL #: 5		RRCID -> 203321		COMPL. DATE 09/07/2014		TOTAL DEPTH 13810		PERF.14200 - 14340	
02	28 N	2	-0-	-26	-0-	2	2		Y	-0-	-0-
03	28 N	28	-0-	-0-	-0-	3	1	25	2	Y	-0-
04	30 N	30	-0-	-0-	-0-	3	1	27	2	Y	-0-
05	2 N	-0-	-0-	-2	-0-				Y	-0-	-0-
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-				Y	-0-	-0-
07	31 N	21	-0-	-10	-0-	2	1	19	2	Y	-0-

GALLIA		WELL #: 5		RRCID -> 203322		COMPL. DATE 08/08/2011		TOTAL DEPTH 13521		PERF.12754 - 13226			
02	7112 X	6939	-0-	-173	-0-	638	1	6203	2	Y	89	91 1	43
03	7910 X	7910	-0-	-0-	-0-	98	9	706	1	Y	98	123 1	18
04	7620 X	6174	-0-	-1446	-0-	108	9	530	1	Y	70	69 1	19
05	7874 X	5853	-0-	-2021	-0-	77	9	621	1	Y	62	67 1	14
06	6634 X	5659	-0-	-975	-0-	68	9	767	1	Y	85	70 1	29
07	6820 X	5881	-0-	-939	-0-	94	9	531	1	Y	113	99 1	43
						124	9						

COLONY		WELL #: 6		RRCID -> 203324		COMPL. DATE 05/06/2020		TOTAL DEPTH 13930		PERF.13700 - 13909			
02	9772 X	9406	-0-	-366	-0-	837	1	8139	2	Y	391	301 1	278
03	10819 X	10062	-0-	-757	-0-	430	9	896	1	Y	149	227 1	200
04	10470 X	9394	-0-	-1076	-0-	164	9	792	1	Y	248	198 1	250
05	10726 X	10254	-0-	-472	-0-	273	9	1076	1	Y	214	219 1	245
06	10060 X	10060	-0-	-0-	-0-	235	9	1352	1	Y	221	196 1	270
07	10075 X	9967	-0-	-108	-0-	243	9	898	1	Y	202	182 1	290
						222	9						

COOLEY (MEEK SAND)		//CONT.// 20385 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FORT BEND					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310												
DUSEK		WELL #: 6		RRCID -> 203777		COMPL. DATE 07/01/2004			TOTAL DEPTH 13736 PERF.13435 - 13570					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE			
02	9996 X	9399	-0-	-597	-0-	859	1	8353	2	Y	170	175	1	95
03	11067 X	10825	-0-	-242	-0-	187	9	9656	2	Y	189	207	1	77
04	10710 X	9557	-0-	-1153	-0-	208	9	8566	2	Y	160	82	1	155
05	11067 X	10757	-0-	-310	-0-	815	1	9461	2	Y	143	185	1	113
06	10275 X	9790	-0-	-485	-0-	176	9	8316	2	Y	132	161	1	84
07	10602 X	9416	-0-	-1186	-0-	1139	1	8416	2	Y	133	91	1	126
						157	9							
						1329	1							
						145	9							
						854	1							
						146	9							

GRIGAR		WELL #: 4		RRCID -> 220336		COMPL. DATE 09/15/2014			TOTAL DEPTH 13362 PERF.13481 - 13574					
02	12737 X	12737	-0-	-0-	-0-	1174	1	11412	2	N	137	112	1	180
03	12586 X	8458	-0-	-4128	-0-	151	9	7607	2	N	85	106	1	159
04	11160 X	5384	-0-	-5776	-0-	757	1	4867	2	N	49	53	1	155
05	13020 X	11911	-0-	-1109	-0-	94	9	10535	2	N	98	94	1	159
06	12600 X	10895	-0-	-1705	-0-	463	1	9313	2	N	85	82	1	162
07	13020 X	10534	-0-	-2486	-0-	54	9	9471	2	N	92	101	1	153
						1268	1							
						108	9							
						1488	1							
						94	9							
						962	1							
						101	9							

GRIGAR		WELL #: 5		RRCID -> 223727		COMPL. DATE 06/27/2006			TOTAL DEPTH 13707 PERF.13472 - 13632					
02	196 N	194	-0-	-2	-0-	18	1	174	2	N	2	2	1	3
03	332 N	332	-0-	-0-	-0-	2	9	299	2	N	3	3	1	3
04	210 N	201	-0-	-9	-0-	30	1	182	2	N	2	2	1	3
05	217 N	78	-0-	-139	-0-	17	1	69	2	N	1	1	1	3
06	210 N	59	-0-	-151	-0-	2	9	51	2	N	-0-	1	1	2
07	217 N	26	-0-	-191	-0-	8	1	24	2	N	-0-			2
						1	9							
						8	1							
						2	1							

GRIGAR		WELL #: 6		RRCID -> 227941		COMPL. DATE 06/08/2006			TOTAL DEPTH 13867 PERF.13500 - 13645					
02	1538 N	1538	-0-	-0-	-0-	142	1	1378	2	N	16	14	1	76
03	1271 N	140	-0-	-1131	-0-	18	9	126	2	N	2	5	1	73
04	2232 N	2232	-0-	-0-	-0-	12	1	2018	2	N	20	16	1	77
05	1897 N	1897	-0-	-0-	-0-	2	9	1677	2	N	16	17	1	76
06	1704 N	1704	-0-	-0-	-0-	192	1	1457	2	N	13	13	1	76
07	1302 N	1254	-0-	-48	-0-	22	9	1127	2	N	11	13	1	74
						202	1							
						18	9							
						233	1							
						14	9							
						115	1							
						12	9							

COOLEY (MEEK SAND)		//CONT.// 20385 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FORT BEND				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310											
GALLIA		WELL #: 6		RRCID -> 262674		COMPL. DATE 05/26/2011			TOTAL DEPTH 13090 PERF.12536 - 12930				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
02		6468 X	5435	-0-	-1033	-0-	501 1	4870 2	N	58	51 1		113
03		7842 X	7842	-0-	-0-	-0-	64 9	7053 2	N	79	81 1		111
04		7764 X	7764	-0-	-0-	-0-	87 9	7014 2	N	75	65 1		121
05		7130 X	6103	-0-	-1027	-0-	667 1	5389 2	N	59	59 1		121
06		6930 X	5900	-0-	-1030	-0-	83 9	5032 2	N	58	46 1		133
07		7161 X	4512	-0-	-2649	-0-	649 1	4051 2	N	45	47 1		131
							65 9						
							804 1						
							64 9						
							411 1						
							50 9						

DUSEK		WELL #: 7		RRCID -> 264878		COMPL. DATE 10/01/2013			TOTAL DEPTH 13430 PERF.13112 - 13250				
02		10976 X	10052	-0-	-924	-0-	920 1	8938 2	Y	176	182 1		98
03		12152 X	10379	-0-	-1773	-0-	194 9	9256 2	Y	184	204 1		78
04		12394 X	12394	-0-	-0-	-0-	921 1	11131 2	Y	185	101 1		162
05		12090 X	11429	-0-	-661	-0-	202 9	10055 2	Y	149	195 1		116
06		11089 X	11060	-0-	-29	-0-	1059 1	9388 2	Y	156	181 1		91
07		11408 X	10941	-0-	-467	-0-	204 9	9760 2	Y	173	104 1		160
							1210 1						
							164 9						
							1500 1						
							172 9						
							991 1						
							190 9						

COLONY		WELL #: 7H		RRCID -> 273184		COMPL. DATE 02/16/2013			TOTAL DEPTH 13397 PERF.13975 - 14888				
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
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			71
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			71
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			71

SENORA RESOURCES, INC.		767312		RRCID -> 241453		COMPL. DATE 12/27/2006			TOTAL DEPTH 14130 PERF.13566 - 13624				
HAJDIK-HAAS		WELL #: 1A											
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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	EOM BALANCE
02	6126 X	6126	-0-	-0-	-0-	559	1	5431	2	N	124	53	1	154
03	6740 X	6740	-0-	-0-	-0-	136	9	6019	2	N	111	72	1	193
04	4710 X	4279	-0-	-431	-0-	599	1	3843	2	N	64	40	1	217
05	5007 X	5007	-0-	-0-	-0-	122	9	4429	2	N	41	45	1	213
06	4710 X	3171	-0-	-1539	-0-	366	1	2710	2	N	25	27	1	211
07	4867 X	56	-0-	-4811	-0-	70	9	51	2	N	-0-	8	1	203
WINGATE			WELL #: 1		RRCID -> 157039		COMPL. DATE 07/02/2020			TOTAL DEPTH 13200 PERF.12343 - 13064				
02	4956 X	3525	-0-	-1431	-0-	325	1	3161	2	Y	35	29	1	67
03	5425 X	4632	-0-	-793	-0-	39	9	4154	2	Y	59	42	1	84
04	5250 X	4977	-0-	-273	-0-	413	1	4442	2	Y	102	129	1	57
05	5270 X	5156	-0-	-114	-0-	65	9	4524	2	Y	80	84	1	53
06	5367 X	5367	-0-	-0-	-0-	423	1	4544	2	Y	88	79	1	62
*07	5302 X	5302	-0-	-0-	-0-	112	9	4745	2	Y	68	44	1	86
WINGATE			WELL #: 2		RRCID -> 160799		COMPL. DATE 08/26/1996			TOTAL DEPTH N/A PERF.13038 - 13958				
02	2884 X	2032	-0-	-852	-0-	186	1	1807	2	Y	35	29	1	57
03	3100 X	2674	-0-	-426	-0-	39	9	2374	2	Y	58	42	1	73
04	3000 X	2889	-0-	-111	-0-	236	1	2538	2	Y	100	120	1	53
05	3007 X	2984	-0-	-23	-0-	64	9	2585	2	Y	80	82	1	51
06	3108 X	3108	-0-	-0-	-0-	241	1	2596	2	Y	88	78	1	61
*07	3118 X	3118	-0-	-0-	-0-	110	9	2763	2	Y	68	45	1	84
WINGATE			WELL #: 3		RRCID -> 169322		COMPL. DATE 12/16/1997			TOTAL DEPTH 13567 PERF.12672 - 13452				
02	84 X	67	-0-	-17	-0-	5	1	54	2	Y	7	6	1	5
03	93 N	90	-0-	-3	-0-	8	9	71	2	Y	11	8	1	8
04	104 N	104	-0-	-0-	-0-	7	1	75	2	Y	20	19	1	9
05	104 N	104	-0-	-0-	-0-	12	9	77	2	Y	16	15	1	10
06	90 N	37	-0-	-53	-0-	7	1	29	2	Y	3	7	1	6
07	93 N	77	-0-	-16	-0-	22	9	70	2	Y	-0-			6

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	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE					
02	2324 N	1634	-0-	-690	-0-	149 1	1445 2	Y	36	29 1		51					
03	2418 N	2152	-0-	-266	-0-	40 9	1899 2	Y	58	42 1		67					
04	2334 N	2334	-0-	-0-	-0-	64 9	2030 2	Y	101	119 1		49					
05	2406 N	2406	-0-	-0-	-0-	193 1	2068 2	Y	81	82 1		48					
06	2465 N	2465	-0-	-0-	-0-	111 9	2043 2	Y	87	76 1		59					
*07	2457 N	2457	-0-	-0-	-0-	249 1	2163 2	Y	67	44 1		82					
						89 9											
						326 1											
						96 9											
						220 1											
						74 9											
SANDERS, L. J.										WELL #: 2		RRCID -> 189817		COMPL. DATE 05/03/2002		TOTAL DEPTH 13407 PERF.12830 - 13243	
02	1680 N	1290	-0-	-390	-0-	119 1	1156 2	N	14	12 1		143					
03	1550 N	1379	-0-	-171	-0-	15 9	1240 2	N	14	15 1		142					
04	1545 N	1545	-0-	-0-	-0-	124 1	1397 2	N	14	13 1		143					
05	1426 N	1409	-0-	-17	-0-	15 9	1246 2	N	12	13 1		142					
06	1320 N	1193	-0-	-127	-0-	133 1	1020 2	N	9	10 1		141					
07	1612 N	1233	-0-	-379	-0-	15 9	1101 2	N	18	12 1		147					
						150 1											
						13 9											
						163 1											
						10 9											
						112 1											
						20 9											
AYLOR 'A'										WELL #: 3		RRCID -> 265025		COMPL. DATE 02/12/2012		TOTAL DEPTH 13008 PERF.12106 - 12846	
02	12992 X	10535	-0-	-2457	-0-	961 1	9339 2	Y	214	184 1		163					
03	13795 X	12811	-0-	-984	-0-	235 9	11419 2	Y	233	228 1		168					
04	14897 X	14897	-0-	-0-	-0-	1136 1	13376 2	Y	225	211 1		182					
05	14823 X	14823	-0-	-0-	-0-	256 9	13017 2	Y	217	222 1		177					
06	13409 X	13409	-0-	-0-	-0-	1273 1	11371 2	Y	201	279 1		99					
07	13795 X	12640	-0-	-1155	-0-	248 9	11273 2	Y	202	200 1		101					
						1567 1											
						239 9											
						1817 1											
						221 9											
						1145 1											
						222 9											
EL FERROCARRIL LTD										WELL #: 5		RRCID -> 271749		COMPL. DATE 11/22/2013		TOTAL DEPTH 13800 PERF.12341 - 13098	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-					
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-					
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-					
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-					
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-					
07	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	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02		7700 X	5518	-0-	-2182	-0-	511 1	4968 2	N	35	29 1	51
							39 9					
03		8525 X	7242	-0-	-1283	-0-	650 1	6528 2	N	58	42 1	67
							64 9					
04		8250 X	7755	-0-	-495	-0-	664 1	6980 2	N	101	120 1	48
							111 9					
05		8277 X	8053	-0-	-224	-0-	856 1	7109 2	N	80	82 1	46
							88 9					
06		7951 X	7951	-0-	-0-	-0-	1082 1	6772 2	N	88	78 1	56
							97 9					
07		8029 X	7686	-0-	-343	-0-	701 1	6909 2	N	69	45 1	80
							76 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
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	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
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

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
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		48
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		48
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		48
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		48
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		48
07	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
02	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 4		N	-0-		-0-
03	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 4		N	-0-		-0-
04	635 N	635	-0-	-0-	-0-	635 2		N	-0-		-0-
05	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129 2		N	-0-		-0-
*06	139 N	139	-0-	-0-	-0-	139 2		N	-0-		-0-
07	93 N	1	-0-	-92	-0-	1 4		N	-0-		-0-

COTTONWOOD, N. (14,270)
COSTA ENERGY, LLC
KENT-SPRADLEY UNIT

21025 777 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIBERTY
180534

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	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					155
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					155
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					155
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					155
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					155
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					155

HENDERSON PARTNERS

WELL #: 1ST RRCID -> 243705 COMPL. DATE 09/18/2021 TOTAL DEPTH 12969 PERF.14032 - 14410

02	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	4	1			-0-
03	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 01/22/2022

HENDERSON, EDMOND SR.

WELL #: 1 RRCID -> 244033 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 14950 PERF.13916 - 14452

02	644 N	465	-0-	-179	-0-	445	2	20	9	Y	18	3	1			235
03	775 N	502	-0-	-273	-0-	500	2	2	9	Y	2	181	1			56
04	990 N	589	-0-	-401	-0-	555	2	34	9	Y	31	4	1			83
05	527 N	463	-0-	-64	-0-	420	2	43	9	Y	39	1	1			121
06	847 N	847	-0-	-0-	-0-	786	2	61	9	Y	55	4	1			172
*07	918 N	918	-0-	-0-	-0-	882	2	36	9	Y	33	175	1			30

KENT-SPRADLEY UNIT

WELL #: 2ST RRCID -> 245433 COMPL. DATE 07/09/2011 TOTAL DEPTH 15000 PERF.14256 - 14320

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					169
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					169
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					169
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					169
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					169
07	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

02	22288 X	15795	-0-	-6493	-0-	14968	2	827	9	Y	752	832	1			442
03	24614 X	22831	-0-	-1783	-0-	21850	2	981	9	Y	892	962	1			372
04	24393 X	24393	-0-	-0-	-0-	23337	2	1056	9	Y	960	863	1			469
05	24467 X	24467	-0-	-0-	-0-	23454	2	1013	9	Y	921	963	1			427
06	23670 X	23670	-0-	-0-	-0-	22692	2	978	9	Y	889	822	1			494
07	25203 X	24018	-0-	-1185	-0-	23151	2	867	9	Y	788	1095	1			187

ZELDA

WELL #: 1 RRCID -> 250816 COMPL. DATE 06/14/2009 TOTAL DEPTH 15416 PERF.14134 - 14314

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					119
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					119
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					119
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					119
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					119
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					119

COTTONWOOD, N. (14,270)		//CONT.// 21025 777		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIBERTY								
COSTA ENERGY, LLC		//CONT.// 180534														
WILLIS RANCH		WELL #: 102ST		RRCID -> 263577		COMPL. DATE 12/06/2018		TOTAL DEPTH 14466 PERF.14230 - 14482								
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
02	14B2 EXT	-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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					446
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					446
07	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								
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					98
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					98
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					98
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					98
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					98
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					98

RAYMOND		WELL #: 1		RRCID -> 272084		COMPL. DATE 08/03/2016		TOTAL DEPTH 15785 PERF.13786 - 13868								
02	1904 X	1168	-0-	-736	-0-	1109	2	59	9	Y	54	185	1			303
03	1953 X	171	-0-	-1782	-0-	84	2	87	9	Y	79					382
04	2010 X	1315	-0-	-695	-0-	1198	2	117	9	Y	106	183	1			305
05	2077 X	1756	-0-	-321	-0-	1621	2	135	9	Y	123	183	1			245
06	2010 X	1698	-0-	-312	-0-	1556	2	142	9	Y	129	194	1			180
*07	1761 X	1761	-0-	-0-	-0-	1640	2	121	9	Y	110	177	1			113

TEXIAN OPERATING COMPANY, LLC		WELL #: 848681		RRCID -> 215405		COMPL. DATE 01/13/2009		TOTAL DEPTH 14781 PERF.14505 - 14565								
02	5600 X	1986	-0-	-3614	-0-	69	1	1708	3	Y	190					419
03	5828 X	1284	-0-	-4544	-0-	1164	3	120	9	Y	109	183	1			345
04	8064 X	8064	-0-	-0-	-0-	47	1	7455	3	Y	511	541	1			315
05	5665 X	5665	-0-	-0-	-0-	562	9									
06	5164 X	5164	-0-	-0-	-0-	111	1	5149	3	Y	368	355	1			328
07	7192 X	4986	-0-	-2206	-0-	405	9									
						61	1	4741	3	Y	329	359	1			298
						362	9									
						57	1	4601	3	Y	298	364	1			232
						328	9									

E. SCHWARZ		WELL #: 2		RRCID -> 258989		COMPL. DATE 08/11/2010		TOTAL DEPTH 15446 PERF.15072 - 15090								
02	0 J	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	18	1			-0-

E. SCHWARZ		WELL #: 3		RRCID -> 266955		COMPL. DATE 12/30/2011		TOTAL DEPTH 14737 PERF.14509 - 14611								
02	2128 X	934	-0-	-1194	-0-	36	1	898	3	N	-0-					179
03	2356 X	387	-0-	-1969	-0-	387	3			N	-0-					179
04	3717 X	3717	-0-	-0-	-0-	23	1	3694	3	N	-0-					179
05	2596 X	2596	-0-	-0-	-0-	54	1	2542	3	N	-0-					179
06	3208 X	3208	-0-	-0-	-0-	42	1	3166	3	N	-0-					179
07	2356 X	794	-0-	-1562	-0-	10	1	784	3	N	-0-	117	1			62

COTTONWOOD, N. (14,270)		//CONT.//		21025 777	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIBERTY								
WESTERN ENERGY GROUP, LLC				911874												
SWILLEY UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	208111	COMPL. DATE	10/09/2004	TOTAL DEPTH	15759	PERF.14272 - 14523				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				11
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				11
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				11
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				11
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				11
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				11
COVE (MA ZONE)				21188 299	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: MATAGORDA								
BLACK ELK ENERGY OFFSHORE OP LLC				073161												
TEXAS GULF 57686				WELL #:	6 U	RRCID ->	116062	COMPL. DATE	09/02/1984	TOTAL DEPTH	7894	PERF. 3091 - 3124				
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-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
TEXAS GULF 57686				WELL #:	15-L	RRCID ->	179923	COMPL. DATE	07/20/2000	TOTAL DEPTH	8595	PERF. 3054 - 3069				
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-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
COVE (MB ZONE)				21188 300	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: MATAGORDA								
BLACK ELK ENERGY OFFSHORE OP LLC				073161												
TEXAS GULF #57686				WELL #:	6 L	RRCID ->	116061	COMPL. DATE	09/11/1984	TOTAL DEPTH	7894	PERF. 4046 - 4110				
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	12949	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	12949	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	12949	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	12949	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	12949	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	12949	-0-					N	NO RPT				-0-
COVE (ME ZONE)				21188 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MATAGORDA								
BLACK ELK ENERGY OFFSHORE OP LLC				073161												
TEXAS GULF #57686				WELL #:	3 U	RRCID ->	042350	COMPL. DATE	04/11/1967	TOTAL DEPTH	8933	PERF. 8021 - 8670				
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-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
TEXAS GULF 57686				WELL #:	5	RRCID ->	045562	COMPL. DATE	02/21/1969	TOTAL DEPTH	8600	PERF. 6559 - 7964				
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-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

COVE (ME ZONE)		//CONT.//		21188 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MATAGORDA				
BLACK ELK ENERGY OFFSHORE OP LLC//CONT.//		073161										
TEXAS GULF 57686		WELL #:		7	RRCID ->	059010	COMPL. DATE	07/20/1999	TOTAL DEPTH	8382	PERF. 7602 - 7780	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

TEXAS GULF # 57686		WELL #:		8	RRCID ->	064597	COMPL. DATE	02/19/1985	TOTAL DEPTH	8236	PERF. 6985 - 7190	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

TEXAS GULF #57686		WELL #:		9	RRCID ->	122500	COMPL. DATE	09/16/1987	TOTAL DEPTH	9350	PERF. 8076 - 8263	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

TEXAS GULF 57686		WELL #:		11	RRCID ->	124564	COMPL. DATE	07/19/2000	TOTAL DEPTH	8500	PERF. 6995 - 7005	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

TEXAS GULF 57686		WELL #:		10-U	RRCID ->	158190	COMPL. DATE	03/26/1996	TOTAL DEPTH	9920	PERF. 8112 - 8140	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

TEXAS GULF 57686		WELL #:		12-U	RRCID ->	161302	COMPL. DATE	07/18/1999	TOTAL DEPTH	8113	PERF. 6869 - 6914	
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1202				N	NO RPT		-0-
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1202				N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1202				N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1202				N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1202				N	NO RPT		-0-
07	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	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

COVE (ME ZONE)		//CONT.//		21188 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MATAGORDA		
BLACK ELK ENERGY OFFSHORE OP LLC//CONT.//		073161								
TEXAS GULF #57686		WELL #:		1-U	RRCID -> 179563	COMPL. DATE	06/26/2000	TOTAL DEPTH	7765	PERF. 6662 - 6920
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	BALANCE
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

TEXAS GULF 57686		WELL #:		16	RRCID -> 180122	COMPL. DATE	06/01/2000	TOTAL DEPTH	7723	PERF. 7050 - 7620
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

TEXAS GULF 57686		WELL #:		2ST	RRCID -> 251456	COMPL. DATE	12/06/2010	TOTAL DEPTH	7689	PERF. 6689 - 6695
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

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
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

TEXAS GULF 57686		WELL #:		10-L	RRCID -> 123824	COMPL. DATE	01/26/1987	TOTAL DEPTH	9920	PERF. 8540 - 8678
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	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
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

COVE (MF ZONE)		//CONT.//		21188 666	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: MATAGORDA		
BLACK ELK ENERGY OFFSHORE OP LLC//CONT.//		073161									
COVE MCPAC		WELL #:		1-L	RRCID -> 161719	COMPL. DATE	09/12/1996	TOTAL DEPTH	8670	PERF.	8414 - 8514
M	ALLOW CODE	GAS 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
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

TEXAS GULF #57686		WELL #:		1-L	RRCID -> 179560	COMPL. DATE	04/26/2000	TOTAL DEPTH	7765	PERF.	7424 - 7518
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	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
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

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	
02	2352 #	774	-0-	-1578	-0-	112	1	658	3	Y	4	180
03	6086 R	6086	-0-	-0-	-0-	4	9					
04	12635 R	12635	-0-	-0-	-0-	16	1	5940	3	Y	118	133 1
05	12027 R	12027	-0-	-0-	-0-	130	9					
06	10667 R	10667	-0-	-0-	-0-	12299	3	336	9	Y	305	470
*07	13212 R	13212	-0-	-0-	-0-	96	1	11389	3	Y	493	705 1
						542	9					
						92	1	10011	3	Y	513	524 1
						564	9					
						99	1	12593	3	Y	473	560 1
						520	9					

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
02	8 N	-0-	-0-	-8	-0-			Y	-0-		5
03	11 N	-0-	-0-	-11	-0-			Y	-0-		5
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			Y	-0-		5
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		5
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		5
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		5

CROSS CREEK (WILCOX)		21840 475		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRIS		
REDBIRD OILFIELD SERVICES CORP.		696675								
BAHR INTEREST ET AL		WELL #: 1		RRCID -> 148210		COMPL. DATE 06/02/1997		TOTAL DEPTH 11525 PERF. 9732 - 10310		
M	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
02	2531 X	2531	-0-	-0-	-0-	2531 2	N	-0-		59
03	2254 N	2254	-0-	-0-	-0-	2254 2	N	-0-		59
04	2171 N	2171	-0-	-0-	-0-	2171 2	N	-0-		59
05	2790 N	2237	-0-	-553	-0-	2237 2	N	-0-		59
06	2537 N	2537	-0-	-0-	-0-	2537 2	N	-0-		59
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		59

BAHR INTEREST ET AL		WELL #: 2		RRCID -> 155124		COMPL. DATE 07/01/1995		TOTAL DEPTH 11380 PERF.10564 - 10779		
02	616 X	610	-0-	-6	-0-	610 2	Y	-0-		-0-
03	DLQ G-10	543	-0-	543	543	543 2	Y	-0-		-0-
04	DLQ G-10	523	-0-	523	1066	523 2	Y	-0-		-0-
05	DLQ G-10	539	-0-	539	1605	539 2	Y	-0-		-0-
06	DLQ G-10	611	-0-	611	2216	611 2	Y	-0-		-0-
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	2216		Y	NO RPT		-0-

BAHR INTEREST ET AL		WELL #: 3		RRCID -> 157025		COMPL. DATE 10/18/1995		TOTAL DEPTH 16854 PERF.10582 - 10658		
02	508 N	508	-0-	-0-	-0-	508 2	Y	-0-		11
03	DLQ G-10	453	-0-	453	453	453 2	Y	-0-		11
04	DLQ G-10	436	-0-	436	889	436 2	Y	-0-		11
05	DLQ G-10	449	-0-	449	1338	449 2	Y	-0-		11
06	DLQ G-10	509	-0-	509	1847	509 2	Y	-0-		11
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1847		Y	NO RPT		11

BAHR INTEREST ET AL UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 160513		COMPL. DATE 08/06/2010		TOTAL DEPTH 10947 PERF.11077 - 11370		
02	2788 X	2788	-0-	-0-	-0-	2633 2	Y	141	186 1	90
03	DLQ G-10	2451	-0-	2451	2451	2345 2	Y	96		186
04	DLQ G-10	2300	-0-	2300	4751	2258 2	Y	38		224
05	DLQ G-10	2402	-0-	2402	7153	2327 2	Y	68	178 1	114
06	DLQ G-10	2740	-0-	2740	9893	2639 2	Y	92	160 1	46
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	9893		Y	NO RPT		46

BAHR INTEREST ET AL		WELL #: 7		RRCID -> 161314		COMPL. DATE 07/29/1996		TOTAL DEPTH 10800 PERF.10009 - 10559		
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	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		
02	213 N	213	-0-	-0-	-0-	213 2	Y	-0-		-0-
03	190 N	190	-0-	-0-	-0-	190 2	Y	-0-		-0-
04	183 N	183	-0-	-0-	-0-	183 2	Y	-0-		-0-
05	248 N	189	-0-	-59	-0-	189 2	Y	-0-		-0-
06	214 N	214	-0-	-0-	-0-	214 2	Y	-0-		-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

CLEVELAND AGENTS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 161522		COMPL. DATE 05/19/1996		TOTAL DEPTH 11822 PERF.10770 - 11040		
02	498 N	498	-0-	-0-	-0-	498 2	N	-0-		-0-
03	444 N	444	-0-	-0-	-0-	444 2	N	-0-		-0-
04	427 N	427	-0-	-0-	-0-	427 2	N	-0-		-0-
05	558 N	440	-0-	-118	-0-	440 2	N	-0-		-0-
06	499 N	499	-0-	-0-	-0-	499 2	N	-0-		-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

CROSS CREEK (WILCOX)		//CONT.//		21840 475	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HARRIS		
REDBIRD OILFIELD SERVICES CORP.		//CONT.//		696675						
BAHR INTEREST ET AL		WELL #:		9	RRCID -> 165671	COMPL. DATE 06/11/1997	TOTAL DEPTH 10825	PERF.10000	- 10003	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	508 N	508	-0-	-0-	-0-	508 2	Y	-0-		-0-
03	DLQ G-10	453	-0-	453	453	453 2	Y	-0-		-0-
04	DLQ G-10	436	-0-	436	889	436 2	Y	-0-		-0-
05	DLQ G-10	449	-0-	449	1338	449 2	Y	-0-		-0-
06	DLQ G-10	509	-0-	509	1847	509 2	Y	-0-		-0-
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1847		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	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	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	
02	2664 R	2664	-0-	-0-	-0-	2664 2	Y	-0-		28
03	DLQ G-10	2372	-0-	2372	2372	2372 2	Y	-0-		28
04	DLQ G-10	2284	-0-	2284	4656	2284 2	Y	-0-		28
05	DLQ G-10	2354	-0-	2354	7010	2354 2	Y	-0-		28
06	DLQ G-10	2670	-0-	2670	9680	2670 2	Y	-0-		28
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	9680		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	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	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	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

CYPRESS EAGLE (WILCOX)				22470 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WHARTON		
SANDEL OPERATING COMPANY				747534						
DUNCAN, F. B.		WELL #:		1	RRCID -> 233223	COMPL. DATE 05/03/2012	TOTAL DEPTH 16030	PERF.11792	- 11822	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

CYPRESS EAGLE (WILCOX) //CONT.// 22470 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WHARTON							
SANDEL OPERATING COMPANY //CONT.// 747534																	
DUNCAN, F. B. WELL #: 2ST RRCID -> 236221										COMPL. DATE	11/14/2012	TOTAL DEPTH	12150	PERF.11840	- 11860		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	EOM BALANCE			
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			

GILBERT-FREEMAN WELL #: 1										RRCID ->	236240	COMPL. DATE	08/17/2011	TOTAL DEPTH	12205	PERF.11817	- 11832
02	2856	X	1089	-0-	-1767	-0-	-0-	909	2	180	9	N	164	152	1	39	
03	2976	X	1901	-0-	-1075	-0-	-0-	1864	2	37	9	N	34			73	
04	2880	X	1609	-0-	-1271	-0-	-0-	1565	2	44	9	N	40			113	
05	1798	X	1512	-0-	-286	-0-	-0-	1492	2	20	9	N	18			131	
06	1830	X	1741	-0-	-89	-0-	-0-	1694	2	47	9	N	43	156	1	18	
*07	1898	X	1898	-0-	-0-	-0-	-0-	1863	2	35	9	N	32			50	

DUNCAN, F. B. WELL #: 3										RRCID ->	239837	COMPL. DATE	04/12/2013	TOTAL DEPTH	12300	PERF.11796	- 11816
02	99	N	99	-0-	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-			27	
03	3100	N	3699	-0-	599	-0-	-0-	3484	2	215	9	N	195			222	
04	5427	X	4828	-0-	-599	-0-	-0-	4758	2	70	9	N	64			286	
05	5210	X	5210	-0-	-0-	-0-	-0-	5142	2	68	9	N	62	178	1	170	
06	9400	X	9400	-0-	-0-	-0-	-0-	9312	2	88	9	N	80			250	
*07	9341	X	9341	-0-	-0-	-0-	-0-	9232	2	109	9	N	99	182	1	167	

GILBERT-FREEMAN WELL #: 2										RRCID ->	242402	COMPL. DATE	08/08/2012	TOTAL DEPTH	12200	PERF.11885	- 11940
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			104	
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			104	
04	2605	X	2605	-0-	-0-	-0-	-0-	2563	2	42	9	N	38			142	
05	5221	X	5221	-0-	-0-	-0-	-0-	5135	2	86	9	N	78			220	
06	6008	X	6008	-0-	-0-	-0-	-0-	5933	2	75	9	N	68	191	1	97	
*07	6751	X	6751	-0-	-0-	-0-	-0-	6678	2	73	9	N	66			163	

GILBERT-FREEMAN WELL #: 3										RRCID ->	244594	COMPL. DATE	05/09/2011	TOTAL DEPTH	12100	PERF.10185	- 10200
02	420	N	121	-0-	-299	-0-	-0-	111	2	10	9	N	9	178	1	45	
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			45	
04	570	N	-0-	-0-	-570	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			45	
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			45	
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			45	
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			45	

GILBERT-FREEMAN UNIT WELL #: 5										RRCID ->	263493	COMPL. DATE	08/02/2012	TOTAL DEPTH	11985	PERF.11810	- 11830
02	4284	X	4052	-0-	-232	-0-	-0-	3974	2	78	9	N	71			204	
03	4743	X	3460	-0-	-1283	-0-	-0-	3387	2	73	9	N	66			270	
04	5760	X	4610	-0-	-1150	-0-	-0-	4519	2	91	9	N	83	176	1	177	
05	5952	X	4865	-0-	-1087	-0-	-0-	4788	2	77	9	N	70			247	
06	5215	X	5215	-0-	-0-	-0-	-0-	5110	2	105	9	N	95	187	1	155	
*07	5477	X	5477	-0-	-0-	-0-	-0-	5246	2	231	9	N	210	181	1	184	

CYPRESS RAVEN (WILCOX)
OBLAEN RESOURCES LLC
GARDNER DUNCAN

22472 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
617546

WELL #: 1 RRCID -> 257155 COMPL. DATE 04/28/2010 TOTAL DEPTH 10436 PERF. 9838 - 9914

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
02	16464	13033	-0-	-3431	-0-	12798	2	235	9	Y	214	186	1	251	
03	18476 #	13250	-0-	-5226	-0-	13011	2	239	9	Y	217	145	1	323	
04	16530 #	12729	-0-	-3801	-0-	12523	2	206	9	Y	187	165	1	345	
05	16926 #	12081	-0-	-4845	-0-	11918	2	163	9	Y	148	193	1	300	
06	15840 #	10643	-0-	-5197	-0-	10486	2	157	9	Y	143	195	1	248	
07	14415 #	9984	-0-	-4431	-0-	9886	2	98	9	Y	89	191	1	146	

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

02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			269
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			269
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			269
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			269
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			269
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			269

PLUGGED AND ABANDONED 02/17/2022

STONE 'B'

WELL #: 1 RRCID -> 262652 COMPL. DATE 05/12/2011 TOTAL DEPTH 11997 PERF.11236 - 11288

02	56420 X	55168	-0-	-1252	-0-	280	1	54095	2	N	721	719	1	2 8	563
						793	9								
03	55156 X	55156	-0-	-0-	-0-	280	1	54095	2	N	710	576	1	2 8	695
						781	9								
04	60784 X	60784	-0-	-0-	-0-	300	1	59667	2	N	743	925	1		513
						817	9								
05	62218 X	62218	-0-	-0-	-0-	310	1	61059	2	N	772	745	1	2 8	538
						849	9								
06	59100 X	54294	-0-	-4806	-0-	300	1	53547	2	N	406	568	1		376
						447	9								
07	61070 X	NO RPT	-0-	-61070	-0-					N	NO RPT				376

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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

DABOVAL (FRIO #7-6220)		22688 456		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON			
PALOMA OPERATING, LLC		100344									
C. J. DABOVAL -A-		WELL #:	8	RRCID ->	262155	COMPL. DATE	12/01/2010	TOTAL DEPTH	6960	PERF.	6248 - 6252
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
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	130	92 1	38
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		38

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
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		19
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		19
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		19
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		19
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		19
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		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
02		10752 #	-0-	-0-	-10752	-0-		N	-0-		146
03		9176 #	-0-	-0-	-9176	-0-		N	-0-	67 1	79
04		6210 #	-0-	-0-	-6210	-0-		N	-0-	67 1	12
05		5177 #	-0-	-0-	-5177	-0-		N	-0-		12
06		810 #	-0-	-0-	-810	-0-		N	-0-	8 1	4
07		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		4

DABOVAL (7180)		22688 930		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON			
PALOMA OPERATING, LLC		100344									
DABOVAL, C.J.		WELL #:	A 5	RRCID ->	093125	COMPL. DATE	07/00/1980	TOTAL DEPTH	7325	PERF.	7178 - 7180
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07		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
02		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	115	175 1	185
03		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	108	173 1	120
04		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	105		225
05		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	139	170 1	194
06		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	108	168 1	134
07		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		134

DAMASCUS (CARTER) XTO ENERGY INC. CARTER BROTHERS GAS UNIT 2		22876 200 945936		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ANGELINA							
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02		4272 X	4272	-0-	-0-	-0-	323 1	3910 2	Y		35					153
03		4523 X	4523	-0-	-0-	-0-	383 1	4118 2	Y		20					173
*04		4388 X	4388	-0-	-0-	-0-	446 1	3921 2	Y		19					192
*05		4474 X	4474	-0-	-0-	-0-	424 1	4036 2	Y		13					205
*06		4091 X	4091	-0-	-0-	-0-	407 1	3669 2	Y		14					219
*07		4504 X	4504	-0-	-0-	-0-	424 1	4074 2	Y		5	184 1				40

DAMASCUS (SEAMANS) FAULCONER ENERGY, LLC SEAMANS, ELMER		22876 500 263648		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ANGELINA							
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02		1008 N	807	-0-	-201	-0-	80 1	727 2	N		-0-					115
03		913 N	913	-0-	-0-	-0-	85 1	828 2	N		-0-					115
04		1048 N	1048	-0-	-0-	-0-	119 1	929 2	N		-0-					115
05		939 N	939	-0-	-0-	-0-	107 1	832 2	N		-0-					115
06		870 N	282	-0-	-588	-0-	33 1	249 2	N		-0-					115
07		1085 N	550	-0-	-535	-0-	51 1	499 2	N		-0-					115

CARTER BROS. GAS UNIT NO. 5		22876 500 263648		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ANGELINA							
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02		6664 X	6340	-0-	-324	-0-	626 1	5714 2	Y		-0-					146
03		7378 X	6254	-0-	-1124	-0-	579 1	5675 2	Y		-0-					146
04		7140 X	5745	-0-	-1395	-0-	654 1	5091 2	Y		-0-					146
05		7006 X	6507	-0-	-499	-0-	738 1	5769 2	Y		-0-					146
06		6780 X	5440	-0-	-1340	-0-	632 1	4808 2	Y		-0-					146
07		7006 X	6626	-0-	-380	-0-	615 1	6011 2	Y		-0-					146

DAMASCUS (WOODBINE) FAULCONER ENERGY, LLC DORRANCE UNIT		22876 600 263648		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: POLK							
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02		1187 N	1187	-0-	-0-	-0-	115 1	1050 2	N		20					179
03		1519 N	1113	-0-	-406	-0-	100 1	980 2	N		30					209
04		1530 N	1406	-0-	-124	-0-	160 1	1246 2	N		-0-					209
05		1595 N	1595	-0-	-0-	-0-	179 1	1396 2	N		18	179 1				48
06		1742 N	1742	-0-	-0-	-0-	202 1	1540 2	N		-0-					48
*07		1692 N	1692	-0-	-0-	-0-	157 1	1535 2	N		-0-					48

DAMASCUS (WOODBINE 9300) FAULCONER ENERGY, LLC BIRCH, R. E.		22876 700 263648		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: POLK							
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02		215 N	215	-0-	-0-	-0-	21 1	194 2	N		-0-					130
03		1549 N	1549	-0-	-0-	-0-	143 1	1406 2	N		-0-					130
04		1350 N	434	-0-	-916	-0-	49 1	385 2	N		-0-					130
05		248 N	49	-0-	-199	-0-	6 1	43 2	N		-0-	130 1				-0-
06		1500 N	929	-0-	-571	-0-	108 1	821 2	N		-0-					-0-
*07		818 N	818	-0-	-0-	-0-	76 1	742 2	N		-0-					-0-

DAMASCUS (WOODBINE 9330) FAULCONER ENERGY, LLC ANICO UNIT			22876 750 263648	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: POLK					
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
			WELL #: 3	RRCID -> 090403	COMPL. DATE 10/08/1980	TOTAL DEPTH 9303	PERF. 9170 - 9192				
02	1540 N	1372	-0-	-168	-0-	136 1	1236 2	Y	-0-		31
03	1798 N	1790	-0-	-8	-0-	164 1	1607 2	Y	17		48
04	1617 N	1617	-0-	-0-	-0-	19 9 176 1	1373 2	Y	62		110
05	1868 N	1868	-0-	-0-	-0-	68 9 211 1	1649 2	Y	7		117
06	1740 N	1606	-0-	-134	-0-	8 9 187 1	1419 2	Y	-0-		117
*07	1936 N	1936	-0-	-0-	-0-	180 1	1756 2	Y	-0-		117
CARTER BROS			WELL #: 1	RRCID -> 090567	COMPL. DATE 10/23/1980	TOTAL DEPTH 9210	PERF. 9049 - 9061				
02	1708 N	1439	-0-	-269	-0-	142 1	1297 2	Y	-0-		45
03	1891 N	1833	-0-	-58	-0-	169 1	1655 2	Y	8		53
04	810 N	373	-0-	-437	-0-	9 9 41 1	320 2	Y	11		64
05	1581 N	1	-0-	-1580	-0-	12 9 1 2		Y	-0-		64
06	1770 N	329	-0-	-1441	-0-	38 1	291 2	Y	-0-		64
*07	1743 N	1743	-0-	-0-	-0-	162 1	1581 2	Y	-0-		64
CARTER BROS. GAS UNIT 6			WELL #: 6	RRCID -> 102051	COMPL. DATE 09/07/1982	TOTAL DEPTH 9100	PERF. 8945 - 8975				
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
XTO ENERGY INC. ANICO UNIT			945936 WELL #: 4	RRCID -> 209493	COMPL. DATE 08/24/2004	TOTAL DEPTH 9260	PERF. 9103 - 9110				
02	389 N	389	-0-	-0-	-0-	196 1	193 2	Y	-0-		-0-
03	397 N	397	-0-	-0-	-0-	158 1	239 2	Y	-0-		-0-
*04	360 N	252	-0-	-108	-0-	169 1	83 2	Y	-0-		-0-
*05	372 N	305	-0-	-67	-0-	227 1	78 2	Y	-0-		-0-
*06	492 N	492	-0-	-0-	-0-	223 1	269 2	Y	-0-		-0-
*07	299 N	299	-0-	-0-	-0-	227 1	72 2	Y	-0-		-0-
DAMON MOUND, EAST (FLT BLK 1) DEGUELLO OPERATING LLC SMITH, T. L.			22898 666 210225 WELL #: 18	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: BRAZORIA					
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	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. HOLLAND, JOHN		500806		WELL #: 1 U		RRCID -> 005949		COMPL. DATE 05/09/1962		TOTAL DEPTH 8540 PERF. 7518 - 7524					
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
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

DANBURY (NODOSARIA)		22954 840		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BRAZORIA							
BXP OPERATING, LLC KILROY-VRAZEL		042191		WELL #: 1		RRCID -> 124695		COMPL. DATE 06/04/1987		TOTAL DEPTH 10260 PERF. 8983 - 8998					
02	756 N	633	-0-	-123	-0-	100	1	533	2	N	-0-				-0-
03	686 N	686	-0-	-0-	-0-	126	1	560	2	N	-0-				-0-
04	621 N	621	-0-	-0-	-0-	121	1	500	2	N	-0-				-0-
05	1012 N	1012	-0-	-0-	-0-	181	1	831	2	N	-0-				-0-
06	1039 N	1039	-0-	-0-	-0-	156	1	883	2	N	-0-				-0-
07	651 N	NO RPT	-0-	-651	-0-					N	NO RPT				-0-

DANBURY DOME (5655 SAND)		22975 450		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BRAZORIA							
BXP OPERATING, LLC BENNETT ESTATE		042191		WELL #: 1		RRCID -> 198252		COMPL. DATE 06/07/2011		TOTAL DEPTH 7587 PERF. 6582 - 6594					
02	588 N	111	-0-	-477	-0-	99	1	12	9	N	11	28	1		95
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				95
04	360 N	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-				95
05	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-				95
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				95
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				95

BENNETT ESTATE		WELL #: 3		RRCID -> 206057		COMPL. DATE 02/03/2006		TOTAL DEPTH 9153 PERF. 8924 - 8982							
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

BENNETT ESTATE		WELL #: 6		RRCID -> 212366		COMPL. DATE 09/05/2008		TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7631 - 7935							
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

BENNETT ESTATE		WELL #: 7		RRCID -> 218348		COMPL. DATE 02/08/2007		TOTAL DEPTH 8861 PERF. 8243 - 8250							
02	1484 N	1200	-0-	-284	-0-	1200	1			N	-0-				64
03	1702 N	1702	-0-	-0-	-0-			1	2	N	-0-				64
04	1914 N	1914	-0-	-0-	-0-	1914	1			N	-0-				64
05	1760 N	1760	-0-	-0-	-0-	1759	1	1	2	N	-0-				64
06	1650 N	1369	-0-	-281	-0-	1365	1	4	2	N	-0-				64
07	1953 N	NO RPT	-0-	-1953	-0-					N	NO RPT				64

DANBURY DOME (5655 SAND)		//CONT.//		22975 450	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: BRAZORIA			
STEALTH ONSITE SOLUTIONS LLC				100373							
SCHMIDT		WELL #:		1	RRCID ->	191427	COMPL. DATE	10/31/2001	TOTAL DEPTH	8928	PERF. 8694 - 8700
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
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		28
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		28
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		28
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		28
*06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-	28 7	-0-
*07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

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
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-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
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-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
02	0	N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		1521
03	0	N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		1521
04	0	N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		1521
05	0	N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		1521
06	0	N	-0-	-0-	-0-			N	-0-	1449 7	72
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		72

LONGLEY SWD		WELL #:		1	RRCID ->	284569	COMPL. DATE	07/19/2018	TOTAL DEPTH	4619	PERF. 4476 - 4486
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

DAYTON, NORTH (MIOCENE 2400)				23604 300	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: LIBERTY			
MAGNUM ENGINEERING COMPANY				521539							
BALDWIN, R. B., -C- O/A		WELL #:		3	RRCID ->	005959	COMPL. DATE	12/18/1956	TOTAL DEPTH	3413	PERF. 2426 - 2442
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

DAYTON, NORTH (MIOCENE 2400)										23604 300		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIBERTY	
MAGNUM ENGINEERING COMPANY										//CONT.// 521539							
WILLIAMS, J. D. -C-										WELL #: 28		RRCID -> 155453		COMPL. DATE 06/21/1995		TOTAL DEPTH 3809 PERF. 3460 - 3661	
M	O	ALLOW CODE	GAS 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			
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-			
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-			
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-			
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-			
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-			
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-			

DAYTON, NORTH (5000 SAND)										23604 800		ASSOCIATED		49B		CNTY: LIBERTY	
MAGNUM ENGINEERING COMPANY										//CONT.// 521539							
WILLIAMS, J. D. 'B'										WELL #: 23		RRCID -> 189093		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 4052 PERF. 3430 - 3450	
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
07		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.										//CONT.// 252992							
DEAN, LILLIAN										WELL #: 1		RRCID -> 091342		COMPL. DATE 09/13/1980		TOTAL DEPTH 13000 PERF.12922 - 12944	
02		343 N	343	-0-	-0-	-0-	343	2		N	-0-			93			
03		198 N	198	-0-	-0-	-0-	198	2		N	-0-			93			
04		60 N	-0-	-0-	-60	-0-				N	-0-			-0-			
05		62 N	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-			-0-			
06		60 N	-0-	-0-	-60	-0-				N	-0-			-0-			
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			

BLAKE, T. W.										WELL #: 1		RRCID -> 120941		COMPL. DATE 03/18/1986		TOTAL DEPTH 14218 PERF.12970 - 13010	
02		274 N	274	-0-	-0-	-0-	274	2		N	-0-			111			
03		159 N	159	-0-	-0-	-0-	159	2		N	-0-			111			
04		96 N	96	-0-	-0-	-0-	94	2	2	9	N	2		113			
05		96 N	96	-0-	-0-	-0-	94	2	2	9	N	2		115			
06		30 N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-			115			
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			115			

ROSIER, BARRIE DEAN										WELL #: 1		RRCID -> 160045		COMPL. DATE 08/22/1996		TOTAL DEPTH 15200 PERF.12962 - 13026	
02		206 X	206	-0-	-0-	-0-	206	2		N	-0-			88			
03		119 N	119	-0-	-0-	-0-	119	2		N	-0-			88			
04		270 N	96	-0-	-174	-0-	94	2	2	9	N	2		90			
05		217 N	96	-0-	-121	-0-	94	2	2	9	N	2		92			
06		120 N	-0-	-0-	-120	-0-				N	-0-			92			
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			92			

WOOD, VALDA										WELL #: 1		RRCID -> 179461		COMPL. DATE 01/16/1999		TOTAL DEPTH 14120 PERF.12866 - 12982	
02		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	918			N	-0-			-0-			
03		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	918			N	-0-			-0-			
04		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	918			N	-0-			-0-			
05		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	918			N	-0-			-0-			
06		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	918			N	-0-			-0-			
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	918			N	NO RPT			-0-			

OIL AND GAS DIVISION

DEAN LAKE (WILCOX 13000 HERB)		23745 510		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MONTGOMERY						
ENPOWER RESOURCES INC.		252992												
BLAKE, T. W.		WELL #: 2		RRCID -> 155737		COMPL. DATE 08/15/1995		TOTAL DEPTH 14200		PERF.13030 - 13055				
M	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
02	274 N	274	-0-	-0-	-0-	274	2			N	-0-			82
03	159 N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			N	-0-			82
04	96 N	96	-0-	-0-	-0-	94	2	2	9	N	2			84
05	96 N	96	-0-	-0-	-0-	94	2	2	9	N	2			86
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			86
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			86

DEAN LAKE (WILCOX 13300)		23745 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MONTGOMERY						
ENPOWER RESOURCES INC.		252992												
WOOD, VALDA		WELL #: 1		RRCID -> 179457		COMPL. DATE 01/16/1999		TOTAL DEPTH 14120		PERF.12866 - 13597				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	274 N	274	-0-	-0-	-0-	274	2			N	-0-			243
03	159 N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			N	-0-			243
04	96 N	96	-0-	-0-	-0-	94	2	2	9	N	2			245
05	96 N	96	-0-	-0-	-0-	94	2	2	9	N	2			247
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			247
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			247

GALLOWAY LONE STAR, L.L.C.		293245		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MONTGOMERY						
MAGNOLIA		WELL #: 1		RRCID -> 228947		COMPL. DATE 05/13/2020		TOTAL DEPTH 6008		PERF. 5752 - 5844				
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
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	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		884469												
KEMPERS		WELL #: 1		RRCID -> 138664		COMPL. DATE 03/01/1991		TOTAL DEPTH 12819		PERF.11536 - 11571				
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
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			30
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			30
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			30
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			30
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			30
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			30

DECKERS PRAIRIE (WILCOX H)		23861 908		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MONTGOMERY						
GATHER PETROLEUM CORPORATION		292850												
SCHOENFELD		WELL #: 2		RRCID -> 157194		COMPL. DATE 07/06/1995		TOTAL DEPTH 12797		PERF.12500 - 12560				
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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			700
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			700
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			700
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			700
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			700
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			700

DEEP PINES (WDBN AC) FORTUNE RESOURCES LLC HORIZON PROPERTIES				23903 300 278755	NON-ASSOCIATED				CAPACITY			CNTY: SAN JACINTO			
HORIZON PROPERTIES				WELL #:	1H	RRCID ->	271807	COMPL. DATE	07/29/2012	TOTAL	DEPTH	12562	PERF.	12577 - 16948	
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	EOM BALANCE
02		2016 N	1094	-0-	-922	-0-	971	2	123	9	Y	112	182	1	270
03		1382 N	1382	-0-	-0-	-0-	1006	2	376	9	Y	342	507	1	105
04		1290 N	1053	-0-	-237	-0-	969	2	84	9	Y	76			181
05		1138 N	1138	-0-	-0-	-0-	1040	2	98	9	Y	89	177	1	93
*06		1340 N	1340	-0-	-0-	-0-	1032	2	308	9	Y	280	187	1	186
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			186

HORIZON PROPERTIES				WELL #:	2H	RRCID ->	273262	COMPL. DATE	03/28/2013	TOTAL	DEPTH	12573	PERF.	13366 - 16953	
02		2240 X	1662	-0-	-578	-0-	1484	2	178	9	Y	162	181	1	147
03		2418 X	1558	-0-	-860	-0-	1378	2	180	9	Y	164			311
04		2340 X	1764	-0-	-576	-0-	1585	2	179	9	Y	163	177	1	297
05		1984 X	1826	-0-	-158	-0-	1655	2	171	9	Y	155	192	1	260
06		1770 X	1505	-0-	-265	-0-	1317	2	188	9	Y	171	186	1	245
07		1829 X	NO RPT	-0-	-1829	-0-					Y	NO RPT			245

HOP UNIT				WELL #:	1H	RRCID ->	281509	COMPL. DATE	06/14/2017	TOTAL	DEPTH	13072	PERF.	18540 - 18896	
02		1120 N	748	-0-	-372	-0-	706	2	42	9	N	38			188
03		827 N	827	-0-	-0-	-0-	784	2	43	9	N	39	180	1	47
04		788 N	788	-0-	-0-	-0-	745	2	43	9	N	39			86
05		992 N	992	-0-	-0-	-0-	944	2	48	9	N	44			130
*06		757 N	757	-0-	-0-	-0-	721	2	36	9	N	33			163
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			163

DOC				WELL #:	1H	RRCID ->	281661	COMPL. DATE	07/23/2014	TOTAL	DEPTH	13422	PERF.	13640 - 16496	
02		14840 X	7683	-0-	-7157	-0-	7368	2	315	9	N	286	383	1	154
03		16430 X	9241	-0-	-7189	-0-	8877	2	364	9	N	331	369	1	116
04		15900 X	8496	-0-	-7404	-0-	8149	2	347	9	N	315	192	1	239
05		9677 X	9677	-0-	-0-	-0-	9316	2	361	9	N	328	359	1	208
*06		9331 X	9331	-0-	-0-	-0-	9008	2	323	9	N	294	369	1	133
07		9238 X	NO RPT	-0-	-9238	-0-					N	NO RPT			133

BEN UNIT				WELL #:	1H	RRCID ->	281670	COMPL. DATE	07/16/2014	TOTAL	DEPTH	13143	PERF.	13945 - 20111	
02		11648 X	11197	-0-	-451	-0-	10690	2	507	9	N	461	572	1	126
03		12896 X	11691	-0-	-1205	-0-	11225	2	466	9	N	424	370	1	180
04		12480 X	8585	-0-	-3895	-0-	8200	2	385	9	N	350	367	1	163
05		12896 X	8831	-0-	-4065	-0-	8461	2	370	9	N	336	374	1	125
06		12480 X	8363	-0-	-4117	-0-	8038	2	325	9	N	295	175	1	245
07		12400 X	NO RPT	-0-	-12400	-0-					N	NO RPT			245

MATT DILLON STATE GUI				WELL #:	1H	RRCID ->	281692	COMPL. DATE	02/14/2014	TOTAL	DEPTH	12769	PERF.	13550 - 18146	
02		6440 X	4503	-0-	-1937	-0-	4356	2	147	9	N	134	187	1	138
03		7130 X	4816	-0-	-2314	-0-	4619	2	197	9	N	179			317
04		6900 X	4218	-0-	-2682	-0-	4060	2	158	9	N	144	194	1	267
05		5456 X	4957	-0-	-499	-0-	4803	2	154	9	N	140	192	1	215
06		5250 X	4932	-0-	-318	-0-	4732	2	200	9	N	182	186	1	211
07		4991 X	NO RPT	-0-	-4991	-0-					N	NO RPT			211

CHESTER				WELL #:	1H	RRCID ->	281693	COMPL. DATE	01/12/2015	TOTAL	DEPTH	13924	PERF.	13165 - 13177	
02		6720 X	4995	-0-	-1725	-0-	4916	2	79	9	N	72	183	1	101
03		7440 X	6087	-0-	-1353	-0-	5990	2	97	9	N	88			189
04		7200 X	5424	-0-	-1776	-0-	5330	2	94	9	N	85	191	1	83
05		6099 X	6099	-0-	-0-	-0-	6016	2	83	9	N	75			158
*06		5789 X	5789	-0-	-0-	-0-	5712	2	77	9	N	70	187	1	41
07		6076 X	NO RPT	-0-	-6076	-0-					N	NO RPT			41

DEEP PINES (WDBN AC)		//CONT.//		23903 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SAN JACINTO				
FORTUNE RESOURCES LLC		//CONT.//		278755									
LITTLE JOE		WELL #:		1H	RRCID ->	281694	COMPL. DATE	03/26/2014	TOTAL DEPTH	12545	PERF.	13367 - 18480	
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
02		3892 X	2844	-0-	-1048	-0-	2637 2	207 9	N	188	194 1		87
03		4309 X	2938	-0-	-1371	-0-	2577 2	361 9	N	328			415
04		4170 X	2554	-0-	-1616	-0-	2535 2	19 9	N	17	177 1		255
05		3380 X	3380	-0-	-0-	-0-	3134 2	246 9	N	224	373 1		106
06		3060 X	2700	-0-	-360	-0-	2532 2	168 9	N	153	182 1		77
07		3162 X	NO RPT	-0-	-3162	-0-			N	NO RPT			77

HOSS UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	281695	COMPL. DATE	12/08/2014	TOTAL DEPTH	12518	PERF.	12770 - 16190	
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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	
02		1556 N	1556	-0-	-0-	-0-	1556 2		N	-0-			36
03		3100 N	3762	-0-	662	662	3762 2		N	-0-			36
04		2467 N	1805	-0-	-662	-0-	1805 2		N	-0-			36
05		1488 N	1310	-0-	-178	-0-	1310 2		N	-0-			36
*06		2128 N	2128	-0-	-0-	-0-	2128 2		N	-0-			36
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			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	
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

UNION GAS OPERATING COMPANY				876500									
BP STARK A-370		WELL #:		1	RRCID ->	245856	COMPL. DATE	08/21/2008	TOTAL DEPTH	12112	PERF.	12009 - 12116	
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

DENIKE-TOM PHILLIPS (9800 FRIO)				24243 750	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BRAZORIA				
HCI ENERGY LLC				100146									
HARRIS		WELL #:		2	RRCID ->	290102	COMPL. DATE	05/11/2018	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	N/A	
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DENIKE-TOM PHILLIPS (9800 FRIO) //CONT.// 24243 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA
 HCI ENERGY LLC //CONT.// 100146
 HARRIS WELL #: 1 RRCID -> 290152 COMPL. DATE 06/08/2018 TOTAL DEPTH 10500 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
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DEUSSON ESTATE (COOK MNTN 2) 24423 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRIS
 BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC. 048169
 DEUSSEN ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 258272 COMPL. DATE 07/29/2015 TOTAL DEPTH 9681 PERF. 9964 - 10004

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
02	4906 X	4906	-0-	-0-	-0-	95	1	4732	2	Y	72	186	1			70
						79	9									
03	4840 X	4840	-0-	-0-	-0-	95	1	4732	2	Y	12					82
						13	9									
04	8538 X	8538	-0-	-0-	-0-	177	1	8308	2	Y	48					130
						53	9									
05	7316 X	6856	-0-	-460	-0-	52	1	6712	2	Y	84					214
						92	9									
*06	7657 X	7657	-0-	-0-	-0-	192	1	7316	2	Y	135	177	1			172
						149	9									
07	5425 X	NO RPT	-0-	-5425	-0-					Y	NO RPT					172

DEUSSEN ESTATE A WELL #: 1 RRCID -> 263044 COMPL. DATE 10/12/2011 TOTAL DEPTH 9866 PERF. 9590 - 10236

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
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DEUSSEN ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 265007 COMPL. DATE 01/05/2011 TOTAL DEPTH 9792 PERF. 9464 - 10228

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
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	233				Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	233				Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	233				Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	233				Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	233				Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	233				Y	NO RPT					-0-

DEVERS, NW. (LOWER COOK MNTN. 1) 24430 240 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIBERTY
 BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC. 048169
 RAYWOOD INVESTMENTS WELL #: 1 RRCID -> 227054 COMPL. DATE 03/26/2006 TOTAL DEPTH 13915 PERF.13052 - 13130

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
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DEVERS, NW. (LOWER COOK MTN. 1) //CONT.// 24430 240 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIBERTY
 BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC. //CONT.// 048169
 LADD WELL #: 1 RRCID -> 276611 COMPL. DATE 08/20/2015 TOTAL DEPTH 13350 PERF.12805 - 12814

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
02	3696 X	3690	-0-	-6	-0-	277	1	3211	2	N	184	183 1	215
						202	9						
03	3837 X	3837	-0-	-0-	-0-	277	1	3211	2	N	317	354 1	177
						349	9						
04	3840 X	3787	-0-	-53	-0-	297	1	3176	2	N	285	178 1	280
						314	9						
05	4008 X	4008	-0-	-0-	-0-	310	1	3449	2	N	226	183 1	321
						249	9						
06	3960 X	3566	-0-	-394	-0-	300	1	3026	2	N	218	375 1	164
						240	9						
07	4092 X	NO RPT	-0-	-4092	-0-					N	NO RPT		164

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

02	69048 #	56692	-0-	-12356	-0-	277	1	55885	2	N	482	524 1	513
						530	9						
03	73811 #	56701	-0-	-17110	-0-	277	1	55885	2	N	490	525 1	466
						539	9						
04	70380 #	2110	-0-	-68270	-0-	12	1	2064	2	N	31	4 8	493
						34	9						
05	71889 #	-0-	-0-	-71889	-0-					N	-0-		493
06	66090 #	-0-	-0-	-66090	-0-					N	-0-		493
07	62775 #	NO RPT	-0-	-62775	-0-					N	NO RPT		493

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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	6967					N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	6967					N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	6967					N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	6967					N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	6967					N	-0-		-0-
07	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

02	93153 X	93153	-0-	-0-	-0-	280	1	89022	2	N	3501	3440 1	531
						3851	9						
03	94086 X	94086	-0-	-0-	-0-	280	1	89022	2	N	4349	4383 1	494
						4784	9						
04	119694 X	119694	-0-	-0-	-0-	300	1	114756	2	N	4216	4163 1	546
						4638	9						
05	120475 X	120475	-0-	-0-	-0-	310	1	115167	2	N	4544	4335 1	753
						4998	9						
*06	109995 X	109995	-0-	-0-	-0-	300	1	105880	2	N	3468	3779 1	441
						3815	9						
07	23467 X	NO RPT	-0-	-23467	-0-					N	NO RPT		441

DEVILLIER (LOX B) 24433 225 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
 ELLIOTT OIL COMPANY, L.P. 247838
 HSR E. COOPER NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 171899 COMPL. DATE 10/17/1996 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10699 - 10702

M	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
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			46
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			46
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			46
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			46
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			46
07	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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DEVIL (FRIO) 24441 575 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JEFFERSON
 MAGNUM PRODUCING, LP 521516
 FRIENDSHIP WELL #: 1 RRCID -> 188081 COMPL. DATE 02/06/2002 TOTAL DEPTH 13050 PERF.12878 - 12906

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DICKINSON (FRIO CONS.)													24674 800	NON-ASSOCIATED	SALVAGE	CNTY: GALVESTON		
COLUMBUS ENERGY, LLC													169313					
BAYOU DEVELOPMENT B													WELL #:	6GU	RRCID -> 065429	COMPL. DATE 01/14/1976	TOTAL DEPTH 9943	PERF. N/A
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	156				Y	NO RPT						-0-	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	156				Y	NO RPT						-0-	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	156				Y	NO RPT						-0-	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	156				Y	NO RPT						-0-	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	156				Y	NO RPT						-0-	
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	156				Y	NO RPT						-0-	

BAYOU DEVELOPMENT B													WELL #:	40U	RRCID -> 160237	COMPL. DATE 09/24/1996	TOTAL DEPTH 9731	PERF. 7947 - 7986
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT						-0-	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT						-0-	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT						-0-	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT						-0-	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT						-0-	
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT						-0-	

BAYOU DEVELOPMENT B													WELL #:	30U	RRCID -> 193911	COMPL. DATE 02/10/2003	TOTAL DEPTH 9750	PERF. 7336 - 7346
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1786				Y	NO RPT						-0-	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1786				Y	NO RPT						-0-	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1786				Y	NO RPT						-0-	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1786				Y	NO RPT						-0-	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1786				Y	NO RPT						-0-	
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1786				Y	NO RPT						-0-	

BAYOU DEVELOPMENT B													WELL #:	17	RRCID -> 204719	COMPL. DATE 11/05/2006	TOTAL DEPTH 9660	PERF. 8176 - 8469
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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-	
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-	

BAYOU DEVELOPMENT B													WELL #:	19	RRCID -> 226570	COMPL. DATE 02/27/2009	TOTAL DEPTH 10162	PERF. 9128 - 9212
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	3996				Y	NO RPT						-0-	
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	3996				Y	NO RPT						-0-	
04	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	3996				Y	NO RPT						-0-	
05	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	3996				Y	NO RPT						-0-	
06	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	3996				Y	NO RPT						-0-	
07	DLQ	G-10	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
02		0 X	NO RPT	-0-	-0-	855				N	NO RPT						-0-	
03		0 X	NO RPT	-0-	-0-	855				N	NO RPT						-0-	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	855				N	NO RPT						-0-	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	855				N	NO RPT						-0-	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	855				N	NO RPT						-0-	
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	855				N	NO RPT						-0-	

DICKINSON (FRIO CONS.)		//CONT.//		24674 800	NON-ASSOCIATED	SALVAGE	CNTY: GALVESTON			
FOURTH FLOOR OPERATING LLC				280967						
BAYOU DEVELOPMENT B		WELL #:		1	RRCID -> 112016	COMPL. DATE 04/26/1993	TOTAL DEPTH 10497	PERF. 6186	- 6202	
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
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

PROGENIES OPERATING LLC				681161						
BAYOU DEVELOPMENT B		WELL #:		15	RRCID -> 151793	COMPL. DATE 09/01/2004	TOTAL DEPTH 9570	PERF. 9244	- 9347	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

STEWART, MACO A		WELL #:		43	RRCID -> 161674	COMPL. DATE 04/06/2009	TOTAL DEPTH 9740	PERF. 8760	- 8764	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

STEWART, MACO A		WELL #:		36	RRCID -> 166095	COMPL. DATE 12/01/2006	TOTAL DEPTH 9750	PERF. 7415	- 7431	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

STEWART, MACO A		WELL #:		2	RRCID -> 166648	COMPL. DATE 09/04/1997	TOTAL DEPTH 9710	PERF. 8090	- 8124	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

BAYOU DEVELOPMENT B		WELL #:		16	RRCID -> 171774	COMPL. DATE 11/07/1998	TOTAL DEPTH 9624	PERF. 7864	- 7893	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
07	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														
BAYOU DEVELOPMENT B		WELL #: 3GU		RRCID -> 172236		COMPL. DATE 04/15/2008		TOTAL DEPTH 9697 PERF. 7444 - 7537								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	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								
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BAYOU DEVELOPMENT B		WELL #: 18		RRCID -> 198557		COMPL. DATE 11/02/2006		TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8548 - 8559								
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	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								
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MACO-STEWART		WELL #: A 37 S		RRCID -> 210108		COMPL. DATE 12/17/2009		TOTAL DEPTH 9675 PERF. 8362 - 8648								
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BAYOU DEVELOPMENT		WELL #: 20		RRCID -> 242062		COMPL. DATE 09/23/2006		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8215 - 9125								
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BAYOU DEVELOPMENT B		WELL #: 22		RRCID -> 247646		COMPL. DATE 09/23/2006		TOTAL DEPTH 9379 PERF. 8209 - 8344								
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OIL AND GAS DIVISION

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

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
02	62 R	62	-0-	-0-	-0-	9	1	51	2	N	2		100
03	52 R	52	-0-	-0-	-0-	2	9	44	2	N	2		102
04	60 #	50	-0-	-10	-0-	6	1	44	2	N	-0-		102
05	62 #	43	-0-	-19	-0-	4	1	36	2	N	3		105
06	60 #	36	-0-	-24	-0-	3	9	30	2	N	1		106
07	62 #	29	-0-	-33	-0-	1	9	25	2	N	1		107

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

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
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

DOBBIN (11740) 25058 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MONTGOMERY
GALLOWAY ENERGY CO. 293303
HEINTZ, D.J. "A" WELL #: 1 RRCID -> 087462 COMPL. DATE 03/15/1980 TOTAL DEPTH 17456 PERF. 11746 - 11772

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02	34 N	34	-0-	-0-	-0-	8	1	26	2	N	-0-		96
03	83 N	83	-0-	-0-	-0-	24	1	59	2	N	-0-		96
04	230 N	230	-0-	-0-	-0-	16	1	214	2	N	-0-		96
05	341 N	341	-0-	-0-	-0-	48	1	293	2	N	-0-		96
*06	70 N	70	-0-	-0-	-0-	8	1	62	2	N	-0-		96
07	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT		96

DOCE PIEDRAS (YEGUA 7700) 25083 495 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
FLETCHER OPERATING, LLC 273611
EARL ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 255636 COMPL. DATE 03/01/2010 TOTAL DEPTH 8324 PERF. 7712 - 7716

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
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

DOTY, SE (VICKSBURG)		25636 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ORANGE				
HILCORP ENERGY COMPANY		386310										
WILLIAMS, E. F. ET AL		WELL #: 1		RRCID -> 127221		COMPL. DATE 04/10/2014		TOTAL DEPTH 9300		PERF. 8958 - 9014		
M	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	
02	6776	2998	-0-	-3778	-0-	237	1	2630	2	N	119	157
						131	9					
03	7794	7648	-0-	-146	-0-	465	1	6857	2	N	296	361 1 92
						326	9					
04	7260	7082	-0-	-178	-0-	450	1	6379	2	N	230	184 1 138
						253	9					
05	7502	8241	-0-	739	739	465	1	7488	2	N	262	183 1 217
						288	9					
06	7260	7817	-0-	557	1296	450	1	7077	2	N	264	361 1 120
						290	9					
07	7502	7084	-0-	-418	878	465	1	6360	2	N	235	182 1 173
						259	9					

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	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	
02	6319 X	6319	-0-	-0- B	-0-	6319	3			N	-0-	142
03	7500 X	7500	-0-	-0- B	-0-	7500	3			N	-0-	142
04	6952 X	6952	-0-	-0- B	-0-	6952	3			N	-0-	142
05	7462 X	7462	-0-	-0- B	-0-	7462	3			N	-0-	142
06	7686 X	7686	-0-	-0- B	-0-	7686	3			N	-0-	142
*07	7935 X	7935	-0-	-0- B	-0-	7935	3			N	-0-	142

MOLLY S. LUHRS, ET AL UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 122381		COMPL. DATE 09/24/1986		TOTAL DEPTH 14642		PERF.14406 - 14448		
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	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	27
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	27
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	27
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	27
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	27
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	27

ALABAMA-COUSHATTA		WELL #: 2		RRCID -> 131890		COMPL. DATE 07/03/1989		TOTAL DEPTH 14470		PERF.14165 - 14224		
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	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
07	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	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	
02	2466 N	2466	-0-	-0- B	-0-	2460	3	6	9	N	5	2 8 98
03	2324 N	2324	-0-	-0- B	-0-	2296	3	28	9	N	25	123
04	2760 N	2486	-0-	-274 B	-0-	2458	3	28	9	N	25	148
05	2728 N	1705	-0-	-1023 B	-0-	1683	3	22	9	N	20	168
06	2354 N	2354	-0-	-0- B	-0-	2315	3	39	9	N	35	203
07	2573 N	2180	-0-	-393 B	-0-	2163	3	17	9	N	15	218

CARTER, W. T. & BRO. UNIT '3'		WELL #: 3		RRCID -> 138419		COMPL. DATE 04/22/1991		TOTAL DEPTH 14516		PERF.14231 - 14269		
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	
02	8092 X	5797	-0-	-2295 B	-0-	5762	3	35	9	N	32	175 1 85
03	10658 X	10658	-0-	-0- B	-0-	10583	3	75	9	N	68	153
04	9313 X	9313	-0-	-0- B	-0-	9223	3	90	9	N	82	235
05	9579 X	9374	-0-	-205 B	-0-	9296	3	78	9	N	71	178 1 128
06	9270 X	9118	-0-	-152 B	-0-	9046	3	72	9	N	65	193
07	9579 X	9062	-0-	-517 B	-0-	8989	3	73	9	N	66	177 1 82

DOUBLE A WELLS (WOODBINE) //CONT.// 25645 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POLK																	
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467																	
CARTER, W. T. & BRO. B WELL #: 4 RRCID -> 142362 COMPL. DATE 08/02/1992 TOTAL DEPTH 14610 PERF.14414 - 14460																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02		3460 X	3460	-0-	-0- B	-0-	3321	3	139	9	N	126					237
03		3735 X	3735	-0-	-0- B	-0-	3614	3	121	9	N	110	178	1			169
04		3139 X	3139	-0-	-0- B	-0-	3021	3	118	9	N	107	175	1			101
05		3305 X	3305	-0-	-0- B	-0-	3194	3	111	9	N	101					202
06		2979 X	2979	-0-	-0- B	-0-	2901	3	78	9	N	71	179	1			94
*07		3255 X	3255	-0-	-0- B	-0-	3153	3	102	9	N	93					187

ALABAMA-COUSHATTA WELL #: 4 RRCID -> 147134 COMPL. DATE 07/31/1993 TOTAL DEPTH 14600 PERF.14152 - 14266																	
02		0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					67
03		0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					67
04		0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					67
05		0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					67
06		0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					67
07		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																	
02		12923 X	12923	-0-	-0- B	-0-	12463	3	460	9	N	418	365	1	2	8	231
03		14218 X	14218	-0-	-0- B	-0-	13636	3	582	9	N	529	526	1	3	8	231
04		13500 X	6377	-0-	-7123 B	-0-	6115	3	262	9	N	238	178	1	2	8	289
05		13950 X	1008	-0-	-12942 B	-0-	980	3	28	9	N	25	191	1			123
06		13500 X	-0-	-0-	-13500 B	-0-					N	-0-					123
07		13950 X	-0-	-0-	-13950 B	-0-					N	-0-					123

CARTER, W. T. & BRO. WELL #: 7 RRCID -> 152163 COMPL. DATE 07/29/1994 TOTAL DEPTH 14163 PERF.13937 - 14028																	
02		11587 X	11587	-0-	-0- B	-0-	454	1	10421	3	N	647	909	1	2	8	328
							712	9									
03		15903 X	15903	-0-	-0- B	-0-	627	1	14553	3	N	657	750	1	1	8	234
							723	9									
04		16175 X	16175	-0-	-0- B	-0-	627	1	14823	3	N	659	540	1	2	8	351
							725	9									
05		16766 X	16766	-0-	-0- B	-0-	651	1	15277	3	N	762	538	1			575
							838	9									
06		15420 X	15420	-0-	-0- B	-0-	618	1	14080	3	N	656	883	1			348
							722	9									
*07		14934 X	14934	-0-	-0- B	-0-	605	1	13615	3	N	649	725	1			272
							714	9									

JACKSON, H. WELL #: 1 RRCID -> 152388 COMPL. DATE 09/26/1994 TOTAL DEPTH 13993 PERF.13870 - 13907																	
02		2044 N	1645	-0-	-399 B	-0-	106	1	1459	3	N	73					293
							80	9									
03		822 N	822	-0-	-0- B	-0-	52	1	726	3	N	40	188	1			145
							44	9									
04		1560 N	451	-0-	-1109 B	-0-	35	1	391	3	N	23					168
							25	9									
05		1829 N	1282	-0-	-547 B	-0-	93	1	1153	3	N	33					201
							36	9									
06		810 N	674	-0-	-136 B	-0-	50	1	600	3	N	22					223
							24	9									
07		465 N	1	-0-	-464 B	-0-	1	3			N	-0-					223

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	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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-35229					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-35229					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-35229					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-35229					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-35229					N	-0-					-0-
07	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								
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	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								
02	616 N	482	-0-	-134 B	-0-	33	1	449	3	N	-0-					117
03	688 N	688	-0-	-0- B	-0-	46	1	642	3	N	-0-					117
04	677 N	677	-0-	-0- B	-0-	55	1	622	3	N	-0-					117
05	651 N	651	-0-	-0- B	-0-	49	1	602	3	N	-0-					117
06	660 N	622	-0-	-38 B	-0-	48	1	574	3	N	-0-					117
07	713 N	599	-0-	-114 B	-0-	47	1	552	3	N	-0-					117

ALABAMA-COUSHATTA UNIT 5		WELL #: 5		RRCID -> 154832		COMPL. DATE 05/02/1995		TOTAL DEPTH 14334 PERF.14114 - 14184								
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-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-141					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-141					N	-0-					-0-
07	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								
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

ALABAMA-COUSHATTA UNIT 6		WELL #: 6		RRCID -> 156614		COMPL. DATE 09/26/1995		TOTAL DEPTH 14320 PERF.14098 - 14151								
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	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								
02	187 N	187	-0-	-0- B	-0-	13	1	174	3	N	-0-					28
03	130 N	130	-0-	-0- B	-0-	9	1	121	3	N	-0-					28
04	290 N	290	-0-	-0- B	-0-	24	1	266	3	N	-0-					28
05	267 N	267	-0-	-0- B	-0-	20	1	247	3	N	-0-					28
06	198 N	198	-0-	-0- B	-0-	15	1	183	3	N	-0-					28
07	279 N	167	-0-	-112 B	-0-	13	1	154	3	N	-0-					28

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 PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	EOM BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M		
02		5796 X	3210	-0-	-2586 B	-0-	486 1	2625 3		N	90	378
							99 9					
03		6417 X	5302	-0-	-1115 B	-0-	815 1	4334 3		N	139	517
							153 9					
04		6210 X	4639	-0-	-1571 B	-0-	668 1	3847 3		N	113 191 1	439
							124 9					
05		5688 X	5688	-0-	-0- B	-0-	866 1	4731 3		N	83 363 1	159
							91 9					
06		7022 X	7022	-0-	-0- B	-0-	1051 1	5791 3		N	164	323
							180 9					
07		5301 X	4410	-0-	-891 B	-0-	683 1	3655 3		N	65 178 1	210
							72 9					

CHAMPION INT'L. C WELL #: 2 RRCID -> 159465 COMPL. DATE 05/11/1996 TOTAL DEPTH 14826 PERF.14592 - 14702												
02		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	91	150
03		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	150
04		210 N	-0-	-0-	-210 B	-0-				N	2 8	150
05		192 N	192	-0-	-0- B	-0-	30 1	162 3		N	-0-	150
06		66 N	66	-0-	-0- B	-0-	10 1	56 3		N	-0-	150
*07		91 N	91	-0-	-0- B	-0-	14 1	77 3		N	-0-	150

CARTER, W. T. & BRO. A WELL #: 1 RRCID -> 160321 COMPL. DATE 09/13/1996 TOTAL DEPTH 14280 PERF.14070 - 14086												
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-
07		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												
02		12068 X	2360	-0-	-9708 B	-0-	2301 3	59 9		N	54	333
03		13361 X	1767	-0-	-11594 B	-0-	1716 3	51 9		N	46	379
04		6540 X	1195	-0-	-5345 B	-0-	1121 3	74 9		N	67 177 1	269
05		2604 X	537	-0-	-2067 B	-0-	530 3	7 9		N	6	275
06		2520 X	825	-0-	-1695 B	-0-	794 3	31 9		N	28 189 1	114
07		2604 X	1906	-0-	-698 B	-0-	1845 3	61 9		N	55	169

CARTER, W. T. & BRO. "D" WELL #: 2 RRCID -> 161596 COMPL. DATE 12/09/1996 TOTAL DEPTH 14207 PERF.14020 - 14058												
02		6639 X	6639	-0-	-0- B	-0-	445 1	6097 3		N	88	411
							97 9					
03		6299 X	6299	-0-	-0- B	-0-	413 1	5768 3		N	107 355 1	163
							118 9					
04		4249 X	4249	-0-	-0- B	-0-	342 1	3843 3		N	58	221
							64 9					
05		3224 X	3224	-0-	-0- B	-0-	237 1	2934 3		N	48	269
							53 9					
06		3370 X	3370	-0-	-0- B	-0-	257 1	3068 3		N	41 180 1	130
							45 9					
*07		2515 X	2515	-0-	-0- B	-0-	195 1	2291 3		N	26	156
							29 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	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
02		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			51
03		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			51
04		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			51
05		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			51
06		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			51
07		0 N	-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

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
07	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

02	1336	N	1336	-0-	-0- B	-0-	1092	3	244	9	N	222	179	1	482
03	1356	N	1356	-0-	-0- B	-0-	1080	3	276	9	N	251	179	1	554
04	1358	N	1358	-0-	-0- B	-0-	1125	3	233	9	N	212	373	1	393
05	1488	N	1307	-0-	-181 B	-0-	1061	3	246	9	N	224	178	1	439
06	1419	N	1419	-0-	-0- B	-0-	1182	3	237	9	N	215	175	1	479
*07	1421	N	1421	-0-	-0- B	-0-	1157	3	46	4	N	198	349	1	328
							218	9							

W. T. CARTER & BRO. / BATTISE GU WELL #: 3 RRCID -> 162895 COMPL. DATE 03/23/1997 TOTAL DEPTH 14220 PERF.13969 - 14021

02	503	N	503	-0-	-0- B	-0-	34	1	469	3	N	-0-			73
03	718	N	718	-0-	-0- B	-0-	48	1	670	3	N	-0-			73
04	850	N	850	-0-	-0- B	-0-	69	1	781	3	N	-0-			73
05	746	N	746	-0-	-0- B	-0-	56	1	690	3	N	-0-			73
06	832	N	832	-0-	-0- B	-0-	64	1	768	3	N	-0-			73
*07	874	N	874	-0-	-0- B	-0-	68	1	806	3	N	-0-			73

CHAMPION INT'L. D WELL #: 1 RRCID -> 163214 COMPL. DATE 01/18/1997 TOTAL DEPTH 14714 PERF.14451 - 14513

02	1098	X	1098	-0-	-0- B	-0-	168	1	907	3	N	21			304
							23	9							
03	2445	X	2445	-0-	-0- B	-0-	376	1	2002	3	N	61	184	1	181
							67	9							
04	1050	X	1010	-0-	-40 B	-0-	145	1	832	3	N	30			211
							33	9							
05	1085	X	931	-0-	-154 B	-0-	139	1	762	3	N	27			238
							30	9							
06	2151	X	2151	-0-	-0- B	-0-	323	1	1781	3	N	43			281
							47	9							
*07	1407	X	1407	-0-	-0- B	-0-	219	1	1171	3	N	15			296
							17	9							

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 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

02		5460 X	2573	-0-	-2887 B	-0-	240 1	2250 3	N	75			391
							83 9						
03		6605 X	6605	-0-	-0- B	-0-	624 1	5806 3	N	159	184 1		366
							175 9						
04		5850 X	5008	-0-	-842 B	-0-	571 1	4325 3	N	102	184 1		284
							112 9						
05		5611 X	5393	-0-	-218 B	-0-	610 1	4667 3	N	105	171 1		218
							116 9						
06		5850 X	3932	-0-	-1918 B	-0-	446 1	3405 3	N	74	177 1		115
							81 9						
07		6045 X	3269	-0-	-2776 B	-0-	380 1	2831 3	N	53			168
							58 9						

CARTER, W. T. & BROS. E WELL #: 12 RRCID -> 165105 COMPL. DATE 07/25/1999 TOTAL DEPTH 15000 PERF.14599 - 14649													
02		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			181
03		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			181
04		148 N	148	-0-	-0- B	-0-	12 1	136 3	N	-0-			181
05		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			181
06		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			181
07		93 N	-0-	-0-	-93 B	-0-			N	-0-			181

CARTER, W. T. & BRO. "I" WELL #: 19 RRCID -> 165297 COMPL. DATE 08/08/1997 TOTAL DEPTH 13994 PERF.13778 - 13808													
02		207 N	207	-0-	-0- B	-0-	142 3	65 9	N	59			342
03		357 N	357	-0-	-0- B	-0-	337 3	20 9	N	18			360
04		203 N	203	-0-	-0- B	-0-	164 3	39 9	N	35	173 1		222
05		217 N	182	-0-	-35 B	-0-	129 3	53 9	N	48			270
06		360 N	221	-0-	-139 B	-0-	175 3	46 9	N	42	184 1		128
07		217 N	161	-0-	-56 B	-0-	101 3	12 4	N	44			172
							48 9						

JACKSON, H. WELL #: 2 RRCID -> 165343 COMPL. DATE 10/17/1997 TOTAL DEPTH 14780 PERF.13852 - 13990													
02		5699 X	5699	-0-	-0- B	-0-	378 1	5178 3	N	130	181 1		225
							143 9						
03		6409 X	6409	-0-	-0- B	-0-	416 1	5806 3	N	170	1 8		394
							187 9						
04		5760 X	5760	-0-	-0- B	-0-	461 1	5181 3	N	107	355 1		146
							118 9						
05		5888 X	5888	-0-	-0- B	-0-	430 1	5329 3	N	117			263
							129 9						
06		5742 X	5742	-0-	-0- B	-0-	435 1	5199 3	N	98	180 1		181
							108 9						
*07		6232 X	6232	-0-	-0- B	-0-	479 1	5641 3	N	102			283
							112 9						

CARTER, W. T. & BRO. "K" WELL #: 21 RRCID -> 165563 COMPL. DATE 10/08/1997 TOTAL DEPTH 14101 PERF.13950 - 13962													
02		2289 N	2289	-0-	-0- B	-0-	2173 3	116 9	N	105			430
03		2377 N	2377	-0-	-0- B	-0-	2193 3	184 9	N	167	360 1		237
04		2696 N	2696	-0-	-0- B	-0-	2376 3	320 9	N	291			528
05		2727 N	2727	-0-	-0- B	-0-	2570 3	157 9	N	143	356 1		315
06		2686 N	2686	-0-	-0- B	-0-	2473 3	213 9	N	194	366 1		143
*07		2738 N	2738	-0-	-0- B	-0-	2481 3	257 9	N	234			377

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	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	AMT	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	1471 N	1471	-0-	-0- B	-0-	1387 3	84 9	N	76			304
03	1859 N	1859	-0-	-0- B	-0-	1751 3	108 9	N	98	176 1		226
04	1350 N	1319	-0-	-31 B	-0-	1233 3	86 9	N	78	176 1		128
05	2023 N	2023	-0-	-0- B	-0-	1880 3	143 9	N	130	181 1		77
06	2178 N	2178	-0-	-0- B	-0-	2054 3	124 9	N	113			190
*07	2178 N	2178	-0-	-0- B	-0-	2071 3	107 9	N	97	176 1		111

CARTER, W.T. & BRO. "I"		WELL #:		23	RRCID -> 168896		COMPL. DATE 05/26/1998		TOTAL DEPTH 14273	PERF.14000 - 14044		
02	2593 X	2593	-0-	-0- B	-0-	2378 3	215 9	N	195	183 1		139
03	2601 N	2601	-0-	-0- B	-0-	2319 3	282 9	N	256	178 1		217
04	2941 X	2941	-0-	-0- B	-0-	2666 3	275 9	N	250	181 1		286
05	2759 X	2643	-0-	-116 B	-0-	2461 3	182 9	N	165	182 1		269
06	2670 X	2454	-0-	-216 B	-0-	2267 3	187 9	N	170	355 1		84
07	2759 X	2140	-0-	-619 B	-0-	1969 3	171 9	N	155	181 1		58

CARTER, W. T. & BRO. "M"		WELL #:		24	RRCID -> 170432		COMPL. DATE 09/15/1998		TOTAL DEPTH 14301	PERF.14114 - 14122		
02	868 N	506	-0-	-362 B	-0-	465 3	41 9	N	37			160
03	1180 N	1180	-0-	-0- B	-0-	1067 3	113 9	N	103			263
04	1106 N	1106	-0-	-0- B	-0-	999 3	107 9	N	97	183 1		177
05	977 N	977	-0-	-0- B	-0-	864 3	113 9	N	103			280
06	1050 N	1019	-0-	-31 B	-0-	917 3	102 9	N	93	180 1		193
07	1085 N	1014	-0-	-71 B	-0-	941 3	73 9	N	66	172 1		87

LUHRS, MOLLY S. ET AL UNIT		WELL #:		3	RRCID -> 175001		COMPL. DATE 10/07/1999		TOTAL DEPTH 14980	PERF.14418 - 14462		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			20
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			20
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			20
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			20
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			20
07	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		
02	7784 X	7364	-0-	-420 B	-0-	487 1	6671 3	N	187	175 1		304
						206 9						
03	8618 X	5092	-0-	-3526 B	-0-	332 1	4629 3	N	119	174 1		249
						131 9						
04	8340 X	5203	-0-	-3137 B	-0-	415 1	4664 3	N	113	178 1		184
						124 9						
05	10475 X	10475	-0-	-0- B	-0-	765 1	9484 3	N	205			389
						226 9						
06	10419 X	10419	-0-	-0- B	-0-	787 1	9400 3	N	211	351 1		249
						232 9						
*07	9239 X	9239	-0-	-0- B	-0-	707 1	8323 3	N	190	173 1		266
						209 9						

LUHRS, MOLLY S. ET AL UNIT		WELL #:		4	RRCID -> 176389		COMPL. DATE 01/08/2000		TOTAL DEPTH 15150	PERF.14628 - 14708		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07	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											
CARTER, W. T. & BRO.		WELL #: 12		RRCID -> 176429		COMPL. DATE 01/30/2000		TOTAL DEPTH 15382 PERF.14070 - 14190					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-3995			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-3995			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-3995			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-3995			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-3995			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-3995			N	-0-			-0-

CARTER, W. T. & BRO. UNIT 8		WELL #: 14		RRCID -> 176592		COMPL. DATE 02/22/2000		TOTAL DEPTH 14180 PERF.13892 - 13944					
02	2800 X	2800	-0-	-0-	B	-0-	185 1	2537 3	N	71	186 1	2 8	187
03	2964 X	2964	-0-	-0-	B	-0-	194 1	2701 3	N	63	1 8		249
04	2070 X	667	-0-	-1403	B	-0-	54 1	602 3	N	10			259
05	3100 X	263	-0-	-2837	B	-0-	11 9	238 3	N	5			264
06	3000 X	-0-	-0-	-3000	B	-0-	19 1		N	-0-			264
*07	4015 X	4015	-0-	-0-	B	-0-	311 1	3657 3	N	43	177 1		130

JACKSON, H.		WELL #: 4		RRCID -> 177415		COMPL. DATE 04/04/2000		TOTAL DEPTH 14048 PERF.13816 - 13866					
02	3252 X	3252	-0-	-0-	B	-0-	217 1	2977 3	N	53			169
03	4396 X	4396	-0-	-0-	B	-0-	58 9	4009 3	N	91			260
04	3679 X	3679	-0-	-0-	B	-0-	287 1	3304 3	N	74	182 1		152
05	3608 X	3608	-0-	-0-	B	-0-	100 9	3269 3	N	68			220
06	3443 X	3443	-0-	-0-	B	-0-	294 1	3094 3	N	82			302
07	3379 X	2624	-0-	-755	B	-0-	81 9	2375 3	N	43			345

CHAMPION INT'L "C"		WELL #: 3		RRCID -> 177597		COMPL. DATE 05/26/2000		TOTAL DEPTH 14250 PERF.13994 - 14042					
02	7125 X	7125	-0-	-0-	B	-0-	264 1	5936 3	N	83	4 8		314
03	4477 X	4477	-0-	-0-	B	-0-	75 9	3686 3	N	89	175 1		228
04	7161 X	7161	-0-	-0-	B	-0-	124 9	5975 3	N	135	178 1		185
05	5028 X	5028	-0-	-0-	B	-0-	149 9	4145 3	N	113			298
06	4230 X	1996	-0-	-2234	B	-0-	299 1	1645 3	N	47	180 1		165
*07	6342 X	6342	-0-	-0-	B	-0-	52 9	5248 3	N	103			268

DOUBLE A WELLS (WOODBINE)			//CONT.// 25645 100		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: POLK					
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC			//CONT.// 020467													
JACKSON, H.			WELL #: 3		RRCID -> 178276			COMPL. DATE 07/20/2000			TOTAL DEPTH 14118 PERF.13832 - 13850					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-6753				N	-0-					5
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-6753				N	-0-					5
04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-6753				N	-0-					5
05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-6753				N	-0-					5
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-6753				N	-0-					5
07	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					
02	7028 X	5863	-0-	-1165	B	-0-	409 1	5159 3	N	268	184 1					482
							295 9									
03	7781 X	7105	-0-	-676	B	-0-	582 1	6212 3	N	283	358 1					407
							311 9									
04	7230 X	6837	-0-	-393	B	-0-	629 1	5919 3	N	263	177 1					493
							289 9									
05	7409 X	7085	-0-	-324	B	-0-	651 1	6153 3	N	255	181 1					567
							281 9									
06	6870 X	6700	-0-	-170	B	-0-	600 1	5870 3	N	209	361 1					415
							230 9									
07	7099 X	6996	-0-	-103	B	-0-	651 1	6064 3	N	255	175 1					495
							281 9									

CARTER, W. T. & BRO. "D"			WELL #: 3		RRCID -> 180003			COMPL. DATE 09/01/2000			TOTAL DEPTH 14375 PERF.14203 - 14325					
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					25
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					25
04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					25
05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					25
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					25
07	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					
02	280 N	270	-0-	-10	B	-0-	18 1	252 3	N	-0-						15
03	340 N	340	-0-	-0-	B	-0-	23 1	317 3	N	-0-						15
04	330 N	321	-0-	-9	B	-0-	26 1	295 3	N	-0-						15
05	310 N	267	-0-	-43	B	-0-	20 1	247 3	N	-0-						15
06	330 N	286	-0-	-44	B	-0-	22 1	264 3	N	-0-						15
07	341 N	273	-0-	-68	B	-0-	21 1	252 3	N	-0-						15

CARTER, W. T. & BRO.			WELL #: 10		RRCID -> 180709			COMPL. DATE 11/22/2000			TOTAL DEPTH 14250 PERF.14017 - 14143					
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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					53
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					53
07	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					
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-4419				N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-4419				N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-4419				N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-4419				N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-4419				N	-0-					-0-
07	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	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	532 N	485	-0-	-47 B	-0-	33 1	452 3	N	-0-	-0-			36
03	580 N	580	-0-	-0- B	-0-	39 1	541 3	N	-0-	-0-			36
04	570 N	564	-0-	-6 B	-0-	46 1	518 3	N	-0-	-0-			36
05	581 N	581	-0-	-0- B	-0-	43 1	538 3	N	-0-	-0-			36
06	592 N	592	-0-	-0- B	-0-	46 1	546 3	N	-0-	-0-			36
*07	639 N	639	-0-	-0- B	-0-	50 1	589 3	N	-0-	-0-			36

CARTER, W. T. & BRO.		WELL #:		15	RRCID ->	190754	COMPL. DATE	06/19/2002	TOTAL DEPTH	14300	PERF.	14116 - 14216	
02	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-			27
03	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-			27
04	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-			27
05	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-			27
06	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-			27
07	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-			27

ALABAMA COUSHATTA UNIT 6		WELL #:		10	RRCID ->	232436	COMPL. DATE	09/28/2007	TOTAL DEPTH	14300	PERF.	14046 - 14086	
02	3556 X	1774	-0-	-1782 B	-0-	1665 3	109 9	N	99	187 1			209
03	3441 X	2757	-0-	-684 B	-0-	2651 3	106 9	N	96	178 1			127
04	3480 X	3082	-0-	-398 B	-0-	2966 3	116 9	N	105				232
05	3596 X	2381	-0-	-1215 B	-0-	2303 3	78 9	N	71	176 1			127
06	3480 X	3063	-0-	-417 B	-0-	2953 3	110 9	N	100				227
07	3193 X	2971	-0-	-222 B	-0-	2875 3	96 9	N	87	175 1			139

ALABAMA COUSHATTA UNIT 5		WELL #:		9	RRCID ->	234340	COMPL. DATE	12/26/2007	TOTAL DEPTH	14392	PERF.	14132 - 14236	
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-			-0-

NECHES TRANSPORT INC.		601854			RRCID ->	282381	COMPL. DATE	10/17/2015	TOTAL DEPTH	14250	PERF.	14075 - 14137	
BLACKSTONE MINERALS UNIT 1		WELL #:		1									
02	392 X	392	-0-	-0- B	-0-	292 2	100 9	N	91	191 1			20
03	1767 N	955	-0-	-812 B	-0-	920 2	35 9	N	32				52
04	720 N	613	-0-	-107 B	-0-	566 2	47 9	N	43				95
05	434 N	226	-0-	-208 B	-0-	176 2	50 9	N	45				140
06	930 N	630	-0-	-300 B	-0-	542 2	88 9	N	80	183 1			37
07	620 N	469	-0-	-151 B	-0-	444 2	25 9	N	23				60

BLACKSTONE MINERALS 2		WELL #:		2H	RRCID ->	282795	COMPL. DATE	01/30/2017	TOTAL DEPTH	14200	PERF.	16229 - 16386	
02	392 X	159	-0-	-233 B	-0-	137 2	22 9	N	20	159 1			21
03	713 N	409	-0-	-304 B	-0-	376 2	33 9	N	30				51
04	510 N	313	-0-	-197 B	-0-	288 2	25 9	N	23				74
05	313 N	313	-0-	-0- B	-0-	302 2	11 9	N	10				84
06	390 N	261	-0-	-129 B	-0-	250 2	11 9	N	10				94
*07	349 N	349	-0-	-0- B	-0-	342 2	7 9	N	6				100

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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

02	4256 X	544	-0-	-3712	-0-	412	2	132	9	N	120	188	1	455
03	4712 X	790	-0-	-3922	-0-	753	2	37	9	N	34			489
04	4560 X	827	-0-	-3733	-0-	315	1	371	2	N	128	183	1	434
						141	9							
05	4278 X	2055	-0-	-2223	-0-	1694	2	361	9	N	328	319	1	443
06	3180 X	1903	-0-	-1277	-0-	2	1	1785	2	N	105			548
						116	9							
07	868 X	NO RPT	-0-	-868	-0-					N	NO RPT			548

BP AMERICA DELTA WELL #: 1 RRCID -> 230207 COMPL. DATE 02/15/2007 TOTAL DEPTH 14474 PERF.14105 - 20000														
02	2975 X	2975	-0-	-0-	-0-	2899	2	76	9	N	69	193	1	158
03	4120 X	4120	-0-	-0-	-0-	4020	2	100	9	N	91	170	1	79
04	3607 X	3607	-0-	-0-	-0-	93	1	3449	2	N	59			138
						65	9							
05	3777 X	3777	-0-	-0-	-0-	120	1	3579	2	N	71			209
						78	9							
06	2824 X	2824	-0-	-0-	-0-	143	1	2638	2	N	39	187	1	61
						43	9							
07	2201 X	NO RPT	-0-	-2201	-0-					N	NO RPT			61

DICKENS A-214 WELL #: 1H RRCID -> 233191 COMPL. DATE 08/07/2007 TOTAL DEPTH 13679 PERF.13674 - 19147														
02	3052 X	2272	-0-	-780	-0-	1818	2	454	9	N	413	375	1	305
03	4167 X	4167	-0-	-0-	-0-	78	1	3521	2	N	516	553	1	268
						568	9							
04	4592 X	4592	-0-	-0-	-0-	4072	2	520	9	N	473	546	1	195
05	3472 X	2473	-0-	-999	-0-	1	1	1984	2	N	444	504	1	135
						488	9							
06	3960 X	2986	-0-	-974	-0-	2498	2	488	9	N	444	363	1	216
07	4092 X	NO RPT	-0-	-4092	-0-					N	NO RPT			216

WOODS A-82 WELL #: 1H RRCID -> 234640 COMPL. DATE 09/04/2007 TOTAL DEPTH 13893 PERF.14175 - 19800														
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	130	172	1	79
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	151			230
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	108	175	1	163
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	127	166	1	124
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	145			269
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			269

BAXTER A-141 WELL #: 1H RRCID -> 242366 COMPL. DATE 05/23/2008 TOTAL DEPTH 13103 PERF.14100 - 19893														
02	10864 X	8021	-0-	-2843	-0-	7181	2	840	9	N	764	746	1	502
03	12183 X	6915	-0-	-5268	-0-	134	1	6000	2	N	710	706	1	506
						781	9							
04	11790 X	5275	-0-	-6515	-0-	4444	2	831	9	N	755	688	1	573
05	12183 X	8203	-0-	-3980	-0-	3	1	7420	2	N	709	722	1	560
						780	9							
06	9030 X	7456	-0-	-1574	-0-	6788	2	668	9	N	607	535	1	632
07	8866 X	NO RPT	-0-	-8866	-0-					N	NO RPT			632

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 PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
02		1884 X	1884	-0-	-0-	-0-	67	1	1468	2	N	317	368 1	361
							349	9						
03		2054 X	2054	-0-	-0-	-0-	1530	2	524	9	N	476	366 1	471
04		1920 X	1896	-0-	-24	-0-	1464	2	432	9	N	393	555 1	309
05		2135 X	2135	-0-	-0-	-0-	19	1	1663	2	N	412	364 1	357
							453	9						
06		1987 X	1987	-0-	-0-	-0-	1579	2	408	9	N	371	360 1	368
07		1984 X	NO RPT	-0-	-1984	-0-					N	NO RPT		368

CARTER NORTH A-144 WELL #: 2H RRCID -> 246890 COMPL. DATE 01/06/2009 TOTAL DEPTH 13196 PERF.13842 - 19038														
02		2153 N	2153	-0-	-0-	-0-	1964	2	189	9	N	172	186 1	453
03		2475 N	2475	-0-	-0-	-0-	49	1	2203	2	N	203	188 1	468
							223	9						
04		2456 N	2456	-0-	-0-	-0-	2281	2	175	9	N	159	372 1	255
05		2557 N	2557	-0-	-0-	-0-	1	1	2222	2	N	304	184 1	375
							334	9						
06		2313 N	2313	-0-	-0-	-0-	2137	2	176	9	N	160	177 1	358
07		2077 N	NO RPT	-0-	-2077	-0-					N	NO RPT		358

ZARVONA ENERGY LLC 950523 BLACK STONE SIMMONS A-70 WELL #: 1H RRCID -> 219261 COMPL. DATE 07/22/2006 TOTAL DEPTH 13566 PERF.13600 - 18473														
02		1932 N	1173	-0-	-759	-0-	949	3	224	9	N	204	182 1	182
03		1992 N	1992	-0-	-0-	-0-	1784	3	208	9	N	189		371
04		1973 N	1973	-0-	-0-	-0-	1733	3	240	9	N	218	177 1	412
05		1905 N	1905	-0-	-0-	-0-	1720	3	185	9	N	168	348 1	232
06		1952 N	1952	-0-	-0-	-0-	1703	3	249	9	N	226	176 1	282
07		2046 N	1350	-0-	-696	-0-	1178	3	172	9	N	156	177 1	261

BLACK STONE-BATSON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 231191 COMPL. DATE 04/06/2007 TOTAL DEPTH 12998 PERF.13075 - 19400														
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	42		157
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	27		184
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	45		229
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	23	177 1	75
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	32		107
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	25		132

BLACK STONE-ALLEN A-1 WELL #: 1 RRCID -> 231401 COMPL. DATE 10/20/2006 TOTAL DEPTH 13461 PERF.13140 - 19743														
02		1092 N	701	-0-	-391	-0-	624	3	77	9	N	70	176 1	233
03		1519 N	1165	-0-	-354	-0-	822	3	343	9	N	312	360 1	185
04		1110 N	1052	-0-	-58	-0-	735	3	317	9	N	288	356 1	117
05		1302 N	1171	-0-	-131	-0-	835	3	336	9	N	305	187 1	235
06		1140 N	976	-0-	-164	-0-	677	3	299	9	N	272	351 1	156
07		1085 N	858	-0-	-227	-0-	601	3	257	9	N	234	177 1	213

BLACK STONE MINERALS WELL #: 4 RRCID -> 233339 COMPL. DATE 08/28/2007 TOTAL DEPTH 13559 PERF.13667 - 18380														
02		394 N	394	-0-	-0-	-0-	298	3	96	9	N	87		211
03		341 N	271	-0-	-70	-0-	204	3	67	9	N	61	178 1	94
04		397 N	397	-0-	-0-	-0-	316	3	81	9	N	74		168
05		434 N	355	-0-	-79	-0-	310	3	45	9	N	41		209
06		450 N	240	-0-	-210	-0-	197	3	43	9	N	39		248
07		403 N	138	-0-	-265	-0-	116	3	22	9	N	20	175 1	93

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				
02		420 N	364	-0-	-56	-0-	263 3	101 9	N	92			327				
03		620 N	390	-0-	-230	-0-	273 3	117 9	N	106	174 1		259				
04		461 N	461	-0-	-0-	-0-	358 3	103 9	N	94	181 1		172				
05		620 N	516	-0-	-104	-0-	396 3	120 9	N	109	187 1		94				
06		509 N	509	-0-	-0-	-0-	407 3	102 9	N	93			187				
07		465 N	397	-0-	-68	-0-	310 3	87 9	N	79			266				

BLACK STONE-CARTER WELL #: 1 RRCID -> 235778 COMPL. DATE 08/19/2007													TOTAL	DEPTH	13539	PERF.13446	- 21600
02		1176 N	1176	-0-	-0-	-0-	871 3	305 9	N	277	185 1		249				
03		1271 N	1081	-0-	-190	-0-	747 3	334 9	N	304	343 1		210				
04		1122 N	1122	-0-	-0-	-0-	717 3	405 9	N	368	181 1		397				
05		955 N	955	-0-	-0-	-0-	699 3	256 9	N	233	176 1		454				
06		1050 N	713	-0-	-337	-0-	634 3	79 9	N	72	339 1		187				
07		1147 N	851	-0-	-296	-0-	508 3	343 9	N	312			499				

BEAR CREEK NORTH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 236463 COMPL. DATE 11/04/2007													TOTAL	DEPTH	13134	PERF.12490	- 17830
02		3494 X	3494	-0-	-0-	-0-	3083 3	411 9	N	374	177 1		563				
03		4306 X	4306	-0-	-0-	-0-	3877 3	429 9	N	390	519 1		434				
04		3614 X	3614	-0-	-0-	-0-	3095 3	519 9	N	472	165 1		741				
05		3875 X	3575	-0-	-300	-0-	2949 3	626 9	N	569	1046 1		264				
06		4170 X	2534	-0-	-1636	-0-	2160 3	374 9	N	340	180 1		424				
07		4309 X	3456	-0-	-853	-0-	2974 3	482 9	N	438	177 1		685				

BLACK STONE MCDONNOLD WELL #: 1H RRCID -> 240844 COMPL. DATE 07/23/2007													TOTAL	DEPTH	13599	PERF.13282	- 17190
02		1495 N	1495	-0-	-0-	-0-	1191 3	304 9	N	276	176 1		315				
03		1516 N	1516	-0-	-0-	-0-	1161 3	355 9	N	323	176 1		462				
04		1296 N	1296	-0-	-0-	-0-	1190 3	106 9	N	96	363 1		195				
05		1570 N	1570	-0-	-0-	-0-	1111 3	459 9	N	417	522 1		90				
06		1316 N	1316	-0-	-0-	-0-	980 3	336 9	N	305			395				
*07		1169 N	1169	-0-	-0-	-0-	997 3	172 9	N	156	184 1		367				

BEAR CREEK SOUTHWEST UNIT WELL #: 1H RRCID -> 247735 COMPL. DATE 06/03/2008													TOTAL	DEPTH	13879	PERF.13219	- 19394
02		6682 X	3821	-0-	-2861	-0-	3334 3	487 9	N	443	179 1		660				
03		4439 X	4439	-0-	-0-	-0-	3726 3	713 9	N	648	894 1		414				
04		3308 X	3308	-0-	-0-	-0-	3096 3	212 9	N	193	350 1		257				
05		3699 X	3699	-0-	-0-	-0-	3239 3	460 9	N	418	358 1		317				
06		4104 X	4104	-0-	-0-	-0-	3661 3	443 9	N	403	353 1		367				
*07		3455 X	3455	-0-	-0-	-0-	2978 3	477 9	N	434	186 1		615				

BLACK STONE MINERALS WELL #: 2 RRCID -> 250211 COMPL. DATE 10/10/2007													TOTAL	DEPTH	17768	PERF.12650	- 16042
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			194				
03		136 N	136	-0-	-0-	-0-	136 3		N	-0-			194				
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			194				
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			194				
06		30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-			194				
*07		97 N	97	-0-	-0-	-0-	97 3		N	-0-			194				

BLACK STONE MINERALS A-507 WELL #: 1 RRCID -> 250532 COMPL. DATE 08/09/2008													TOTAL	DEPTH	13059	PERF.12908	- 18683
02		392 N	372	-0-	-20	-0-	260 3	112 9	Y	102	177 1		119				
03		451 N	451	-0-	-0-	-0-	214 3	237 9	Y	215			334				
04		330 N	194	-0-	-136	-0-	174 3	20 9	Y	18	178 1		174				
05		403 N	204	-0-	-199	-0-	125 3	79 9	Y	72	171 1		75				
06		450 N	244	-0-	-206	-0-	108 3	136 9	Y	124			199				
*07		193 N	193	-0-	-0-	-0-	110 3	83 9	Y	75			274				

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

02		1400 N		4 -0-	-1396	-0-		4	3		N	-0-				152
03		1395 N		-0- -0-	-1395	-0-					N	-0-				152
04		600 N		-0- -0-	-600	-0-					N	-0-				152
05		4 N		-0- -0-	-4	-0-					N	-0-				152
06		0 N		-0- -0-	-0-	-0-					N	-0-				152
07		0 N		-0- -0-	-0-	-0-					N	-0-				152

BLACK STONE MINERALS A-507 WELL #: 2 RRCID -> 251256 COMPL. DATE 12/14/2008 TOTAL DEPTH 13095 PERF.13047 - 18639																
02		824 N	824	-0- -0-	-0-	-0-	595	3	229	9	Y	208	178	1		156
03		770 N	770	-0- -0-	-0-	-0-	541	3	229	9	Y	208	183	1		181
04		851 N	851	-0- -0-	-0-	-0-	597	3	254	9	Y	231	335	1		77
05		899 N	733	-0- -0-	-166	-0-	557	3	176	9	Y	160	176	1		61
06		841 N	841	-0- -0-	-0-	-0-	538	3	303	9	Y	275	177	1		159
*07		868 N	786	-0- -0-	-82	-0-	545	3	241	9	Y	219	182	1		196

BEAR CREEK SOUTHEAST UNIT WELL #: 1H RRCID -> 251937 COMPL. DATE 02/12/2008 TOTAL DEPTH 13500 PERF.13100 - 17646																
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
05	14B2	EXT		-0- -0-	-0-	-0-					N	-0-				88
06	14B2	EXT		-0- -0-	-0-	-0-					N	-0-				88
07	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																
02		3136 X	2884	-0- -0-	-252	-0-	2664	3	220	9	N	200	180	1		276
03		3472 X	3386	-0- -0-	-86	-0-	3113	3	273	9	N	248				524
04		3360 X	2792	-0- -0-	-568	-0-	2585	3	207	9	N	188	360	1		352
05		3457 X	3457	-0- -0-	-0-	-0-	3258	3	199	9	N	181	366	1		167
06		3270 X	2601	-0- -0-	-669	-0-	2461	3	140	9	N	127				294
07		3379 X	2728	-0- -0-	-651	-0-	2564	3	164	9	N	149				443

BLACK STONE MINERALS A-278 WELL #: 1 RRCID -> 255629 COMPL. DATE 03/31/2009 TOTAL DEPTH 12676 PERF.12688 - 17077																
02		95 N	95	-0- -0-	-0-	-0-	58	3	37	9	N	34				279
03		47 N	47	-0- -0-	-0-	-0-	33	3	14	9	N	13				292
04		30 N	25	-0- -0-	-5	-0-	23	3	2	9	N	2				294
05		93 N	26	-0- -0-	-67	-0-	19	3	7	9	N	6	195	1		105
06		60 N	16	-0- -0-	-44	-0-	10	3	6	9	N	5				110
*07		31 N	27	-0- -0-	-4	-0-	19	3	8	9	N	7				117

BEAR CREEK SOUTHWEST UNIT WELL #: 2H RRCID -> 255659 COMPL. DATE 11/02/2008 TOTAL DEPTH 13754 PERF.12919 - 19144																
02		6496 X	5073	-0- -0-	-1423	-0-	4709	3	364	9	N	331	180	1		496
03		7192 X	3741	-0- -0-	-3451	-0-	3469	3	272	9	N	247	355	1		388
04		6570 X	5161	-0- -0-	-1409	-0-	4840	3	321	9	N	292	518	1		162
05		6510 X	4903	-0- -0-	-1607	-0-	4636	3	267	9	N	243	176	1		229
06		5850 X	4394	-0- -0-	-1456	-0-	4171	3	223	9	N	203	180	1		252
07		5611 X	4088	-0- -0-	-1523	-0-	3765	3	323	9	N	294	176	1		370

FREEMAN WELL #: 1 RRCID -> 255668 COMPL. DATE 04/21/2008 TOTAL DEPTH 13105 PERF.12994 - 18150																
02	14B2	EXT		-0- -0-	-0-	-0-					N	-0-				161
03	14B2	EXT		-0- -0-	-0-	-0-					N	-0-				161
04	14B2	EXT		-0- -0-	-0-	-0-					N	-0-				161
05	14B2	EXT		-0- -0-	-0-	-0-					N	-0-				161
06	14B2	EXT		-0- -0-	-0-	-0-					N	-0-				161
07	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	EOM BALANCE
02		5544 X	5544	-0-	-0-	-0-	5282	3	262	9	N	178
03		5537 X	5537	-0-	-0-	-0-	5269	3	268	9	N	244
04		4012 X	4012	-0-	-0-	-0-	3824	3	188	9	N	51
05		1179 X	1179	-0-	-0-	-0-	1116	3	63	9	N	108
06		90 X	-0-	-0-	-90	-0-					N	108
07		93 X	65	-0-	-28	-0-	65	3			N	108

LEARY, KATHERINE WELL #: 1 RRCID -> 255686 COMPL. DATE 05/10/2007 TOTAL DEPTH 13509 PERF.13500 - 18848												
02		2576 X	2407	-0-	-169	-0-	2235	3	172	9	N	130
03		2790 X	2736	-0-	-54	-0-	2590	3	146	9	N	85
04		2760 X	2486	-0-	-274	-0-	2319	3	167	9	N	60
05		3021 X	3021	-0-	-0-	-0-	2822	3	199	9	N	73
06		2969 X	2969	-0-	-0-	-0-	2775	3	194	9	N	249
07		2728 X	2354	-0-	-374	-0-	2202	3	152	9	N	212

BLACK STONE A-319 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 255749 COMPL. DATE 01/10/2009 TOTAL DEPTH 13519 PERF.13129 - 18625												
02		1961 X	1961	-0-	-0-	-0-	1722	3	239	9	N	428
03		2444 X	2444	-0-	-0-	-0-	2172	3	272	9	N	318
04		2197 X	2197	-0-	-0-	-0-	1982	3	215	9	N	331
05		2083 X	2083	-0-	-0-	-0-	1851	3	232	9	N	178
06		2212 N	2212	-0-	-0-	-0-	2036	3	176	9	N	338
*07		2454 N	2454	-0-	-0-	-0-	2169	3	285	9	N	597

BLACK STONE BROWN BEAR UNIT WELL #: 1H RRCID -> 257937 COMPL. DATE 08/16/2009 TOTAL DEPTH 13857 PERF.13907 - 17291												
02		7274 X	7274	-0-	-0-	-0-	6791	3	483	9	N	683
03		7590 X	7590	-0-	-0-	-0-	7138	3	452	9	N	384
04		7616 X	7616	-0-	-0-	-0-	7025	3	591	9	N	753
05		7633 X	7633	-0-	-0-	-0-	7218	3	415	9	N	404
06		6085 X	6085	-0-	-0-	-0-	5644	3	441	9	N	453
*07		6505 X	6505	-0-	-0-	-0-	6074	3	431	9	N	668

BEAR CREEK SOUTHEAST UNIT WELL #: 2H RRCID -> 257967 COMPL. DATE 09/10/2008 TOTAL DEPTH 13847 PERF.13103 - 19037												
02		2563 N	2563	-0-	-0-	-0-	2101	3	462	9	N	477
03		3077 N	3077	-0-	-0-	-0-	2543	3	534	9	N	250
04		2634 N	2634	-0-	-0-	-0-	2165	3	469	9	N	318
05		2584 N	2584	-0-	-0-	-0-	2169	3	415	9	N	326
06		2490 N	-0-	-0-	-2490	-0-					N	380
07		2573 N	2372	-0-	-201	-0-	1951	3	421	9	N	580

DAVIS A-388 UNIT NO. 2 WELL #: 1H RRCID -> 263192 COMPL. DATE 09/10/2010 TOTAL DEPTH 12910 PERF.12340 - 17682												
02		1825 N	1825	-0-	-0-	-0-	1415	3	410	9	N	389
03		2069 N	2069	-0-	-0-	-0-	1500	3	569	9	N	387
04		1967 N	1967	-0-	-0-	-0-	1521	3	446	9	N	259
05		1846 N	1846	-0-	-0-	-0-	1459	3	387	9	N	254
06		2186 N	2186	-0-	-0-	-0-	1711	3	475	9	N	511
*07		1654 N	1654	-0-	-0-	-0-	1305	3	349	9	N	474

JOHNS-WILBURN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263343 COMPL. DATE 01/12/2011 TOTAL DEPTH 12659 PERF.11943 - 18911												
02		2716 X	1828	-0-	-888	-0-	1599	3	229	9	N	226
03		3007 X	2087	-0-	-920	-0-	1918	3	169	9	N	198
04		2850 X	1857	-0-	-993	-0-	1701	3	156	9	N	161
05		2945 X	244	-0-	-2701	-0-	244	3			N	161
06		3452 X	3452	-0-	-0-	-0-	3145	3	307	9	N	265
07		2077 X	1539	-0-	-538	-0-	1421	3	118	9	N	372

DOUBLE A WELLS, N (AUSTIN CHALK)//CONT.// 25646 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: POLK					
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523																		
SANSOM UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263766 COMPL. DATE 12/10/2010													TOTAL	DEPTH	13033	PERF.12390	-	20105
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
02		3516 X	3516	-0-	-0-	-0-	3341	3	175	9	N	159				288		
03		3317 X	997	-0-	-2320	-0-	914	3	83	9	N	75	179	1		184		
04		3870 X	2091	-0-	-1779	-0-	1923	3	168	9	N	153	174	1		163		
05		3999 X	3223	-0-	-776	-0-	3028	3	195	9	N	177	182	1		158		
06		3870 X	2780	-0-	-1090	-0-	2562	3	218	9	N	198				356		
07		3906 X	2063	-0-	-1843	-0-	2010	3	53	9	N	48	178	1		226		

SANSOM UNIT WELL #: 2H RRCID -> 264526 COMPL. DATE 05/29/2011													TOTAL	DEPTH	12755	PERF.12608	-	18841
02		1652 N	535	-0-	-1117	-0-	400	3	135	9	N	123	180	1		205		
03		992 N	930	-0-	-62	-0-	514	3	416	9	N	378	176	1		407		
04		1040 N	1040	-0-	-0-	-0-	1031	3	9	9	N	8	175	1		240		
05		589 N	491	-0-	-98	-0-	404	3	87	9	N	79	169	1		150		
06		1162 N	1162	-0-	-0-	-0-	862	3	300	9	N	273				423		
07		1085 N	788	-0-	-297	-0-	603	3	185	9	N	168	177	1		414		

DAVIS-FERLAND WELL #: 1H RRCID -> 264701 COMPL. DATE 11/05/2010													TOTAL	DEPTH	12482	PERF.12478	-	18610
02		4420 X	4420	-0-	-0-	-0-	4042	3	378	9	N	344	179	1		529		
03		5295 X	5295	-0-	-0-	-0-	4879	3	416	9	N	378	535	1		372		
04		3910 X	3910	-0-	-0-	-0-	3538	3	372	9	N	338	174	1		536		
05		4705 X	4705	-0-	-0-	-0-	4332	3	373	9	N	339	534	1		341		
06		4622 X	4622	-0-	-0-	-0-	4141	3	481	9	N	437	350	1		428		
*07		3654 X	3654	-0-	-0-	-0-	3348	3	306	9	N	278	345	1		361		

OATES UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264907 COMPL. DATE 09/25/2011													TOTAL	DEPTH	12492	PERF.12245	-	17907
02		9772 X	9772	-0-	-0-	-0-	9188	3	584	9	N	531	361	1		369		
03		8116 X	8116	-0-	-0-	-0-	7426	3	690	9	N	627	684	1		312		
04		7453 X	7453	-0-	-0-	-0-	7215	3	238	9	N	216	353	1		175		
05		9013 X	9013	-0-	-0-	-0-	8573	3	440	9	N	400	533	1		42		
06		7222 X	7222	-0-	-0-	-0-	6796	3	426	9	N	387				429		
*07		7947 X	7947	-0-	-0-	-0-	7490	3	457	9	N	415	530	1		314		

SWAMP BEAR UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264909 COMPL. DATE 08/09/2011													TOTAL	DEPTH	13582	PERF.12825	-	20414
02		1036 N	756	-0-	-280	-0-	492	3	264	9	N	240				459		
03		1330 N	1330	-0-	-0-	-0-	827	3	503	9	N	457	352	1		564		
04		1410 N	782	-0-	-628	-0-	751	3	31	9	N	28	178	1		414		
05		957 N	957	-0-	-0-	-0-	840	3	117	9	N	106	178	1		342		
06		1290 N	223	-0-	-1067	-0-	95	3	128	9	N	116	176	1		282		
07		806 N	193	-0-	-613	-0-	48	3	145	9	N	132				414		

SUTTON A-574 WELL #: 1 RRCID -> 265201 COMPL. DATE 11/30/2008													TOTAL	DEPTH	12735	PERF.12454	-	18587
02		3472 X	3337	-0-	-135	-0-	2866	3	471	9	N	428				613		
03		3875 X	3235	-0-	-640	-0-	2731	3	504	9	N	458	525	1		546		
04		3870 X	3152	-0-	-718	-0-	2649	3	503	9	N	457	744	1		259		
05		3999 X	3011	-0-	-988	-0-	2519	3	492	9	N	447	350	1		356		
06		3870 X	2629	-0-	-1241	-0-	2145	3	484	9	N	440	530	1		266		
*07		3689 X	2856	-0-	-833	-0-	2340	3	516	9	N	469				735		

BLACK STONE DEVORE A-225 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 266489 COMPL. DATE 03/10/2011													TOTAL	DEPTH	13568	PERF.12700	-	19943
02		1107 N	1107	-0-	-0-	-0-	694	3	413	9	N	375	357	1		476		
03		1399 N	1399	-0-	-0-	-0-	760	3	639	9	N	581	542	1		515		
04		1185 N	1185	-0-	-0-	-0-	633	3	552	9	N	502	357	1		660		
05		951 N	951	-0-	-0-	-0-	687	3	264	9	N	240	527	1		373		
06		1119 N	1119	-0-	-0-	-0-	701	3	418	9	N	380	347	1		406		
*07		944 N	944	-0-	-0-	-0-	556	3	388	9	N	353	180	1		579		

DOUBLE A WELLS, N (AUSTIN CHALK)//CONT.// 25646 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: POLK				
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523														
OATES UNIT #2 WELL #: 1H RRCID -> 268764 COMPL. DATE 04/17/2012										TOTAL DEPTH 12898	PERF.12250 - 18072			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	259 N	259	-0-	-0-	-0-	223 3	36 9	N	33					179
03	420 N	420	-0-	-0-	-0-	357 3	63 9	N	57					236
04	210 N	114	-0-	-96	-0-	94 3	20 9	N	18	160	1			94
05	300 N	300	-0-	-0-	-0-	263 3	37 9	N	34					128
06	420 N	76	-0-	-344	-0-	73 3	3 9	N	3					131
*07	474 N	474	-0-	-0-	-0-	454 3	20 9	N	18					149

DAVIS-FERLAND UNIT #2 WELL #: 1H RRCID -> 275832 COMPL. DATE 07/09/2012										TOTAL DEPTH 12187	PERF.11925 - 18850			
02	5124 X	4523	-0-	-601	-0-	4303 3	220 9	N	200	192	1			352
03	5580 X	4283	-0-	-1297	-0-	4083 3	200 9	N	182	190	1			344
04	5400 X	5089	-0-	-311	-0-	4858 3	231 9	N	210	350	1			204
05	5580 X	4466	-0-	-1114	-0-	4234 3	232 9	N	211	176	1			239
06	4890 X	4191	-0-	-699	-0-	3984 3	207 9	N	188	176	1			251
*07	5322 X	5322	-0-	-0-	-0-	5081 3	241 9	N	219	178	1			292

JAY V. SNOOK UNIT WELL #: 1H RRCID -> 280824 COMPL. DATE 07/02/2013										TOTAL DEPTH 12861	PERF.12477 - 18260			
02	89 N	89	-0-	-0-	-0-	89 3		N	-0-					218
03	66 N	66	-0-	-0-	-0-	46 3	20 9	N	18					236
04	92 N	92	-0-	-0-	-0-	81 3	11 9	N	10					246
05	93 N	49	-0-	-44	-0-	49 3		N	-0-					246
06	68 N	68	-0-	-0-	-0-	58 3	10 9	N	9					255
07	93 N	20	-0-	-73	-0-	20 3		N	-0-					255

YOGI BEAR UNIT WELL #: 1H RRCID -> 280834 COMPL. DATE 10/01/2012										TOTAL DEPTH 13300	PERF.12796 - 20080			
02	7224 X	5379	-0-	-1845	-0-	5262 3	117 9	N	106					433
03	7068 X	6480	-0-	-588	-0-	6334 3	146 9	N	133	357	1			209
04	6660 X	5279	-0-	-1381	-0-	5177 3	102 9	N	93					302
05	6882 X	4518	-0-	-2364	-0-	4416 3	102 9	N	93	176	1			219
06	6270 X	5933	-0-	-337	-0-	5806 3	127 9	N	115					334
07	6479 X	4891	-0-	-1588	-0-	4792 3	99 9	N	90	177	1			247

GRIZZLY BEAR UNIT WELL #: 1H RRCID -> 280835 COMPL. DATE 04/12/2013										TOTAL DEPTH 13612	PERF.13079 - 18984			
02	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38 3		N	-0-					86
03	26 N	26	-0-	-0-	-0-	26 3		N	-0-					86
04	60 N	27	-0-	-33	-0-	27 3		N	-0-					86
05	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73 3		N	-0-					86
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-					86
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-					86

KODIAK UNIT WELL #: 1H RRCID -> 280845 COMPL. DATE 02/07/2014										TOTAL DEPTH 13527	PERF.13062 - 19219			
02	7280 X	4988	-0-	-2292	-0-	4751 3	237 9	N	215	182	1			302
03	7316 X	5555	-0-	-1761	-0-	5223 3	332 9	N	302	352	1			252
04	6750 X	5268	-0-	-1482	-0-	5006 3	262 9	N	238	347	1			143
05	6975 X	5415	-0-	-1560	-0-	5136 3	279 9	N	254	175	1			222
06	6750 X	4634	-0-	-2116	-0-	4427 3	207 9	N	188	175	1			235
07	5549 X	5372	-0-	-177	-0-	5069 3	303 9	N	275	180	1			330

BRYAN-HARPER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 281037 COMPL. DATE 02/13/2013										TOTAL DEPTH 12504	PERF.12658 - 20300			
02	28 N	4	-0-	-24	-0-	4 3		N	-0-					89
03	31 N	2	-0-	-29	-0-	2 3		N	-0-					89
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					89
05	4 N	-0-	-0-	-4	-0-			N	-0-					89
06	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31 3		N	-0-					89
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					89

DOUBLE A WELLS, W. (WOODBINE)		25647 475		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: POLK			
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC		020467									
CHAMPION INT'L B		WELL #:	5	RRCID ->	164639	COMPL. DATE	05/27/1997	TOTAL DEPTH	14154	PERF.13939 - 13990	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02		0 N	-0-	-0-	-0-			Y	47		127
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			Y	48		175
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			Y	30		205
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			Y	32		237
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			Y	27	181 1	83
07	14B2	EXT	160	-0-	160	123 4	37 9	Y	34		117

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	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-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	
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

DRAKES BRANCH (COCKFIELD)		26058 780		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: TYLER			
J3 OPERATING LLC		448256									
AR&S DRAKES BRANCH FEE		WELL #:	2	RRCID ->	057026	COMPL. DATE	04/17/1998	TOTAL DEPTH	6463	PERF. 4990 - 5100	
02	61 N	61	-0-	-0-	-0-	50 1	11 9	N	10		60
03	62 N	61	-0-	-1	-0-	50 1	11 9	N	10		70
04	61 N	61	-0-	-0-	-0-	50 1	11 9	N	10		80
05	62 N	61	-0-	-1	-0-	50 1	11 9	N	10		90
*06	61 N	61	-0-	-0-	-0-	50 1	11 9	N	10		100
07	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-			N	NO RPT		100

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	
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

DREWS LANDING (WILCOX CONS)													26099 400	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: SAN JACINTO												
UPLAND OPERATING, LLC													878942															
MORIAN													WELL #:	1	RRCID -> 167128	COMPL. DATE 01/22/1998	TOTAL DEPTH 11202	PERF.10608	- 16038									
M	O	ALLOW CODE	GAS 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												
02	14B	DENY	-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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-					81												
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-					81												
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-					81												
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-					81												
HERMANN HOSPITAL ESTATE													WELL #:	1D	RRCID -> 174850	COMPL. DATE 08/09/1999	TOTAL DEPTH 10964	PERF. 2070	- 2080									
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT					-0-												
03/01 BALANCING DATE STATUS ->													-0-															
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT					-0-												
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT					-0-												
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT					-0-												
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT					-0-												
07	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									
02	1064	N	1003	-0-	-61	B	-0-	314	1	686	2	N	3			55												
03/01 BALANCING DATE STATUS ->													-0-															
03	1463	N	1463	-0-	-0-	B	-0-	409	1	1051	2	N	3			58												
04													1607	N	1607	-0-	-0-	B	-0-	1600	2	7	9	N	6	2	1	62
05													2258	N	2258	-0-	-0-	B	-0-	602	1	1656	2	N	-0-			62
06													1410	N	1042	-0-	-0-	B	-0-	348	1	694	2	N	-0-			62
07													1674	N	577	-0-	-1097	B	-0-	98	1	479	2	N	-0-			62
MORIAN													WELL #:	3	RRCID -> 229931	COMPL. DATE 05/05/2007	TOTAL DEPTH 13500	PERF.12014	- 12054									
02	420	N	165	-0-	-255	B	-0-	52	1	113	2	N	-0-			125												
03/01 BALANCING DATE STATUS ->													-0-															
03	372	N	180	-0-	-192	B	-0-	50	1	130	2	N	-0-			125												
04	240	N	51	-0-	-189	B	-0-	51	2			N	-0-			125												
05	186	N	100	-0-	-86	B	-0-	27	1	73	2	N	-0-			125												
06	180	N	110	-0-	-70	B	-0-	37	1	73	2	N	-0-			125												
*07	175	N	175	-0-	-0-	B	-0-	30	1	145	2	N	-0-			125												
MORIAN													WELL #:	6	RRCID -> 232614	COMPL. DATE 09/11/2007	TOTAL DEPTH 12228	PERF.10644	- 10699									
02	943	N	943	-0-	-0-	B	-0-	296	1	647	2	N	-0-			58												
03/01 BALANCING DATE STATUS ->													-0-															
03	947	N	947	-0-	-0-	B	-0-	265	1	682	2	N	-0-			58												
04	1080	N	81	-0-	-999	B	-0-	81	2			N	-0-			58												
05	932	N	783	-0-	-149	B	-0-	209	1	574	2	N	-0-			58												
06	930	N	593	-0-	-337	B	-0-	198	1	395	2	N	-0-			58												
*07	359	N	359	-0-	-0-	B	-0-	61	1	298	2	N	-0-			58												

DREWS LANDING (WILCOX CONS)		//CONT.//		26099 400	NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: SAN JACINTO				
UPLAND OPERATING, LLC		//CONT.//		878942										
MORIAN		WELL #:		7	RRCID -> 233276		COMPL. DATE 12/03/2007			TOTAL DEPTH 11900 PERF. 9998 - 10863				
M	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	
02	1427 N	1427	-0-	-0-	B	-0-	372	1	811	2	N	222	162 1	187
							244	9						
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0-										
03	1881 N	1881	-0-	-0-	B	-0-	430	1	1104	2	N	315	345 1	157
							347	9						
04	1530 N	1320	-0-	-210	B	-0-	854	2	466	9	N	424	484 1	97
05	1746 N	1746	-0-	-0-	B	-0-	384	1	1056	2	N	278	170 1	205
							306	9						
06	1825 N	1675	-0-	-150	B	-0-	466	1	932	2	N	252	342 1	115
							277	9						
*07	1557 N	1557	-0-	-0-	B	-0-	223	1	1093	2	N	219	172 1	162
							241	9						

MORIAN		WELL #:		5	RRCID -> 234041		COMPL. DATE 10/30/2007			TOTAL DEPTH 12450 PERF.10298 - 10318				
02	56 N	20	-0-	-36	B	-0-	6	1	14	2	N	-0-		97
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0-										
03	20 N	20	-0-	-0-	B	-0-	6	1	14	2	N	-0-		97
04	30 N	30	-0-	-0-	B	-0-	30	2			N	-0-		97
05	31 N	30	-0-	-1	B	-0-	8	1	22	2	N	-0-		97
06	30 N	30	-0-	-0-	B	-0-	10	1	20	2	N	-0-		97
07	31 N	15	-0-	-16	B	-0-	3	1	12	2	N	-0-		97

MORIAN		WELL #:		8	RRCID -> 235136		COMPL. DATE 02/06/2008			TOTAL DEPTH 12300 PERF.10162 - 12232				
02	168 N	168	-0-	-0-	B	-0-	53	1	115	2	N	-0-		47
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0-										
03	124 N	120	-0-	-4	B	-0-	34	1	86	2	N	-0-		47
04	120 N	-0-	-0-	-120	B	-0-					N	-0-		47
05	124 N	80	-0-	-44	B	-0-	21	1	59	2	N	-0-		47
06	120 N	100	-0-	-20	B	-0-	33	1	67	2	N	-0-		47
*07	60 N	60	-0-	-0-	B	-0-	10	1	50	2	N	-0-		47

MORIAN		WELL #:		9	RRCID -> 236060		COMPL. DATE 04/15/2008			TOTAL DEPTH 11670 PERF. 9776 - 11225				
02	140 N	140	-0-	-0-	B	-0-	44	1	96	2	N	-0-		104
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0-										
03	155 N	155	-0-	-0-	B	-0-	43	1	112	2	N	-0-		104
04	150 N	91	-0-	-59	B	-0-	91	2			N	-0-		104
05	155 N	155	-0-	-0-	B	-0-	41	1	114	2	N	-0-		104
06	155 N	155	-0-	-0-	B	-0-	52	1	103	2	N	-0-		104
*07	150 N	150	-0-	-0-	B	-0-	25	1	125	2	N	-0-		104

MORIAN		WELL #:		10	RRCID -> 244395		COMPL. DATE 11/21/2008			TOTAL DEPTH 11836 PERF.10245 - 10388				
02	1372 N	1263	-0-	-109	B	-0-	396	1	865	2	N	2	164 1	92
							2	9						
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0-										
03	1612 N	1580	-0-	-32	B	-0-	440	1	1129	2	N	10		102
							11	9						
04	1410 N	991	-0-	-419	B	-0-	979	2	12	9	N	11	4 1	109
05	1571 N	1571	-0-	-0-	B	-0-	416	1	1144	2	N	10		119
							11	9						
06	1530 N	1527	-0-	-3	B	-0-	507	1	1013	2	N	6		125
							7	9						
*07	1512 N	1512	-0-	-0-	B	-0-	255	1	1246	2	N	10		135
							11	9						

DREWS LANDING (WILCOX CONS)		//CONT.//		26099 400	NON-ASSOCIATED	PRORATED			CNTY: SAN JACINTO			
UPLAND OPERATING, LLC		//CONT.//		878942								
LAZY M		WELL #:		1	RRCID ->	247935	COMPL. DATE	02/01/2009	TOTAL DEPTH	11800	PERF.11310 - 11421	
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
02		155 N	155	-0-	-0- B	-0-	49 1	106 2	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		125 N	125	-0-	-0- B	-0-	35 1	90 2	N	-0-		-0-
04		90 N	81	-0-	-9 B	-0-	81 2		N	-0-		-0-
05		124 N	120	-0-	-4 B	-0-	32 1	88 2	N	-0-		-0-
06		120 N	110	-0-	-10 B	-0-	37 1	73 2	N	-0-		-0-
07		93 N	60	-0-	-33 B	-0-	10 1	50 2	N	-0-		-0-

LAZY M		WELL #:		2	RRCID ->	248043	COMPL. DATE	04/09/2009	TOTAL DEPTH	12260	PERF.10532 - 10562	
02		4141	5500	-0-	1359 B	17813	1704 1	3719 2	N	70		219
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 17813												
03		7212	6390	-0-	-822 B	16991	1769 1	4541 2	N	73	183 1	109
							80 9					
04		6120	3849	-0-	-2271 B	14720	3732 2	117 9	N	106	36 1	179
05		4984	6215	-0-	1231 B	15951	1639 1	4511 2	N	59	175 1	63
							65 9					
06		7076	6339	-0-	-737 B	15214	2095 1	4185 2	N	54		117
							59 9					
07		6386	6397	-0-	11 B	15225	1057 1	5168 2	N	156	183 1	90
							172 9					

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	
03		10350	-0-	-0-	-10350	-0-			N	15		157
04		34500	2567	-0-	-31933	-0-	2520 2	47 9	N	43		200
05		35650	6022	-0-	-29628	-0-	6019 2	3 9	N	3		203
06		34500	3510	-0-	-30990	-0-	3499 2	11 9	N	10		213
07		35650	NO RPT	-0-	-35650	-0-			N	NO RPT		213

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	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

RAINOSEK		WELL #:		1	RRCID ->	113095	COMPL. DATE	06/15/1984	TOTAL DEPTH	681	PERF. 601 - 614	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

DUFFY (FRIO 5550)		26334 300		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON						
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION		216748												
DUFFY		WELL #:	24	RRCID ->	084966	COMPL. DATE	10/26/1979	TOTAL DEPTH	5812	PERF.	5425 - 5430			
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
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

DUFFY (5370)		26334 320		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON						
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION		216748												
DUFFY, G. A.		WELL #:	1	RRCID ->	113724	COMPL. DATE	11/12/1984	TOTAL DEPTH	5660	PERF.	5396 - 5400			
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

DUFFY, G. A.		26334 320		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON						
DUFFY, G. A.		WELL #:	28	RRCID ->	202776	COMPL. DATE	06/26/2004	TOTAL DEPTH	5790	PERF.	5380 - 5384			
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

DUFFY, G. A.		26334 320		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON						
DUFFY, G. A.		WELL #:	12	RRCID ->	215628	COMPL. DATE	03/21/2006	TOTAL DEPTH	5680	PERF.	5372 - 5404			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	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			
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			88
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			88
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			88
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			88
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			88
07	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 #:		RRCID ->	283354	COMPL. DATE	04/04/2018	TOTAL DEPTH	14000	PERF.	9914 - 10042			
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			58
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			58
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			58
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			58
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			58
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			58

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) 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
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					432
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					432
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					432
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					432
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					432
07	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

02	5908 X	5230	-0-	-678	-0-	5173	2	57	9	N	52	181	1			110
03	8338 X	8338	-0-	-0-	-0-	8328	2	10	9	N	9					119
04	6420 X	6235	-0-	-185	-0-	6195	2	40	9	N	36					155
05	8223 X	8223	-0-	-0-	-0-	8177	2	46	9	N	42					197
06	6240 X	6146	-0-	-94	-0-	6079	2	67	9	N	61	177	1			81
07	6634 X	NO RPT	-0-	-6634	-0-					N	NO RPT					81

RUNNELLS GAS UNIT 1 WELL #: 9 RRCID -> 253410 COMPL. DATE 08/02/2009 TOTAL DEPTH 14700 PERF.11458 - 11469

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
07	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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	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

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
07	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

02	319 N	319	-0-	-0-	-0-	296	2	23	9	Y	21	27	1			67
03	DLQ G-10	371	-0-	371	371	360	2	11	9	Y	10	27	1			50
04	DLQ G-10	477	-0-	477	848	456	2	21	9	Y	19	28	1			41
05	DLQ G-10	439	-0-	439	1287	422	2	17	9	Y	15					56
06	1598 N	311	-0-	-1287	-0-	286	2	25	9	Y	23	24	1			55
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					55

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	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
02		5194 X	5194	-0-	-0-	-0-	4941	2	253	9	N	230	361	1		54	
03		5584 X	5584	-0-	-0-	-0-	5485	2	99	9	N	90				144	
04		5531 X	5531	-0-	-0-	-0-	5423	2	108	9	N	98	178	1		64	
05		5766 X	5766	-0-	-0-	-0-	5676	2	90	9	N	82				146	
06		5157 X	5157	-0-	-0-	-0-	5057	2	100	9	N	91	179	1		58	
07		310 X	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT				58	

LEWIS, J. C. WELL #: 6 RRCID -> 212981 COMPL. DATE 06/26/2007 TOTAL DEPTH 11480 PERF.10362 - 10426

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	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

02		292 N	292	-0-	-0-	-0-	271	2	21	9	Y	19	19	1		54
03	DLQ	G-10	333	-0-	333	333	323	2	10	9	Y	9	19	1		44
04	DLQ	G-10	410	-0-	410	743	392	2	18	9	Y	16	24	1		36
05	DLQ	G-10	385	-0-	385	1128	371	2	14	9	Y	13				49
06		1411 N	283	-0-	-1128	-0-	261	2	22	9	Y	20	23	1		46
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				46

LEWIS, J. C. "C" WELL #: 1 RRCID -> 217099 COMPL. DATE 03/13/2006 TOTAL DEPTH 11903 PERF.10506 - 10564

02		1258 N	1258	-0-	-0-	-0-	1168	2	90	9	Y	82	112	1		134
03		1580 N	1580	-0-	-0-	-0-	1535	2	45	9	Y	41	113	1		62
04		1772 N	1772	-0-	-0-	-0-	1694	2	78	9	Y	71	104	1		29
05		1790 N	1790	-0-	-0-	-0-	1723	2	67	9	Y	61				90
06		1530 N	1394	-0-	-136	-0-	1293	2	101	9	Y	92	111	1		71
07		1736 N	NO RPT	-0-	-1736	-0-					Y	NO RPT				71

J. C. LEWIS WELL #: 5 RRCID -> 249828 COMPL. DATE 03/13/2009 TOTAL DEPTH 11481 PERF.11372 - 11380

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

GAITHER PETROLEUM CORPORATION 292850
SANTOS-LEWIS GU WELL #: 2 RRCID -> 188108 COMPL. DATE 09/22/2001 TOTAL DEPTH 11578 PERF.11242 - 11280

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				258
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				258
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				258
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				258
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				258
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				258

DUNCAN SLOUGH (FRIO CONS.) //CONT.// 26506 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA													
GATHER PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 292850													
ALLEGRO-BUCKEYE WELL #: 1 RRCID -> 202774 COMPL. DATE 04/08/2008 TOTAL DEPTH 11850 PERF.11496 - 11758													
M	O	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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		212
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		212
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		212
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		212
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		212
07	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													
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		47
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		47
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		47
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		47
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		47
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		47

SHOCO PRODUCTION LLC 778196 BUCKEYE RANCH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 271146 COMPL. DATE 10/25/2013 TOTAL DEPTH 10438 PERF.11486 - 14330													
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	9		79
03	275	N	275	-0-	-0-	-0-	269	2	6	9	N	5	84
04	38	N	38	-0-	-0-	-0-	35	2	3	9	N	3	87
05	122	N	122	-0-	-0-	-0-	119	2	3	9	N	3	90
*06	283	N	283	-0-	-0-	-0-	277	2	6	9	N	5	95
07	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-				N	NO RPT		95

DUNCAN SLOUGH, S. (FRIO, LO.) 26510 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA															
ARCADIA OPERATING, LLC 028734															
PIERCE EST. OIL & GAS INTS. WELL #: 1 RRCID -> 048189 COMPL. DATE 03/31/1970 TOTAL DEPTH 11478 PERF.11326 - 11336															
02	2828	#	2396	-0-	-432	-0-	2330	2	66	9	N	60	181	1	95
03	2231		2985	-0-	754	-0-	2834	2	151	9	N	137	188	1	44
04	2910		2801	-0-	-109	-0-	645	2773	2	28	9	N	25		69
05	3007		2716	-0-	-291	-0-	354	2683	2	33	9	N	30		99
*06	3000	N	2951	-0-	-49	-0-	305	2912	2	39	9	N	35		134
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	305			N	NO RPT				134

DUNCAN SLOUGH, SE. (FRIO LO.) 26510 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA															
KRISTEN OIL AND GAS, INC. 477382															
PIERCE ESTATES WELL #: 1 RRCID -> 051155 COMPL. DATE 09/03/1971 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11106 - 11116															
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	3				178
03	81	N	81	-0-	-0-	-0-			6	1	N	3			181
									3	9					
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	3				184
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	3				187
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	173	1		14
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	8				22

DUNCAN SLOUGH, SW (FRIO 7) LEXINGTON EXPLORATION LLC STEELE, L. M. TRUST		26512 700 500221		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA								
WELL #:		1		RRCID -> 130044		COMPL. DATE 01/25/1989		TOTAL DEPTH 16500		PERF.11302 - 11321						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DUNCAN SLOUGH, W. (FRIO, LO.) PLANTATION OPERATING CO., INC. TERRY, P.P.		26513 200 667907		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA								
WELL #:		1		RRCID -> 098410		COMPL. DATE 10/28/1981		TOTAL DEPTH 11082		PERF.10862 - 10867						
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					164
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					164
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					164
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					164
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					164
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					164
PLUGGED AND ABANDONED 11/02/2000																

DURKEE (DY SAND) AMERICO ENERGY RESOURCES, LLC PIZZITOLA UNIT		26754 040 019752		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HARRIS								
WELL #:		2		RRCID -> 142147		COMPL. DATE 01/15/1991		TOTAL DEPTH 7145		PERF. 6896 - 6902						
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
07	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						
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	377					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	377					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	377					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	377					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	377					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	377					N	NO RPT					-0-

DYERSDALE (WILCOX 12100) ETOCO, L.P. WALKER		26876 700 255133		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HARRIS								
WELL #:		1R		RRCID -> 182406		COMPL. DATE 01/24/2003		TOTAL DEPTH 13770		PERF.12497 - 12501						
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MAVERICK SERVICES 3M, LLC WALKER		534164 2D		RRCID -> 208410		COMPL. DATE 12/15/2005		TOTAL DEPTH 14764		PERF. 5776 - 5844						
02	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 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DYERSDALE, N. (CM-2) 26878 241 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRIS
 DAF OPERATING, LLC 196980
 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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DYERSDALE, N. (CM-3) 26878 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRIS
 DAF OPERATING, LLC 196980
 GEORGE KOSTAS WELL #: 2 T RRCID -> 062707 COMPL. DATE 06/02/1975 TOTAL DEPTH 9325 PERF. N/A

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARSHALL, A. B. FEE WELL #: 30 RRCID -> 156112 COMPL. DATE 10/21/1995 TOTAL DEPTH 12400 PERF. 9050 - 9130

02	11 N	NO RPT	-0-	-0-	-11					Y	-0-					86
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					86
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					86
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					86
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					86
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					86

RJS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 272057 COMPL. DATE 07/07/2011 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 9054 - 9079

02	9 N	NO RPT	-0-	-0-	-9					N	-0-					60
03	5 N	NO RPT	-0-	-0-	-5					N	-0-					60
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60

DYERSDALE, N. (8100) 26878 850 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRIS
 DAF OPERATING, LLC 196980
 BROOK, M. I. WELL #: 2 RRCID -> 201402 COMPL. DATE 05/09/2003 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8040 - 8046

02	11 N	NO RPT	-0-	-0-	-11					N	-0-					62
03	11 N	NO RPT	-0-	-0-	-11					N	-0-					62
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					62

DYNAMIC (FRIO 3700) 26909 190 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
 HILCORP ENERGY COMPANY 386310
 KALLAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 179413 COMPL. DATE 05/07/2011 TOTAL DEPTH 7715 PERF. 3640 - 3850

02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DYNAMIC (WILCOX 12,500)		26909 475		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON				
DYNAMIC PRODUCTION, INC.		237926										
DUNCAN		WELL #: 3		RRCID -> 182405		COMPL. DATE 02/16/2001		TOTAL DEPTH 13873 PERF.12556 - 12811				
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	1204 N	1159	-0-	-45	-0-	75 1	1050 2	N	31	191 1		32
						34 9						
03	1266 N	1266	-0-	-0-	-0-	75 1	1166 2	N	23			55
						25 9						
04	1260 N	1230	-0-	-30	-0-	75 1	1130 2	N	23			78
						25 9						
05	1271 N	1221	-0-	-50	-0-	75 1	1111 2	N	32			110
						35 9						
06	1331 N	1331	-0-	-0-	-0-	75 1	1221 2	N	32			142
						35 9						
*07	1385 N	1385	-0-	-0-	-0-	75 1	1289 2	N	19	126 1		35
						21 9						

DYNAMIC (WILCOX 15,150)		26909 480		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON				
EVANS, S. LAVON JR. OPER. CO.		255456										
LLSE MILLER		WELL #: 1		RRCID -> 254918		COMPL. DATE 04/03/2007		TOTAL DEPTH 17030 PERF.16758 - 16784				
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HILCORP ENERGY COMPANY		386310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON				
PEACH CREEK GAS UNIT		255456										
PEACH CREEK GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 185829		COMPL. DATE 06/17/2001		TOTAL DEPTH 16265 PERF.15824 - 15854				
02	2772 X	2558	-0-	-214	-0-	293 1	2261 2	Y	4			6
						4 9						
03	2976 X	2493	-0-	-483	-0-	320 1	2165 2	Y	7	9 1		4
						8 9						
04	2820 X	2554	-0-	-266	-0-	294 1	2252 2	Y	7			11
						8 9						
05	2852 X	2602	-0-	-250	-0-	278 1	2317 2	Y	6			17
						7 9						
06	2572 N	2572	-0-	-0-	-0-	269 1	2303 2	Y	-0-	17 1		-0-
						273 1	2406 2	Y	-0-			-0-
*07	2679 N	2679	-0-	-0-	-0-							

FORGASON DEEP GAS UNIT		386310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON				
FORGASON DEEP GAS UNIT		255456										
FORGASON DEEP GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 185831		COMPL. DATE 02/05/2001		TOTAL DEPTH 16018 PERF.15149 - 15507				
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

FORGASON DEEP G.U.		386310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON				
FORGASON DEEP G.U.		255456										
FORGASON DEEP G.U.		WELL #: 2		RRCID -> 191841		COMPL. DATE 08/31/2002		TOTAL DEPTH 16146 PERF.15630 - 15670				
02	14588 X	13625	-0-	-963	-0-	1562 1	12030 2	Y	30			128
						33 9						
03	16151 X	13110	-0-	-3041	-0-	1688 1	11407 2	Y	14			142
						15 9						
04	15630 X	13672	-0-	-1958	-0-	1578 1	12082 2	Y	11	113 1		40
						12 9						
05	15221 X	14347	-0-	-874	-0-	1536 1	12790 2	Y	19			59
						21 9						
06	14610 X	14401	-0-	-209	-0-	1502 1	12856 2	Y	39			98
						43 9						
07	15097 X	14648	-0-	-449	-0-	1492 1	13134 2	Y	20			118
						22 9						

DYNAMIC (WILCOX 15,150) //CONT.// 26909 480 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 PEACH CREEK GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 195513 COMPL. DATE 04/29/2003 TOTAL DEPTH 16150 PERF.15700 - 15770

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
02	3416 X	3189	-0-	-227	-0-	366 1 4 9	2819 2	Y	4			20
03	3658 X	3165	-0-	-493	-0-	407 1 9 9	2749 2	Y	8	18 1		10
04	3540 X	3355	-0-	-185	-0-	387 1 7 9	2961 2	Y	6			16
05	3534 X	3434	-0-	-100	-0-	367 1 8 9	3059 2	Y	7			23
06	3449 X	3449	-0-	-0-	-0-	361 1 3 9	3085 2	Y	3	18 1		8
07	3534 X	3436	-0-	-98	-0-	350 1 3 9	3083 2	Y	3			11

FORGASON DEEP UNIT WELL #: 4 RRCID -> 196147 COMPL. DATE 05/16/2003 TOTAL DEPTH 15824 PERF.15090 - 15550

02	2800 N	2144	-0-	-656	1014	243 1 32 9	1869 2	Y	29			64
03	3100 N	2210	-0-	-890	124	283 1 15 9	1912 2	Y	14			78
04	2400 N	2173	-0-	-227	-0-	250 1 11 9	1912 2	Y	10	66 1		22
05	2387 N	2059	-0-	-328	-0-	218 1 21 9	1820 2	Y	19			41
06	2130 N	1960	-0-	-170	-0-	203 1 21 9	1736 2	Y	19			60
07	2232 N	1997	-0-	-235	-0-	203 1 11 9	1783 2	Y	10			70

PEACH CREEK GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 197492 COMPL. DATE 07/26/2003 TOTAL DEPTH 16269 PERF.15420 - 15960

02	2800 N	2310	-0-	-490	4723	265 1 3 9	2042 2	Y	3			9
03	3100 N	2333	-0-	-767	3956	300 1 9 9	2024 2	Y	8	12 1		5
04	3000 N	2507	-0-	-493	3463	289 1 4 9	2214 2	Y	4			9
05	3100 N	2611	-0-	-489	2974	280 1	2331 2	Y	-0-			9
06	3000 N	2557	-0-	-443	2531	268 1	2289 2	Y	-0-	9 1		-0-
*07	3100 N	2592	-0-	-508	2023	265 1	2327 2	Y	-0-			-0-

PEACH CREEK GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 200830 COMPL. DATE 12/30/2003 TOTAL DEPTH 16250 PERF.15368 - 15930

02	1792 N	1761	-0-	-31	-0-	202 1 3 9	1556 2	Y	3			14
03	1922 N	1739	-0-	-183	-0-	223 1 9 9	1507 2	Y	8	14 1		8
04	1860 N	1842	-0-	-18	-0-	212 1 7 9	1623 2	Y	6			14
05	1953 N	1891	-0-	-62	-0-	202 1 7 9	1682 2	Y	6			20
06	1812 N	1812	-0-	-0-	-0-	189 1 3 9	1620 2	Y	3	16 1		7
07	1891 N	1837	-0-	-54	-0-	187 1 3 9	1647 2	Y	3			10

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 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	
02	9464 X	8989	-0-	-475	-0-	1032 1	7946 2	Y	10		56	
03	8866 X	8808	-0-	-58	-0-	1133 1	7654 2	Y	19	45 1	30	
04	10200 X	9024	-0-	-1176	-0-	1040 1	7969 2	Y	14		44	
05	10540 X	9339	-0-	-1201	-0-	1000 1	8328 2	Y	10		54	
06	10200 X	8954	-0-	-1246	-0-	937 1	8016 2	Y	1	35 1	20	
07	9951 X	9007	-0-	-944	-0-	919 1	8088 2	Y	-0-		20	
PEACH CREEK GAS UNIT			WELL #: 8		RRCID -> 209214		COMPL. DATE 04/18/2005			TOTAL DEPTH 16050 PERF.15660 - 15768		
02	11676 X	8905	-0-	-2771	-0-	1023 1	7875 2	Y	6		79	
03	11997 X	10193	-0-	-1804	-0-	1313 1	8868 2	Y	11	60 1	30	
04	10950 X	10680	-0-	-270	-0-	1232 1	9436 2	Y	11		41	
05	11315 X	10545	-0-	-770	-0-	1129 1	9402 2	Y	13		54	
06	10344 X	10344	-0-	-0-	-0-	1079 1	9235 2	Y	27	59 1	22	
07	11036 X	10870	-0-	-166	-0-	1106 1	9734 2	Y	27		49	
PEACH CREEK GAS UNIT			WELL #: 10R		RRCID -> 209797		COMPL. DATE 12/15/2004			TOTAL DEPTH 16200 PERF.15420 - 15960		
02	2968 X	2644	-0-	-324	-0-	304 1	2339 2	Y	1		7	
03	2945 X	2657	-0-	-288	-0-	342 1	2311 2	Y	4	6 1	5	
04	2850 X	2842	-0-	-8	-0-	328 1	2511 2	Y	3		8	
05	2930 X	2930	-0-	-0-	-0-	314 1	2613 2	Y	3		11	
06	2893 X	2893	-0-	-0-	-0-	302 1	2584 2	Y	6	11 1	6	
*07	3000 X	3000	-0-	-0-	-0-	305 1	2688 2	Y	6		12	
FORGASON DEEP GAS UNIT			WELL #: 5		RRCID -> 213823		COMPL. DATE 07/25/2005			TOTAL DEPTH 15706 PERF.15257 - 15710		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
07	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	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02		1844 N	1844	-0-	-0-	212	1	1630	2	Y	2			19
03		1953 N	1919	-0-	-34	246	9	1664	2	Y	8	16	1	11
04		1956 N	1956	-0-	-0-	225	4	1727	2	Y	4			15
05		2046 N	2005	-0-	-41	215	1	1790	2	Y	-0-			15
06		1867 N	1867	-0-	-0-	195	7	1665	2	Y	6	13	1	8
07		2015 N	1917	-0-	-98	195	6	1716	2	Y	5			13

DYNAMIC (YEGUA 7250)				26909 495	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WHARTON				
DYNAMIC PRODUCTION, INC.				237926										
DUNCAN		WELL #:		1	RRCID ->	282567	COMPL. DATE	09/22/2014	TOTAL DEPTH	17070	PERF.	7036 - 7125		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02		1484 N	30	-0-	-1454	30	1			N	-0-			88
03		1674 N	30	-0-	-1644	30	1			N	-0-			88
04		450 N	30	-0-	-420	30	1			N	-0-			88
05		31 N	-0-	-0-	-31					N	-0-			88
06		30 N	-0-	-0-	-30					N	-0-			88
07		31 N	-0-	-0-	-31					N	-0-	49	1	39

EAGLE BAY (VICKSBURG)				27068 470	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: GALVESTON				
FIELDWOOD ONSHORE LLC				267774										
SAN LEON UNIT SWD		WELL #:		1	RRCID ->	176012	COMPL. DATE	08/25/1999	TOTAL DEPTH	6066	PERF.	5600 - 5746		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

STATE TRACT 331		WELL #:		5ST	RRCID ->	179673	COMPL. DATE	08/17/2000	TOTAL DEPTH	16301	PERF.	16510 - 18135		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

STATE TRACT 331		WELL #:		6	RRCID ->	183756	COMPL. DATE	05/18/2001	TOTAL DEPTH	16190	PERF.	15524 - 15680		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SAN LEON GAS UNIT		WELL #:		1ST	RRCID ->	185633	COMPL. DATE	08/07/2002	TOTAL DEPTH	16280	PERF.	14916 - 14950		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

EAGLE BAY (VICKSBURG)		//CONT.// 27068 470		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GALVESTON				
FIELDWOOD ONSHORE LLC		//CONT.// 267774										
EAGLE BAY GAS UNIT		WELL #: 3291		RRCID -> 186891		COMPL. DATE 11/06/2001		TOTAL DEPTH 15913 PERF.16260 - 17110				
M	O	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
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07		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				
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07		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				
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07		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				
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-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	94		N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	94		N	NO RPT			-0-
07		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				
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07		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				
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07		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				
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07		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 STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-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				
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

EAGLE BAY GAS UNIT				WELL #:	3291	RRCID ->	186892	COMPL. DATE	11/06/2001	TOTAL DEPTH	15913	PERF.17006 - 17110			
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

STATE TRACT 331				WELL #:	7	RRCID ->	188919	COMPL. DATE	02/23/2002	TOTAL DEPTH	16462	PERF.15421 - 15248			
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-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				
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				81
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	51	7		30
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	15	1	15	7
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-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				
02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				177
03	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				140
04	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	37	7		-0-
05	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	127	1	13	7
06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

EAGLE'S CLAW (YEGUA)		27137 475		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON			
SHIDLER, MARK L., INC.		776590									
PATOS GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 146623		COMPL. DATE 07/22/1993		TOTAL DEPTH 7760 PERF. 7610 - 7634			
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
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-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	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
02	3197 X	3197	-0-	-0-	-0-	3197	2	N	-0-		-0-
03	4608 X	4608	-0-	-0-	-0-	4608	2	N	-0-		-0-
04	3990 X	3275	-0-	-715	-0-	3275	2	N	-0-		-0-
05	3968 X	3887	-0-	-81	-0-	3887	2	N	-0-		-0-
06	4470 X	3181	-0-	-1289	-0-	3181	2	N	-0-		-0-
07	4619 X	4281	-0-	-338	-0-	4281	2	N	-0-		-0-

EASTER, S. (HEARTBREAK)		27326 220		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COLORADO			
VIPER S.W.D., LLC		886209									
LEHRER "D"		WELL #: 4		RRCID -> 186461		COMPL. DATE 05/20/2001		TOTAL DEPTH 15020 PERF.13664 - 13766			
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
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
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		76
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		76
07	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			
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
02	304 N	304	-0-	-0-	-0-	304	2	N	-0-		-0-
03	340 N	340	-0-	-0-	-0-	340	2	N	-0-		-0-
04	302 N	302	-0-	-0-	-0-	302	2	N	-0-		-0-
05	341 N	294	-0-	-47	-0-	294	2	N	-0-		-0-
06	330 N	258	-0-	-72	-0-	258	2	N	-0-		-0-
07	310 N	NO RPT	-0-	-310	-0-			N	NO RPT		-0-

EATON (MIOCENE 2100)		27372 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLORADO			
SILVER STAR OPERATING CO., LLC		781931									
EATON UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 085671		COMPL. DATE 10/28/1979		TOTAL DEPTH 2610 PERF. 2148 - 2400			
M	O	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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

EDNY DUKE (WILCOX 9000)		27700 600		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: POLK						
GEOPETRA PARTNERS, LLC		300824												
DUKE		WELL #: 1 A		RRCID -> 087277		COMPL. DATE 04/28/1999		TOTAL DEPTH 9132 PERF. 3400 - 3500						
M	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
02	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BAR M RANCH		27700 700		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: POLK						
		300824												
		WELL #: 1		RRCID -> 171900		COMPL. DATE 01/02/1999		TOTAL DEPTH 10770 PERF. 8928 - 8936						
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
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			130
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			130
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			130

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						
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	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						
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			57
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			57
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			57
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			57
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			57
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			57

HOME PETROLEUM CORP.		396852		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON						
NORTHINGTON		237926												
		WELL #: 1		RRCID -> 162017		COMPL. DATE 12/08/1996		TOTAL DEPTH 12975 PERF. 8495 - 8532						
02	644 X	399	-0-	-245	-0-	399	2			Y	-0-			15
03	DLQ G-10	507	-0-	507	507	507	2			Y	-0-			15
04	DLQ G-10	504	-0-	504	1011	504	2			Y	-0-			15
05	DLQ G-10	492	-0-	492	1503	492	2			Y	-0-			15
*06	1996 X	493	-0-	-1503	-0-	460	2	33	9	Y	30			45
07	527 X	NO RPT	-0-	-527	-0-					Y	NO RPT			45

HANCOCK		396852		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON						
		237926												
		WELL #: 1		RRCID -> 170803		COMPL. DATE 02/22/1998		TOTAL DEPTH 8647 PERF. 8608 - 8618						
02	364 N	275	-0-	-89	-0-	275	1			Y	-0-			8
03	DLQ G-10	272	-0-	272	272	272	1			Y	-0-			8
04	DLQ G-10	291	-0-	291	563	291	2			Y	-0-			8
05	DLQ G-10	245	-0-	245	808	245	1			Y	-0-			8
*06	1128 N	320	-0-	-808	-0-	317	2	3	9	Y	3			11
07	310 N	NO RPT	-0-	-310	-0-					Y	NO RPT			11

EGYPT (2800) 27807 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WHARTON												
KEM ENERGY, INC. 455126												
SAND RIDGE BAPTIST CHURCH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 258539 COMPL. DATE 08/06/2010 TOTAL DEPTH 7806 PERF. 2650 - 2670												
M	O	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

02		168 N	159	-0-	-9	-0-	38 1	121 2	N	-0-		-0-
03		158 N	158	-0-	-0-	-0-	51 1	107 2	N	-0-		-0-
04		150 N	148	-0-	-2	-0-	51 1	97 2	N	-0-		-0-
05		284 N	284	-0-	-0-	-0-	51 1	233 2	N	-0-		-0-
06		260 N	260	-0-	-0-	-0-	51 1	209 2	N	-0-		-0-
07		155 N	NO RPT	-0-	-155	-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												

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

EGYPT, NW. (MIOCENE 2760) 27809 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WHARTON												
KEM ENERGY, INC. 455126												
ANDERSON WELL #: 7 RRCID -> 198178 COMPL. DATE 10/30/2003 TOTAL DEPTH 4865 PERF. 2634 - 2653												

02		1074 N	1074	-0-	-0-	-0-	38 1	1036 2	N	-0-		-0-
03		1147 N	1142	-0-	-5	-0-	51 1	1091 2	N	-0-		-0-
04		1080 N	914	-0-	-166	-0-	51 1	863 2	N	-0-		-0-
05		1320 N	1320	-0-	-0-	-0-	51 1	1269 2	N	-0-		-0-
06		1110 N	1065	-0-	-45	-0-	51 1	1014 2	N	-0-		-0-
07		930 N	NO RPT	-0-	-930	-0-			N	NO RPT		-0-

ANDERSON WELL #: 2 RRCID -> 216877 COMPL. DATE 02/03/2006 TOTAL DEPTH 7998 PERF. 2642 - 2664												

02		1074 N	1074	-0-	-0-	-0-	38 1	1036 2	N	-0-		-0-
03		1147 N	1142	-0-	-5	-0-	51 1	1091 2	N	-0-		-0-
04		1080 N	914	-0-	-166	-0-	51 1	863 2	N	-0-		-0-
05		1320 N	1320	-0-	-0-	-0-	51 1	1269 2	N	-0-		-0-
06		1110 N	1065	-0-	-45	-0-	51 1	1014 2	N	-0-		-0-
07		930 N	NO RPT	-0-	-930	-0-			N	NO RPT		-0-

ANDERSON WELL #: 9 RRCID -> 222832 COMPL. DATE 06/30/2006 TOTAL DEPTH 4814 PERF. 2629 - 2675												

02		476 N	-0-	-0-	-476	-0-			N	-0-		-0-
03		186 N	-0-	-0-	-186	-0-			N	-0-		-0-
04		30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-		-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-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												

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

EL CAMPO (D-3 YEGUA)		27923 020		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON				
HILCORP ENERGY COMPANY		386310										
ELAM UNIT		WELL #: 1 A		RRCID -> 124300		COMPL. DATE 05/13/1987		TOTAL DEPTH 10836 PERF. 9960 - 10124				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				(L)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			173
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			173
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			173
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			173
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	95	1	78
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			78
		PLUGGED AND ABANDONED		05/21/2022								

ELAM		27923 020		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON				
WELL #: 2		RRCID -> 128378		COMPL. DATE 08/18/1988		TOTAL DEPTH 10682 PERF. 9842 - 9928						
02	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		04/07/2022		- PLUGGED 04/07/2022						

EL CAMPO (KOTLAR 1ST. E.Y.)		27923 050		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON				
VI-WOLF, LLC		884907										
KOTLAR, FRANK JR. GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 160177		COMPL. DATE 11/01/2008		TOTAL DEPTH 11000 PERF. 5930 - 5940				
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DAVRAN		27923 050		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON				
WELL #: 1		RRCID -> 283627		COMPL. DATE 11/24/2017		TOTAL DEPTH 6060 PERF. 5968 - 6000						
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

EL CAMPO (YEGUA)		27923 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON				
GRAND RESOURCES, INC.		324750										
ZALMAN		WELL #: 1		RRCID -> 124325		COMPL. DATE 07/02/2002		TOTAL DEPTH 19225 PERF. 9694 - 10097				
02	2591	X	2591	-0-	-0-	-0-	2172 2	419 9	N	381	362 1	110
03	3035	X	3035	-0-	-0-	-0-	2319 2	716 9	N	651	360 1	401
04	2249	X	2249	-0-	-0-	-0-	2147 2	102 9	N	93	356 1	138
05	2472	X	2472	-0-	-0-	-0-	2085 2	387 9	N	352	356 1	134
06	2500	X	2500	-0-	-0-	-0-	1872 2	628 9	N	571	358 1	347
*07	2093	X	2093	-0-	-0-	-0-	1940 2	153 9	N	139	178 1	308

HILCORP ENERGY COMPANY		386310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON				
OSINA		WELL #: 1		RRCID -> 125594		COMPL. DATE 06/23/2011		TOTAL DEPTH 10754 PERF. 9960 - 10194				
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
		PLUGGED AND ABANDONED		04/13/2022								

EL CAMPO (YEGUA)		//CONT.//		27923 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WHARTON				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
KUEHNLE		WELL #:		2	RRCID ->	146633	COMPL. DATE	08/27/1993	TOTAL DEPTH	10280	PERF.	9770 - 10032	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	

POPP, E. J.		WELL #:		2	RRCID ->	163990	COMPL. DATE	05/05/1997	TOTAL DEPTH	10545	PERF.	9992 - 10152	
02	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
03	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
		PLUGGED AND ABANDONED		11/03/2020									

POPP, E. J.		WELL #:		3	RRCID ->	176386	COMPL. DATE	11/10/1999	TOTAL DEPTH	10261	PERF.	9970 - 1000	
02	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
03	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
		PLUGGED AND ABANDONED		12/07/2020	- WELL PLUGGED		12-7-2020						

KUEHNLE		WELL #:		3	RRCID ->	182276	COMPL. DATE	04/03/2001	TOTAL DEPTH	10220	PERF.	9802 - 10078	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
04	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
		PLUGGED AND ABANDONED		04/28/2022									

KUEHNLE		WELL #:		4	RRCID ->	196721	COMPL. DATE	07/26/2003	TOTAL DEPTH	10300	PERF.	9840 - 10170	
02	2160 N	2160	-0-	-0-	-0-	1975	2	185	9	N	168	273	
03	2391 N	2391	-0-	-0-	-0-	2196	2	195	9	N	177	265	
04	2296 N	2296	-0-	-0-	-0-	2090	2	206	9	N	187	271	
05	2387 N	2344	-0-	-43	-0-	2157	2	187	9	N	170	164	
06	2310 N	2298	-0-	-12	-0-	2118	2	180	9	N	164	285	
07	2387 N	2376	-0-	-11	-0-	2200	2	176	9	N	160	268	

KUEHNLE		WELL #:		5	RRCID ->	207005	COMPL. DATE	01/13/2005	TOTAL DEPTH	10292	PERF.	9836 - 10092	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		27	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		27	
04	14B2 EXT	53	-0-	53	53	53	2		N	-0-		27	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	53				N	-0-		27	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	53				N	-0-		27	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	53				N	-0-		27	

ELAM		WELL #:		3	RRCID ->	230196	COMPL. DATE	06/06/2007	TOTAL DEPTH	10310	PERF.	9756 - 9920	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		40	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		40	
04	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		40	
05	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		40	
06	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	40 1	-0-	
07	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
		PLUGGED AND ABANDONED		04/14/2022	- PLUGGED		04/14/2022						

EL CAMPO (YEGUA)		//CONT.// 27923 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310								
EDWIN J. POPP GAS UNIT		WELL #:		RRCID -> 245859		COMPL. DATE 11/13/2008		TOTAL DEPTH 10360 PERF.10046 - 10196		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	0	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	0	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 06/02/2020										

TRANSPACIFIC ENERGY, LLC		864566		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON		
KUBBELA		WELL #:		RRCID -> 278941		COMPL. DATE 07/06/2014		TOTAL DEPTH 10390 PERF.10323 - 10365		
02	84 N	75	-0-	-9	-0-	13 1	54 2	N	7	49
03	119 N	119	-0-	-0-	-0-	8 9	11 9	N	10	59
04	106 N	106	-0-	-0-	-0-	108 2	89 2	N	7	66
05	93 N	42	-0-	-51	-0-	9 1	33 2	N	2	68
06	120 N	30	-0-	-90	-0-	8 9	7 1	N	-0-	68
07	124 N	40	-0-	-84	-0-	7 1	32 2	N	-0-	68

DLCC		WELL #:		RRCID -> 281408		COMPL. DATE 11/11/2015		TOTAL DEPTH 9955 PERF. 9775 - 9870		
02	308 N	143	-0-	-165	-0-	5 1	81 2	N	52	343
03	155 N	155	-0-	-0-	-0-	57 9	68 9	N	62	405
04	180 N	107	-0-	-73	-0-	87 2	41 9	N	37	297
05	155 N	-0-	-0-	-155	-0-	66 2		N	-0-	297
06	756 N	756	-0-	-0-	-0-	653 2	103 9	N	94	391
07	124 N	39	-0-	-85	-0-	15 1	24 9	N	22	257

EL CAMPO, NE (YEGUA)		27927 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON		
AQUINAS OIL & GAS, LLC		028698								
SUZANNE		WELL #:		RRCID -> 261973		COMPL. DATE 03/30/2011		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9976 - 10222		
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
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	54
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	54
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	54

HILCORP ENERGY COMPANY		386310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON		
WATZ		WELL #:		RRCID -> 122259		COMPL. DATE 09/12/1986		TOTAL DEPTH 10800 PERF.10025 - 10282		
02	1232 X	57	-0-	-1175	-0-	57 2		N	-0-	100
03	1364 X	283	-0-	-1081	-0-	272 2	11 9	N	10	110
04	1320 X	-0-	-0-	-1320	-0-			N	-0-	110
05	572 X	572	-0-	-0-	-0-	571 2	1 9	N	1	31
06	1642 N	1642	-0-	-0-	-0-	1478 2	164 9	N	149	37
*07	2875 N	2875	-0-	-0-	-0-	2710 2	165 9	N	150	187

EL CAMPO, WEST (5200)		27931 871		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON		
KWS OIL & GAS, LLC		479180								
MERTA-FUCIK		WELL #:		RRCID -> 187778		COMPL. DATE 01/12/2002		TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5194 - 5152		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

EL GORDO (MIOCENE) CAPCO OFFSHORE OF TEXAS, INC. STATE TRACT 485-L, SW/4		27964 255 130342		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MATAGORDA				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

WELL #: 1 RRCID -> 069709 COMPL. DATE 06/14/1976 TOTAL DEPTH 12900 PERF.11800 - 11832												
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TR OFFSHORE, LLC STATE TRACT 520-L, NW/4		863725		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MATAGORDA				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

WELL #: 6 RRCID -> 069259 COMPL. DATE 02/20/1976 TOTAL DEPTH 11155 PERF.10820 - 10970												
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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				
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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				
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	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				
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

STATE TRACT 520L NW/4		WELL #: 4		RRCID -> 202761		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 12801 PERF.11166 - 11238				
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

EL GORDO (11800)		27964 650		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA			
TR OFFSHORE, LLC		863725									
STATE TRACT 520-L, NW/4		WELL #:	9	RRCID ->	071459	COMPL. DATE	02/22/1977	TOTAL DEPTH	12980	PERF.11796 - 11828	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

EL GORDO (12100)		27964 700		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA			
TR OFFSHORE, LLC		863725									
ST. TR. 520-L, NW/4		WELL #:	16	RRCID ->	075774	COMPL. DATE	07/11/2005	TOTAL DEPTH	12535	PERF.12058 - 12186	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

EL GORDO (12300)		27964 730		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA			
TR OFFSHORE, LLC		863725									
STATE TRACT 520-L, NE/4		WELL #:	2	RRCID ->	075924	COMPL. DATE	12/16/1977	TOTAL DEPTH	13092	PERF. N/A	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
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-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

EL MATON (FRIO F-1)		28033 380		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA					
KEBO OIL & GAS, INC.		453170											
PECAN UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	278352	COMPL. DATE	01/05/2015	TOTAL DEPTH	12950	PERF.11130 - 11140			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM			
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE		
02	1876	#	1781	-0-	-95	-0-	182	1	1547	2	N	47	274
							52	9					
03	2139	N	1852	-0-	-287	-0-	240	1	1567	2	N	41	315
							45	9					
04	1830	N	1626	-0-	-204	-0-	210	1	1372	2	N	40	355
							44	9					
05	1984	N	1335	-0-	-649	-0-	208	1	1072	2	N	50	405
							55	9					
06	1800	N	1119	-0-	-681	-0-	216	1	859	2	N	40	445
							44	9					
07	1674	N	990	-0-	-684	-0-	168	1	786	2	N	33	478
							36	9					

ELWOOD (DISCORBIS)		28785 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CHAMBERS					
HILCORP ENERGY COMPANY		386310											
JTW VI		WELL #:		RRCID -> 277015		COMPL. DATE 04/17/2020		TOTAL DEPTH 11974 PERF.11826 - 12317					
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
02	1652 X	-0-	-0-	-1652	-0-				N	-0-			24
03	1829 X	26	-0-	-1803	-0-	4	1	22	2	N	-0-		24
04	1770 X	-0-	-0-	-1770	-0-					N	-0-		24
05	434 X	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-		24
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		24
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		24
PLUGGED AND ABANDONED 07/04/2022 - WELL PLUGGED 07/04/22													

JACK WHITE		284322		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: FORT BEND					
HILCORP ENERGY COMPANY		386310											
MEADOWBROOK FARMS		WELL #:		RRCID -> 284322		COMPL. DATE 03/03/2018		TOTAL DEPTH 13370 PERF.11350 - 11370					
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
02	252 N	-0-	-0-	-252	-0-				N	-0-			7
03	124 N	21	-0-	-103	-0-	4	1	17	2	N	-0-		7
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		7
05	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-		7
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		7
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		7
PLUGGED AND ABANDONED 07/06/2022 - PLUGGED 07 06 22													

ENDURANCE (MID-WILCOX)		29075 250		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: FORT BEND					
HILCORP ENERGY COMPANY		386310											
MEADOWBROOK FARMS		WELL #:		RRCID -> 184966		COMPL. DATE 08/11/2001		TOTAL DEPTH 15680 PERF.15354 - 15374					
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
02	16528 R	16528	-0-	-0-	-0-	793	1	15735	2	N	-0-		187
03	19313	1369	-0-	-17944	-0-	319	1	954	2	N	87	161 1	113
						96	9						
04	18690	-0-	-0-	-18690	-0-					N	-0-		113
05	19313	-0-	-0-	-19313	-0-					N	-0-		113
06	17700 #	-0-	-0-	-17700	-0-					N	2		115
07	18290 #	-0-	-0-	-18290	-0-					N	-0-		115

ENDURANCE (THIRD MEEK SAND)		29075 380		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: FORT BEND					
HILCORP ENERGY COMPANY		386310											
DALIO		WELL #:		RRCID -> 189847		COMPL. DATE 05/09/2002		TOTAL DEPTH 17210 PERF.13242 - 13356					
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
02	1092 N	975	-0-	-117	-0-	47	1	928	2	N	-0-		14
03	1302 N	1278	-0-	-24	-0-	321	1	957	2	N	-0-		14
04	1440 N	-0-	-0-	-1440	-0-					N	-0-		14
05	1085 N	-0-	-0-	-1085	-0-					N	-0-		14
06	1230 N	-0-	-0-	-1230	-0-					N	1		15
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		15

ENGLEHART (F2)		29110 145		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLORADO					
MESSY OIL AND GAS, LLC		562067											
SCHILLER GAS UNIT		WELL #:		RRCID -> 187435		COMPL. DATE 11/04/2001		TOTAL DEPTH 12222 PERF. 3191 - 3194					
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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

ENGLEHART (WILCOX 8630)		29110 360		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLORADO					
MAGNUM PRODUCING, LP		521516											
NEWTON-PRESLEY GAS UNIT		WELL #:		RRCID -> 136751		COMPL. DATE 12/05/1997		TOTAL DEPTH 11574 PERF. 8597 - 8632					
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
02	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 02/12/2022 - WELL PLUGGED 2/12/22													

ENGLEHART (WILCOX 8800)		29110 380		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLORADO			
TMR EXPLORATION, INC.		834097									
JOHNSON -E- GAS UNIT		WELL #:	2	RRCID ->	078901	COMPL. DATE	09/28/1978	TOTAL DEPTH	9112	PERF.	8695 - 8776
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
02		473 N	473	-0-	-0-	469 2	4 9	N	4	72	
03		1798 N	1538	-0-	-260	1524 2	14 9	N	13	85	
04		1650 N	305	-0-	-1345	299 2	6 9	N	5	90	
05		527 N	-0-	-0-	-527			N	-0-	90	
06		1500 N	104	-0-	-1396	94 2	10 9	N	9	12	
07		310 N	87	-0-	-223	87 2		N	-0-	12	

ENGLEHART (WILCOX 8900)		29110 418		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLORADO			
TMR EXPLORATION, INC.		834097									
HUDSON "B"		WELL #:	1	RRCID ->	108022	COMPL. DATE	10/24/1983	TOTAL DEPTH	9200	PERF.	8882 - 8986
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	
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-			N	-0-	15	
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-			N	-0-	15	
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-			N	-0-	15	
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-			N	-0-	15	
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-			N	-0-	15	
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	15	
PLUGGED AND ABANDONED 03/12/2021											

ENGLEHART (WILCOX 8950)		29110 423		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLORADO			
FLETCHER OPERATING, LLC		273611									
HEIMAN-LEHRER		WELL #:	1	RRCID ->	188246	COMPL. DATE	02/28/2001	TOTAL DEPTH	12986	PERF.	8938 - 9028
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	
02		2548	2857	-0-	309	1501	620 1	2233 3	N	4	88
03		2821	3646	-0-	825	2326	620 1	2962 3	N	58	146
04		2730	4110	-0-	1380	3706	620 1	3448 3	N	38	181 1
05		2821	4166	-0-	1345	5051	620 1	3546 3	N	-0-	3
06		2730	1838	-0-	-892	4159	620 1	1218 3	N	-0-	3
07		2821	NO RPT	-0-	-2821	1338			N	NO RPT	3

ENGLEHART, S. (6200)		29115 700		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COLORADO			
POWELL-MCCARROLL PARTNERSHIP		674803									
HUVAR, SANDRA		WELL #:	1	RRCID ->	212154	COMPL. DATE	09/09/2005	TOTAL DEPTH	10300	PERF.	6112 - 6118
M	O	ALLOW CODE	GAS 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	
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	153
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	153
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	153
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	153
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	153
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	153
PLUGGED AND ABANDONED 03/12/2019											

LABAY, JOE		29110 700		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COLORADO			
		674803									
		WELL #:	1	RRCID ->	226911	COMPL. DATE	04/10/2007	TOTAL DEPTH	7053	PERF.	6016 - 6024
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	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	44
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	44
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	44
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	44
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	44
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	44

ESPERSON DOME		29375 001		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIBERTY							
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC		430368													
DAVIS, THOMAS E. ESTATE		WELL #: 23		RRCID -> 105294		COMPL. DATE 02/25/1941		TOTAL DEPTH 8213 PERF. 7740 - 7953							
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

DAVIS, THOMAS E. ESTATE		WELL #: 29		RRCID -> 105295		COMPL. DATE 12/30/1941		TOTAL DEPTH 8859 PERF. 7750 - 7780							
02	644	N	312	-0-	-332	-0-	119	1	193	2	Y	-0-			-0-
03	465	N	367	-0-	-98	-0-	134	1	233	2	Y	-0-			-0-
04	390	N	341	-0-	-49	-0-	122	1	219	2	Y	-0-			-0-
05	435	N	435	-0-	-0-	-0-	151	1	284	2	Y	-0-			-0-
06	360	N	336	-0-	-24	-0-	123	1	213	2	Y	-0-			-0-
*07	348	N	348	-0-	-0-	-0-	137	1	211	2	Y	-0-			-0-

DAVIS, THOMAS E. ESTATE		WELL #: 37		RRCID -> 105296		COMPL. DATE 10/03/1949		TOTAL DEPTH 9583 PERF. 8760 - 8776							
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

DAVIS, THOMAS E. ESTATE		WELL #: 28		RRCID -> 105297		COMPL. DATE 10/01/1941		TOTAL DEPTH 8406 PERF. 8124 - 8142							
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	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							
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

ESPERSON MOORES BLUFF		WELL #: X 92		RRCID -> 136867		COMPL. DATE 12/03/1990		TOTAL DEPTH 6000 PERF. 1829 - 1839							
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	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							
02	161	N	161	-0-	-0-	-0-	61	1	100	2	Y	-0-			-0-
03	186	N	162	-0-	-24	-0-	59	1	103	2	Y	-0-			-0-
04	191	N	191	-0-	-0-	-0-	69	1	122	2	Y	-0-			-0-
05	190	N	190	-0-	-0-	-0-	66	1	124	2	Y	-0-			-0-
06	160	N	160	-0-	-0-	-0-	59	1	101	2	Y	-0-			-0-
07	186	N	170	-0-	-16	-0-	67	1	103	2	Y	-0-			-0-

ESPERSON DOME		//CONT.//		29375 001	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIBERTY				
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC		//CONT.//		430368										
ESPERSON MOORES BLUFF		WELL #: A 58		RRCID -> 147073	COMPL. DATE 02/03/1995	TOTAL DEPTH 8677	PERF. 7878	-		8542				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE		LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	AMT	CODE	AMT	M	PROD	CODE	AMT	BALANCE
02	504 N	300	-0-	-204	-0-	114	1	186	2	Y	-0-			-0-
03	320 N	320	-0-	-0-	-0-	117	1	203	2	Y	-0-			-0-
04	395 N	395	-0-	-0-	-0-	141	1	254	2	Y	-0-			-0-
05	452 N	452	-0-	-0-	-0-	157	1	295	2	Y	-0-			-0-
06	344 N	344	-0-	-0-	-0-	126	1	218	2	Y	-0-			-0-
07	403 N	340	-0-	-63	-0-	134	1	206	2	Y	-0-			-0-

STANOLIND-SUN FEE		WELL #: 3		RRCID -> 150796	COMPL. DATE 07/19/1994	TOTAL DEPTH 8281	PERF. 7239	-		7247				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			86
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			86
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			86
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			86
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			86
07	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				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

HLAVATY		WELL #: S 19		RRCID -> 174331	COMPL. DATE 08/25/1999	TOTAL DEPTH 3000	PERF. 2261	-		2264				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

ESPERSON MOORES BLUFF		WELL #: S 28		RRCID -> 180653	COMPL. DATE 12/07/2000	TOTAL DEPTH 7400	PERF. 6331	-		6580				
02	268 N	268	-0-	-0-	-0-	102	1	166	2	Y	-0-			-0-
03	343 N	343	-0-	-0-	-0-	125	1	218	2	Y	-0-			-0-
04	375 N	375	-0-	-0-	-0-	134	1	241	2	Y	-0-			-0-
05	382 N	382	-0-	-0-	-0-	133	1	249	2	Y	-0-			-0-
06	428 N	428	-0-	-0-	-0-	157	1	271	2	Y	-0-			-0-
*07	378 N	378	-0-	-0-	-0-	149	1	229	2	Y	-0-			-0-

ESPERSON MOORES BLUFF		WELL #: X185		RRCID -> 180708	COMPL. DATE 01/04/2001	TOTAL DEPTH 2700	PERF. 1340	-		1343				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

ESPERSON MOORES BLUFF		WELL #: S 29		RRCID -> 180732	COMPL. DATE 01/12/2001	TOTAL DEPTH 7718	PERF. 7252	-		7289				
02	620 N	620	-0-	-0-	-0-	237	1	383	2	Y	-0-			-0-
03	611 N	611	-0-	-0-	-0-	224	1	387	2	Y	-0-			-0-
04	646 N	646	-0-	-0-	-0-	231	1	415	2	Y	-0-			-0-
05	667 N	667	-0-	-0-	-0-	231	1	436	2	Y	-0-			-0-
06	660 N	660	-0-	-0-	-0-	242	1	418	2	Y	-0-			-0-
07	589 N	573	-0-	-16	-0-	226	1	347	2	Y	-0-			-0-

 ESPERSON DOME //CONT.// 29375 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIBERTY
 JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368
 PURE OIL COMPANY FEE WELL #: 1 T RRCID -> 292712 COMPL. DATE 03/26/1942 TOTAL DEPTH 9495 PERF. 8663 - 8915

M	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	
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	110 X	99	-0-	-11	-0-	34	1	65	2	N			-0-
06	150 X	100	-0-	-50	-0-	37	1	63	2	N			-0-
07	155 X	106	-0-	-49	-0-	42	1	64	2	N			-0-

 CITY INVESTMENT CO. WELL #: 1 RRCID -> 292734 COMPL. DATE 08/29/1942 TOTAL DEPTH 8923 PERF. 8440 - 8480

*03	134 X	134	-0-	-0-	-0-	49	1	85	2	N			-0-
*04	112 X	112	-0-	-0-	-0-	40	1	72	2	N			-0-
*05	DELQ PR	95	-0-	95	-0-	33	1	62	2	N			-0-
*06	193 X	98	-0-	-95	-0-	36	1	62	2	N			-0-
07	155 X	102	-0-	-53	-0-	40	1	62	2	N			-0-

 PHOENIX HYDROCARBONS OPERATING 664125
 BP/KERR-MCGEE WELL #: 1 RRCID -> 219170 COMPL. DATE 08/10/2006 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9300 - 9305

02	112 N	-0-	-0-	-112	-0-				N	-0-			200
03	186 N	-0-	-0-	-186	-0-				N	-0-			200
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			200
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	27	167	1	60
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			60
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			60

 BP/ANADARKO WELL #: 1 RRCID -> 246885 COMPL. DATE 11/17/2015 TOTAL DEPTH 8736 PERF. 8501 - 8507

02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			84
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			84
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			84
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			84
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			84
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			84

 PARTLOW WELL #: 1 RRCID -> 246886 COMPL. DATE 01/24/2009 TOTAL DEPTH 9595 PERF. 878 - 8797

02	1400 N	-0-	-0-	-1400	-0-				N	-0-			68
03	1705 N	-0-	-0-	-1705	-0-				N	-0-			68
04	570 N	-0-	-0-	-570	-0-				N	-0-			68
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			68
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			68
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			68

 ESPERSON DOME* 29375 014 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIBERTY
 JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
 ESPERSON MOORES BLUFF WELL #: A207 RRCID -> 055902 COMPL. DATE 04/20/1973 TOTAL DEPTH 8405 PERF. N/A

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

ESPERSON DOME (VICKSBURG)			29375 400		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIBERTY		
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC			430368									
MCCOY			WELL #: S 24		RRCID -> 175843		COMPL. DATE 12/09/1999			TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9530 - 9561		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
02		319 N	319	-0-	-0-	-0-	122 1	197 2	Y	-0-	-0-	
03		340 N	340	-0-	-0-	-0-	124 1	216 2	Y	-0-	-0-	
04		333 N	333	-0-	-0-	-0-	119 1	214 2	Y	-0-	-0-	
05		320 N	320	-0-	-0-	-0-	111 1	209 2	Y	-0-	-0-	
06		336 N	336	-0-	-0-	-0-	123 1	213 2	Y	-0-	-0-	
*07		340 N	340	-0-	-0-	-0-	134 1	206 2	Y	-0-	-0-	

ESPERSON MOORES BLUFF			WELL #: S 22		RRCID -> 177418		COMPL. DATE 05/16/2000			TOTAL DEPTH 5980 PERF. 5845 - 5849		
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	

DAVIS, THOS. E.			WELL #: S 23		RRCID -> 180386		COMPL. DATE 11/27/2000			TOTAL DEPTH 9593 PERF. 9290 - 9366		
02		743 N	447	-0-	-296	-0-	171 1	276 2	Y	-0-	-0-	
03		713 N	604	-0-	-109	-0-	221 1	383 2	Y	-0-	-0-	
04		610 N	610	-0-	-0-	-0-	219 1	391 2	Y	-0-	-0-	
05		623 N	623	-0-	-0-	-0-	216 1	407 2	Y	-0-	-0-	
06		616 N	616	-0-	-0-	-0-	226 1	390 2	Y	-0-	-0-	
07		620 N	416	-0-	-204	-0-	164 1	252 2	Y	-0-	-0-	

HLAVATY			WELL #: S 26		RRCID -> 292975		COMPL. DATE 03/22/2000			TOTAL DEPTH 5718 PERF. 5612 - 5614		
06	14B2	EXT	116	-0-	116	116	43 1	73 2	N	-0-	-0-	
*07	232	X	116	-0-	-116	-0-	46 1	70 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		
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	

ESPERSON MOORES BLUFF			WELL #: S 5R		RRCID -> 166758		COMPL. DATE 01/15/1998			TOTAL DEPTH 6866 PERF. 6605 - 6632		
02		800 N	488	-0-	-312	-0-	187 1	301 2	Y	-0-	15	
03		961 N	626	-0-	-335	-0-	229 1	397 2	Y	-0-	15	
04		690 N	610	-0-	-80	-0-	219 1	391 2	Y	-0-	15	
05		674 N	674	-0-	-0-	-0-	234 1	440 2	Y	-0-	15	
06		600 N	599	-0-	-1	-0-	219 1	380 2	Y	-0-	15	
07		620 N	545	-0-	-75	-0-	215 1	330 2	Y	-0-	15	

ESPERSON MOORES BLUFF			WELL #: S 11		RRCID -> 166790		COMPL. DATE 01/21/1998			TOTAL DEPTH 6830 PERF. 6550 - 6620		
02		312 N	312	-0-	-0-	-0-	119 1	193 2	Y	-0-	-0-	
03		465 N	325	-0-	-140	-0-	119 1	206 2	Y	-0-	-0-	
04		420 N	338	-0-	-82	-0-	121 1	217 2	Y	-0-	-0-	
05		374 N	374	-0-	-0-	-0-	130 1	244 2	Y	-0-	-0-	
06		320 N	320	-0-	-0-	-0-	117 1	203 2	Y	-0-	-0-	
07		341 N	333	-0-	-8	-0-	132 1	201 2	Y	-0-	-0-	

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	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

02		2098 N	588	-0-	-1510	-0-	225 1	363 2	Y	-0-			-0-
03		1085 N	727	-0-	-358	-0-	266 1	461 2	Y	-0-			-0-
04		840 N	690	-0-	-150	-0-	247 1	443 2	Y	-0-			-0-
05		723 N	723	-0-	-0-	-0-	251 1	472 2	Y	-0-			-0-
06		750 N	750	-0-	-0-	-0-	275 1	475 2	Y	-0-			-0-
*07		756 N	756	-0-	-0-	-0-	298 1	458 2	Y	-0-			-0-

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													

02		313 N	313	-0-	-0-	-0-	120 1	193 2	Y	-0-			-0-
03		353 N	353	-0-	-0-	-0-	129 1	224 2	Y	-0-			-0-
04		334 N	334	-0-	-0-	-0-	120 1	214 2	Y	-0-			-0-
05		321 N	321	-0-	-0-	-0-	111 1	210 2	Y	-0-			-0-
06		319 N	319	-0-	-0-	-0-	117 1	202 2	Y	-0-			-0-
*07		378 N	378	-0-	-0-	-0-	149 1	229 2	Y	-0-			-0-

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													

02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

ESPERSON-MOORES BLUFF WELL #: A 47 RRCID -> 041920 COMPL. DATE 12/09/1994 TOTAL DEPTH 8693 PERF. 7558 - 7573													

02		1054 N	569	-0-	-485	-0-	217 1	352 2	Y	-0-			-0-
03		744 N	715	-0-	-29	-0-	261 1	454 2	Y	-0-			-0-
04		720 N	636	-0-	-84	-0-	227 1	409 2	Y	-0-			-0-
05		721 N	721	-0-	-0-	-0-	250 1	471 2	Y	-0-			-0-
06		690 N	679	-0-	-11	-0-	249 1	430 2	Y	-0-			-0-
*07		665 N	665	-0-	-0-	-0-	262 1	403 2	Y	-0-			-0-

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													

02		299 N	299	-0-	-0-	-0-	115 1	184 2	Y	-0-			-0-
03		336 N	336	-0-	-0-	-0-	123 1	213 2	Y	-0-			-0-
04		333 N	333	-0-	-0-	-0-	119 1	214 2	Y	-0-			-0-
05		357 N	357	-0-	-0-	-0-	124 1	233 2	Y	-0-			-0-
06		332 N	332	-0-	-0-	-0-	122 1	210 2	Y	-0-			-0-
*07		333 N	333	-0-	-0-	-0-	132 1	201 2	Y	-0-			-0-

DAVIS, THOS. E. WELL #: 45 RRCID -> 006113 COMPL. DATE 07/30/1958 TOTAL DEPTH 9074 PERF. 8463 - 8473													

02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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	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	AMT	CODE	
02		308 N	79	-0-	-229	-0-	18 1	29 2	Y	29		149
							32 9					
03		93 N	89	-0-	-4	-0-	25 1	42 2	Y	20	40 1	129
							22 9					
04		109 N	109	-0-	-0-	-0-	23 1	40 2	Y	42	80 1	91
							46 9					
05		120 N	120	-0-	-0-	-0-	25 1	47 2	Y	44		135
							48 9					
06		115 N	115	-0-	-0-	-0-	27 1	48 2	Y	36	84 1	87
							40 9					
07		124 N	116	-0-	-8	-0-	29 1	43 2	Y	40		127
							44 9					

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
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	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
02	3724 R	3724	-0-	-0-	-0-	3525 2	199 9	N	181	168 1	32 8	185
03	3948 R	3948	-0-	-0-	-0-	3500 2	448 9	N	407	372 1		220
04	3810 #	3793	-0-	-17	-0-	3439 2	354 9	N	322	353 1		189
05	4433	4659	-0-	226	226	4283 2	376 9	N	342	346 1		185
06	3990 #	1949	-0-	-2041	-0-	1714 2	235 9	N	214	174 1		225
07	4123 #	677	-0-	-3446	-0-	495 2	182 9	N	165	175 1		215

EVERGREEN				29725 001	ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: SAN JACINTO			
SOUTHCOAST PRODUCTION INC				803257								
HOUGHTON		WELL #:		3	RRCID ->	264042	COMPL. DATE	11/25/2011	TOTAL DEPTH	4805	PERF.	4671 - 4675
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	-9141			Y	-0-		50
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	-9141			Y	-0-		50
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	-9141			Y	-0-		50
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	-9141			Y	-0-		50
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	-9141			Y	-0-		50
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	-9141			Y	-0-		50

GIBBS				WELL #:	2	RRCID ->	269189	COMPL. DATE	09/25/2012	TOTAL DEPTH	4700	PERF.	4538 - 4556
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-1134			N	-0-		40	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-1134			N	-0-		40	
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-1134			N	-0-		40	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-1134			N	-0-		40	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-1134			N	-0-		40	
07	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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

THOMAS, E. ET AL		WELL #: 42		RRCID -> 161538		COMPL. DATE 02/07/2014		TOTAL DEPTH 8173		PERF. 6398 - 7660					
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

AUBEY, VICTOR		WELL #: 12		RRCID -> 223031		COMPL. DATE 10/01/2006		TOTAL DEPTH 7175		PERF. 6794 - 6808					
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	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					
02	56 #	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-				-0-
03	153 R	153	-0-	-0-	-0-	61	1	92	2	N	-0-				-0-
04	175 R	175	-0-	-0-	-0-	26	1	140	2	N	-0-				-0-
						9	4								
05	376 R	376	-0-	-0-	-0-	54	1	322	2	N	-0-				-0-
06	293 R	293	-0-	-0-	-0-	95	1	194	2	N	-0-				-0-
						4	4								
*07	248 R	248	-0-	-0-	-0-	87	1	159	2	N	-0-				-0-
						2	4								

JUNKER SPENCER		WELL #: 52		RRCID -> 262369		COMPL. DATE 06/24/1969		TOTAL DEPTH 6715		PERF. 6287 - 6294					
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

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					
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

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	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
						AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
	ALLOW CODE			STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE			CODE	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

BORDAGES, I.R. ET AL "A"		WELL #:		31	RRCID ->	086687	COMPL. DATE	12/07/1991	TOTAL DEPTH	6188	PERF. 5286 - 5428
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

BURRELL, C.W.		WELL #:		34	RRCID ->	097224	COMPL. DATE	11/01/1992	TOTAL DEPTH	6712	PERF. 6222 - 6262
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

BURRELL, C.W. ET AL		WELL #:		37	RRCID ->	097269	COMPL. DATE	06/01/1972	TOTAL DEPTH	6831	PERF. 6282 - 6290
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

MCLEAN, MARRS -E-		WELL #:		10	RRCID ->	124544	COMPL. DATE	06/05/1995	TOTAL DEPTH	8450	PERF. 7520 - 7528
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

THOMAS, E. ET AL		WELL #:		28	RRCID ->	145823	COMPL. DATE	09/28/2012	TOTAL DEPTH	6001	PERF. 2215 - 2348
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

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	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
					(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

THOMAS, E. ET AL		WELL #:		58	RRCID ->	152665	COMPL. DATE	12/15/1994	TOTAL DEPTH	7999	PERF. 7669 - 7683
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

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
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

FAURE (WILCOX)				30403 475	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: MONTGOMERY			
BADGER ENERGY, INC.				042410							
MITCHELL, GEORGE		WELL #:			RRCID ->	139960	COMPL. DATE	09/09/1991	TOTAL DEPTH	14245	PERF.13655 - 13725
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		105
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		105
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		105
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		105
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		105
07	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
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

FELICIA (YEGUA) SMITH PRODUCTION INC. HUDSON, JOE		30540 500 789662		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIBERTY					
WELL #:		1		RRCID -> 248256		COMPL. DATE 01/09/2009		TOTAL DEPTH 11500 PERF.10412 - 10888					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TEXIAN OPERATING COMPANY, LLC HENDERSON		848681		RRCID -> 249955		COMPL. DATE 04/25/2008		TOTAL DEPTH 11600 PERF.11196 - 11208					
WELL #:		5		RRCID -> 249955		COMPL. DATE 04/25/2008		TOTAL DEPTH 11600 PERF.11196 - 11208					
*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
*08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	3395			Y	-0-			27
*09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	3395			Y	-0-			27
*10	3846 X	451	-0-	-3395	-0-		1 1	406 3	Y	40			67
							44 9						
*11	808 X	808	-0-	-0-	-0-		3 1	759 3	Y	42			109
							46 9						
*12	91 N	91	-0-	-0-	-0-		89 3	2 9	Y	2			111
*01	737 N	737	-0-	-0-	-0-		6 1	679 3	Y	47			158
							52 9						
*02	866 N	866	-0-	-0-	-0-		32 1	792 3	Y	38			196
							42 9						
*03	500 N	500	-0-	-0-	-0-		456 3	44 9	Y	40			236
*04	903 N	903	-0-	-0-	-0-		4 1	765 3	Y	122			358
							134 9						
*05	961 N	775	-0-	-186	-0-		14 1	661 3	Y	91	335 1		114
							100 9						
*06	777 N	777	-0-	-0-	-0-		9 1	699 3	Y	63			177
							69 9						
07	868 N	785	-0-	-83	-0-		9 1	721 3	Y	50	185 1		42
							55 9						

URBAN OIL & GAS GROUP, LLC WILLIS ESTATE		879035		RRCID -> 202098		COMPL. DATE 04/30/2004		TOTAL DEPTH 10950 PERF.10633 - 10813					
WELL #:		1		RRCID -> 202098		COMPL. DATE 04/30/2004		TOTAL DEPTH 10950 PERF.10633 - 10813					
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
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			636
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			636
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			636
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			636
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			636
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			636

WILLIS ESTATE		879035		RRCID -> 202957		COMPL. DATE 05/24/2004		TOTAL DEPTH 10950 PERF.10612 - 10798					
WELL #:		2		RRCID -> 202957		COMPL. DATE 05/24/2004		TOTAL DEPTH 10950 PERF.10612 - 10798					
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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			57
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			57
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			57
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			57
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			57
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			57

WILLIS ESTATE		879035		RRCID -> 204035		COMPL. DATE 08/21/2004		TOTAL DEPTH 11020 PERF.10682 - 10894					
WELL #:		4		RRCID -> 204035		COMPL. DATE 08/21/2004		TOTAL DEPTH 11020 PERF.10682 - 10894					
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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			59
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			59
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			59
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			59
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			59
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			59

FELICIA (YEGUA)		//CONT.//		30540 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIBERTY					
WAGNER OIL COMPANY				891175											
HENDERSON				WELL #: 2	RRCID -> 202077	COMPL. DATE 03/30/2004	TOTAL DEPTH 12000	PERF.10520	- 10720						
M	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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

HENDERSON				WELL #: 1	RRCID -> 202462	COMPL. DATE 11/18/2003	TOTAL DEPTH 11000	PERF.10604	- 10794						
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

HENDERSON				WELL #: 3	RRCID -> 206474	COMPL. DATE 09/25/2004	TOTAL DEPTH 11017	PERF.10464	- 10742						
02	1821 X	1821	-0-	-0-	-0-	133 1	1671 3	N	15						77
03	2145 N	2145	-0-	-0-	-0-	17 9	1981 3	N	12						89
04	2459 N	2459	-0-	-0-	-0-	13 9	2273 3	N	29	86	1				32
05	2527 N	2527	-0-	-0-	-0-	154 1	2245 3	N	13						45
06	2161 N	2161	-0-	-0-	-0-	32 9	1912 3	N	10						55
*07	1754 N	1754	-0-	-0-	-0-	268 1	1500 3	N	12						67
						14 9									
						238 1									
						11 9									
						241 1									
						13 9									

PIC REALTY CORP				WELL #: 1	RRCID -> 235472	COMPL. DATE 06/22/2008	TOTAL DEPTH 11600	PERF.10909	- 11127						
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-

WILLIS ESTATE				WELL #: 5	RRCID -> 241263	COMPL. DATE 11/08/2007	TOTAL DEPTH 11500	PERF.11092	- 11134						
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-

DUNAGAN				WELL #: 1	RRCID -> 241925	COMPL. DATE 01/17/2008	TOTAL DEPTH 11496	PERF.11201	- 11228						
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						98
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						98
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						98
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						98
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						98
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						98

FELICIA (YEGUA)		//CONT.//		30542 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
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	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				
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
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			1
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			1
07	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				
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	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				
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
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			1
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			1
07	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				
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	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				
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	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

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				
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			
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			1			
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			1			
07	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				
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			154			
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			154			
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			154			
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			154			
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			154			
07	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				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-			
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-			
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-			

FIG RIDGE (MARGINULINA)				30822 696		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CHAMBERS						
PAPCO, INC.				638695												
BROUSSARD TRUST		WELL #:		3 U		RRCID -> 033238		COMPL. DATE 11/02/1984		TOTAL DEPTH 8609		PERF. 7921 - 7946				
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-			
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			

BROUSSARD TRUST		WELL #:		10		RRCID -> 107151		COMPL. DATE 07/28/1983		TOTAL DEPTH 8594		PERF. 7941 - 7948				
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-			
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			

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				
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-			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-			
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-			

FIG RIDGE (UVIGERINA SAND)			30822 890		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: CHAMBERS					
SAWTOOTH OPERATING CO., INC.			749152												
FROST, J. M. UNIT			WELL #: 1ST		RRCID -> 209611		COMPL. DATE 06/02/2005			TOTAL DEPTH 12700 PERF.11924 - 11927					
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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
07	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					
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
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	25897				N	NO RPT					4403
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	25897				N	NO RPT					4403
07	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					
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
07	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					
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

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					
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	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

02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07		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	
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

FR TRACT 46			WELL #: 51		RRCID -> 100236		COMPL. DATE 04/26/1982		TOTAL DEPTH 9054		PERF. 8336 - 8353	
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07		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	
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		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	
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

FISHERS REEF (FRIO 6, N)			31028 325		ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: CHAMBERS		
GALVESTON BAY OPERATING CO LLC			293375									
FISHERS REEF TRACT 5-8B			WELL #: 104		RRCID -> 168709		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 9150		PERF. 8342 - 8360	
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

FISHERS REEF (FRIO 17)															
GALVESTON BAY OPERATING CO LLC											31028 704	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: CHAMBERS	
STATE TRACT 5-8A											293375				
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			
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-			
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-			
04	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-			
05	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-			
06	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-			
07	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-			

FISHERS REEF (FRIO 8200)															
GALVESTON BAY OPERATING CO LLC											31028 832	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: CHAMBERS	
FISHERS REEF FIELD UNIT NO. 2											293375				
WELL #:											67 H	RRCID -> 107193	COMPL. DATE 08/03/1983	TOTAL DEPTH 9260	PERF. 8082 - 8086
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			

FISHERS REEF FIELD UNIT NO. 2															
WELL #:											68 F	RRCID -> 109760	COMPL. DATE 01/19/1984	TOTAL DEPTH 9051	PERF. 8084 - 8088
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-			
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-			
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-			
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-			
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-			
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-			

FISHERS REEF (9800 FB D)															
GALVESTON BAY OPERATING CO LLC											31028 984	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: CHAMBERS	
STATE TRACT 9-12B											293375				
WELL #:											1	RRCID -> 186583	COMPL. DATE 12/07/2000	TOTAL DEPTH 10551	PERF. 9684 - 9714
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-			
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	8305			Y	NO RPT		-0-			
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	8305			Y	NO RPT		-0-			
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	8305			Y	NO RPT		-0-			

FISHERS REEF, N. (9300)															
GALVESTON BAY OPERATING CO LLC											31030 750	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: CHAMBERS	
FISHERS REEF STATE TRACT 9-12A											293375				
WELL #:											1	RRCID -> 154821	COMPL. DATE 04/09/1995	TOTAL DEPTH 9800	PERF. 9297 - 9338
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			

FLAGPOND (FRIO LOWER)															
TEXAKOMA E & P, LLC											31194 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: BRAZORIA	
FLAG POND											844133				
WELL #:											1	RRCID -> 261670	COMPL. DATE 03/28/2019	TOTAL DEPTH 10811	PERF. 10051 - 10059
02	8988	X	7158	-0-	-1830	-0-	7103	3	55	9	N	198			
03	9114	X	7727	-0-	-1387	-0-	7644	3	83	9	N	273			
04	9000	X	7962	-0-	-1038	-0-	7879	3	83	9	N	348			
05	9300	X	7604	-0-	-1696	-0-	7492	3	112	9	N	450			
06	7920	X	7308	-0-	-612	-0-	7280	3	28	9	N	475			
07	8215	X	7515	-0-	-700	-0-	7506	3	9	9	N	483			

FLAGPOND (FRIO LOWER)											
TEXAKOMA E & P, LLC											
FLAG POND											
WELL #: 2 RRCID -> 271077 COMPL. DATE 05/03/2012 TOTAL DEPTH 10936 PERF.10738 - 10804											
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
					(I)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	AMT	CODE
02		4228 X	3890	-0-	-338	-0-	3814	3	76	9	307
03		4681 X	4106	-0-	-575	-0-	3906	3	200	9	130
04		4530 X	4462	-0-	-68	-0-	4431	3	31	9	158
05		4340 X	3124	-0-	-1216	-0-	3065	3	59	9	212
06		4204 X	4204	-0-	-0-	-0-	3973	3	231	9	62
07		4619 X	3861	-0-	-758	-0-	3795	3	66	9	122

FLAG POND											
WELL #: 4 RRCID -> 287863 COMPL. DATE 08/22/2018 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10832 - 10922											
02		28812 X	12546	-0-	-16266	-0-	12388	3	158	9	376
03		25327 X	2894	-0-	-22433	-0-	2894	3			192
04		22110 X	14228	-0-	-7882	-0-	14077	3	151	9	329
05		13888 X	11308	-0-	-2580	-0-	11242	3	66	9	207
06		13440 X	7091	-0-	-6349	-0-	7091	3			54
07		14694 X	9532	-0-	-5162	-0-	9449	3	83	9	129

FLAG POND											
WELL #: 5 RRCID -> 288918 COMPL. DATE 09/18/2019 TOTAL DEPTH 11083 PERF.10219 - 10421											
02		8008 X	5086	-0-	-2922	-0-	5009	3	77	9	87
03		10063 X	10063	-0-	-0-	-0-	9977	3	86	9	165
04		9570 X	8121	-0-	-1449	-0-	8069	3	52	9	212
05		9889 X	6751	-0-	-3138	-0-	6648	3	103	9	306
06		9750 X	6487	-0-	-3263	-0-	6487	3			123
07		10075 X	6149	-0-	-3926	-0-	6131	3	18	9	139

FLORES (WX CONSOLIDATED-3)											
ARCADIA OPERATING, LLC											
GOLDEN											
WELL #: 3SW RRCID -> 209872 COMPL. DATE 05/31/2005 TOTAL DEPTH 4520 PERF. 4346 - 4366											
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				-0-
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				-0-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				-0-
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				-0-

FORT TRINIDAD (DEXTER)											
WILDFIRE ENERGY OPERATING LLC											
KETCHUM											
WELL #: 1 RRCID -> 284388 COMPL. DATE 09/01/2017 TOTAL DEPTH 11427 PERF. 8728 - 11097											
02		0 N	-0-	-0-	-0-	B	397				140
03/01		BALANCING DATE STATUS ->			397						
03		909 N	512	-0-	-397	B	512	3			140
04		512 N	512	-0-	-0-	B	512	3			140
05		62 N	26	-0-	-36	B	1	1	25	2	123
06		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				123
07		62 N	NO RPT	-0-	-62	B	-0-				123

FORT TRINIDAD (GLEN ROSE)											
BURK ROYALTY CO., LTD.											
GERALD WAKEFIELD GAS UNIT											
WELL #: 1 RRCID -> 247649 COMPL. DATE 06/10/2008 TOTAL DEPTH 11590 PERF.10871 - 11519											
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-
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-				-0-
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-				-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-				-0-

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

02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	32		32 8	131
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			131
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			131
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			131
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			131
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			131

SEM OPERATING COMPANY LLC		EASTHAM STATE PRISON FARM 7		WELL #:	1H	RRCID ->	246227	COMPL. DATE	10/31/2008	TOTAL DEPTH	9590	PERF.	11252	-	11685

02		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

FORT TRINIDAD (GLEN ROSE -D-)		PARTEN OPERATING INC.		LITTLE, T. A.GAS UNIT	WELL #:	1	RRCID ->	137794	COMPL. DATE	12/20/1990	TOTAL DEPTH	11638	PERF.	11302	-	11446

02		2828 X	2167	-0-	-661	-0-	402	1	1670	2	N	86				205
03		3131 X	850	-0-	-2281	-0-	300	1	397	2	N	139	182	1		162
04		3030 X	2978	-0-	-52	-0-	484	1	2384	2	N	100	187	1		75
05		3131 X	3096	-0-	-35	-0-	522	1	2447	2	N	115				190
06		3030 X	2540	-0-	-490	-0-	474	1	1901	2	N	150	176	1		164
07		3069 X	1492	-0-	-1577	-0-	370	1	1003	2	N	108	175	1		97

SEVEN J STOCK FARM, INC		WELL #:	24	RRCID ->	233285	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10650	PERF.	10498	-	10504		

02		7112 X	6107	-0-	-1005	-0-	389	1	5593	2	N	114		218	
03		7564 X	7143	-0-	-421	-0-	448	1	6555	2	N	127	188	1	157
04		7080 X	6331	-0-	-749	-0-	400	1	5797	2	N	122	189	1	90
05		7025 X	7025	-0-	-0-	-0-	422	1	6460	2	N	130			220
06		6900 X	5148	-0-	-1752	-0-	328	1	4729	2	N	83	178	1	125
07		7130 X	4403	-0-	-2727	-0-	233	1	4170	2	N	-0-			125

NRL		WELL #:	1H	RRCID ->	274778	COMPL. DATE	01/10/2014	TOTAL DEPTH	10525	PERF.	10951	-	16009

02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

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	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02		22 N	22	-0-	-0-	-0-	22	1		N	-0-			216
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			216
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			216
05		31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			216
*06		30 N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-			216
*07		0 N	-0-	-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	
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	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
02	3614 X	3614	-0-	-0-	-0-	3559	2	55	9	N	50		167
03	3629 X	3629	-0-	-0-	-0-	3427	2	202	9	N	184	111 1	240
04	4267 X	4267	-0-	-0-	-0-	4193	2	74	9	N	67	186 1	120
05	3761 X	3761	-0-	-0-	-0-	3697	2	64	9	N	58		178
06	3511 X	3511	-0-	-0-	-0-	3452	2	59	9	N	54		232
*07	3644 X	3644	-0-	-0-	-0-	3596	2	48	9	N	44	1 8	275

DAN ACKLEY B				WELL #:	2	RRCID ->	271053	COMPL. DATE	08/16/2012	TOTAL DEPTH	10700	PERF.	10350 - 10476
02	2632 X	2108	-0-	-524	-0-	2045	2	63	9	N	57	183 1	110
03	2914 X	2105	-0-	-809	-0-	1969	2	136	9	N	124	74 1	160
04	2820 X	2468	-0-	-352	-0-	2410	2	58	9	N	53	1 8	212
05	3069 X	2810	-0-	-259	-0-	2734	2	76	9	N	69	158 1	122
06	2815 X	2815	-0-	-0-	-0-	2760	2	55	9	N	50		172
*07	2857 X	2857	-0-	-0-	-0-	2801	2	56	9	N	51	1 8	222

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
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

FORREST, W. M., JR. -B-				WELL #:	1 F	RRCID ->	032717	COMPL. DATE	07/14/1962	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			59
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			59
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			59
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			59
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			59
07	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	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
02	2301 X	2301	-0-	-0-	-0-	-0-	283	1	1986	2	N	29			122
							32	9							
03	2077 X	2077	-0-	-0-	-0-	-0-	2055	2	22	9	N	20			142
04	2415 X	2415	-0-	-0-	-0-	-0-	314	1	2080	2	N	19			161
							21	9							
05	2256 X	2256	-0-	-0-	-0-	-0-	322	1	1922	2	N	11			172
							12	9							
06	2070 X	2070	-0-	-0-	-0-	-0-	2047	2	23	9	N	21			193
*07	1178 X	1178	-0-	-0-	-0-	-0-	1178	2			N	-0-			193

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			
02	46 N	46	-0-	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-			107
03	93 N	5	-0-	-88	-0-	-0-	5	2			N	-0-			107
04	90 N	-0-	-0-	-90	-0-	-0-					N	-0-			107
05	62 N	-0-	-0-	-62	-0-	-0-					N	-0-			107
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			107
07	0 N	NO RPT	-0-	-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			
02	644 X	407	-0-	-237	-0-	-0-	366	1	40	3	N	1			73
							1	9							
03	917 X	917	-0-	-0-	-0-	-0-	567	1	340	3	N	9			82
							10	9							
04	440 N	440	-0-	-0-	-0-	-0-	425	1	15	3	N	-0-			82
05	626 N	626	-0-	-0-	-0-	-0-	556	1	56	3	N	13			95
							14	9							
06	564 N	564	-0-	-0-	-0-	-0-	548	1	16	3	N	-0-			95
07	465 N	NO RPT	-0-	-465	-0-	-0-					N	NO RPT			95

CHAMBLESS		WELL #:		1		RRCID -> 279369		COMPL. DATE 03/13/2014		TOTAL DEPTH 12005		PERF.10163 - 11856			
02	978 N	978	-0-	-0-	-0-	-0-	516	1	423	3	N	35			258
							39	9							
03	1417 N	1417	-0-	-0-	-0-	-0-	912	1	422	3	N	75	188	1	145
							83	9							
04	1185 N	1185	-0-	-0-	-0-	-0-	775	1	355	3	N	50			195
							55	9							
05	1665 N	1665	-0-	-0-	-0-	-0-	1547	1	79	3	N	35			230
							39	9							
06	1598 N	1598	-0-	-0-	-0-	-0-	1417	1	162	3	N	17			247
							19	9							
07	465 N	NO RPT	-0-	-465	-0-	-0-					N	NO RPT			247

SAVELL		WELL #:		1		RRCID -> 280182		COMPL. DATE 03/16/2014		TOTAL DEPTH 11748		PERF.10112 - 11683			
02	466 N	466	-0-	-0-	-0-	-0-	195	1	257	3	N	13			185
							14	9							
03	564 N	564	-0-	-0-	-0-	-0-	435	1	126	3	N	3			188
							3	9							
04	701 N	701	-0-	-0-	-0-	-0-	288	1	396	3	N	15			203
							17	9							
05	925 N	925	-0-	-0-	-0-	-0-	462	1	424	3	N	35			238
							39	9							
06	648 N	648	-0-	-0-	-0-	-0-	496	1	112	3	N	36	176	1	98
							40	9							
07	713 N	NO RPT	-0-	-713	-0-	-0-					N	NO RPT			98

FORT TRINIDAD (GLEN ROSE, UPPER)//CONT.// 32156 852 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON												
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												
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

02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

FT.TRINIDAD UPPER GLEN ROSE UNIT WELL #: 12 F RRCID -> 032363 COMPL. DATE 03/02/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF.10643 - 10682												
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	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												
02	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2	Y	-0-		28
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-		28
04	120	N	13	-0-	-107	-0-	13	2	Y	-0-		28
05	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	2	Y	-0-		28
06	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	2	Y	-0-		28
*07	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	2	Y	-0-		28

FT.TRINIDAD UPPER GLEN ROSE UNIT WELL #: 101 U RRCID -> 032369 COMPL. DATE 02/02/1962 TOTAL DEPTH 10951 PERF. N/A												
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	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												
02	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	2	Y	-0-		28
03	93	N	89	-0-	-4	-0-	89	2	Y	-0-		28
04	180	N	63	-0-	-117	-0-	63	2	Y	-0-		28
05	155	N	42	-0-	-113	-0-	42	2	Y	-0-		28
06	90	N	50	-0-	-40	-0-	50	2	Y	-0-		28
*07	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	2	Y	-0-		28

FT.TRINIDAD UPPER GLEN ROSE UNIT WELL #: 201 L RRCID -> 032374 COMPL. DATE 10/03/1963 TOTAL DEPTH 11350 PERF. N/A												
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

FT.TRINIDAD UPPER GLEN ROSE UNIT WELL #: 211 L RRCID -> 032375 COMPL. DATE 04/18/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	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 #: 291 RRCID -> 032376 COMPL. DATE 09/01/1962 TOTAL DEPTH 11320 PERF. N/A												
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

02	196 N	174	-0-	-22	-0-	172 2		2 9	Y	2		21
03	248 N	235	-0-	-13	-0-	235 2			Y	-0-		21
04	285 N	285	-0-	-0-	-0-	285 2			Y	-0-		21
05	299 N	299	-0-	-0-	-0-	299 2			Y	-0-		21
06	298 N	298	-0-	-0-	-0-	287 2		11 9	Y	10		31
07	310 N	258	-0-	-52	-0-	258 2			Y	-0-		31

FT.TRINIDAD UPPER GLEN ROSE UNIT WELL #: 461 RRCID -> 032384 COMPL. DATE 10/24/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

FT.TRINIDAD UPPER GLEN ROSE UNIT WELL #: 681 L RRCID -> 032387 COMPL. DATE 12/09/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	46	-0-	46	-0-	46 2			Y	-0-		-0-

FT.TRINIDAD UPPER GLEN ROSE UNIT WELL #: 702 L RRCID -> 032388 COMPL. DATE 02/18/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF.10746 - 10794												
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	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												
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	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												
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

FORT TRINIDAD (GLEN ROSE, UPPER)//CONT.//		32156 852		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MADISON							
BUFFCO PRODUCTION INC.		106406		WELL #: 1		RRCID -> 258148		COMPL. DATE 08/25/2010		TOTAL DEPTH 11515		PERF. 9466 - 10836			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-	-0-					N	45			180
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	70			250
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	37	182 1		105
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	50			155
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5			160
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1			161

YORK				WELL #: 1		RRCID -> 271375		COMPL. DATE 04/19/2013		TOTAL DEPTH 11750		PERF. 9921 - 11657			
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5			110
03	6 N	-0-	-0-	-6	-0-	-0-					N	-0-			110
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3			113
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			113
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			113
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			113

WORD				WELL #: 1		RRCID -> 278412		COMPL. DATE 10/30/2014		TOTAL DEPTH 12450		PERF.10634 - 12291			
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			58
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			58
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1			59
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			59
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			59
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			59

BELL				WELL #: 1		RRCID -> 278446		COMPL. DATE 06/10/2014		TOTAL DEPTH 11575		PERF. 9565 - 11370			
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			126
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5			131
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	18 1		114
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			114
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	17			131
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			131

SLAUGHTER				WELL #: 1		RRCID -> 279361		COMPL. DATE 04/27/2014		TOTAL DEPTH 11755		PERF. 9595 - 11422			
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			67
03	29 X	29	-0-	-0-	-0-	-0-	29	3			N	-0-			67
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			67
05	8 X	8	-0-	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-			67
*06	14 X	14	-0-	-0-	-0-	-0-	14	3			N	-0-			67
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			67

BOYD				WELL #: 1		RRCID -> 279366		COMPL. DATE 04/29/2014		TOTAL DEPTH 11213		PERF. 9630 - 11133			
02	84 N	-0-	-0-	-84	-0-	-0-					N	29			140
03	140 N	140	-0-	-0-	-0-	-0-	55	3	85	9	N	77	167 1		50
04	138 N	138	-0-	-0-	-0-	-0-	131	3	7	9	N	6			56
05	213 N	213	-0-	-0-	-0-	-0-	121	3	92	9	N	84			140
*06	144 N	144	-0-	-0-	-0-	-0-	60	3	84	9	N	76	153 1		63
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			63

SHOEMAKER				WELL #: 1		RRCID -> 280329		COMPL. DATE 04/25/2014		TOTAL DEPTH 11564		PERF. 9553 - 11396			
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			97
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			97
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			97
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			97
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			97
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	19			116

FORT TRINIDAD (GLEN ROSE, UPPER)//CONT.// 32156 852 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON														
BUFFCO PRODUCTION INC. //CONT.// 106406														
MOSSER WELL #: 1 RRCID -> 281525 COMPL. DATE 08/05/2016 TOTAL DEPTH 11145 PERF. 9221 - 11038														
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
02	84 N	-0-	-0-	-84	-0-					N	8			111
03	3 N	3	-0-	-0-	-0-		1 3		2 9	N	2			113
04	246 N	246	-0-	-0-	-0-		138 3		108 9	N	98			211
05	280 N	280	-0-	-0-	-0-		155 3		125 9	N	114			325
*06	56 N	56	-0-	-0-	-0-		11 3		45 9	N	41	191 1		175
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	68			243

BURK ROYALTY CO., LTD. 108799														
POSTEL WELL #: 1 RRCID -> 264532 COMPL. DATE 01/10/2012 TOTAL DEPTH 12350 PERF.10176 - 12226														
02	13 N	13	-0-	-0-	-0-		13 2			N	-0-			207
03	186 N	12	-0-	-174	-0-		12 2			N	-0-			207
04	60 N	55	-0-	-5	-0-		55 2			N	-0-			207
05	422 N	422	-0-	-0-	-0-		422 2			N	-0-			207
06	35 N	35	-0-	-0-	-0-		10 2		25 9	N	23			230
*07	276 N	276	-0-	-0-	-0-		262 2		14 9	N	13	169 1		74

STERLING T. HARRISON ET AL WELL #: 1 RRCID -> 265273 COMPL. DATE 06/02/2012 TOTAL DEPTH 11640 PERF.10877 - 11635														
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	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														
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	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														
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	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														
02	722 N	722	-0-	-0-	-0-		516 2		206 9	N	187	362 1		112
03	930 N	441	-0-	-489	-0-		244 2		197 9	N	179	178 1		113
04	870 N	819	-0-	-51	-0-		580 2		239 9	N	217	180 1		150
05	837 N	837	-0-	-0-	-0-		584 2		253 9	N	230	180 1		200
06	288 N	288	-0-	-0-	-0-		55 2		233 9	N	212	182 1		230
07	837 N	833	-0-	-4	-0-		554 2		279 9	N	254	361 1		123

FORT TRINIDAD (GLEN ROSE, UPPER)//CONT.// 32156 852 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON
 BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
 TURNER WELL #: 1 RRCID -> 271286 COMPL. DATE 03/19/2013 TOTAL DEPTH 12050 PERF.10197 - 11898

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	1432 N	1432	-0-	-0-	-0-	761	2	671	9	N	610	700	1	263	
03	1364 N	848	-0-	-516	-0-	302	2	546	9	N	496	533	1	226	
04	1110 N	891	-0-	-219	-0-	472	2	419	9	N	381	544	1	63	
05	1488 N	1175	-0-	-313	-0-	647	2	528	9	N	480	366	1	177	
06	438 N	438	-0-	-0-	-0-	57	2	381	9	N	346	178	1	345	
*07	1440 N	1440	-0-	-0-	-0-	688	2	752	9	N	684	703	1	326	

MANNING WELL #: 1 RRCID -> 273058 COMPL. DATE 02/23/2014 TOTAL DEPTH 11716 PERF. 9772 - 11499

02	1507 N	1507	-0-	-0-	-0-	553	2	954	9	N	867	904	1	323
03	3100 N	3268	-0-	168	-0-	2117	2	1151	9	N	1046	1072	1	297
04	1997 N	1829	-0-	-168	-0-	1085	2	744	9	N	676	708	1	265
05	2041 N	2041	-0-	-0-	-0-	1363	2	678	9	N	616	709	1	172
06	925 N	925	-0-	-0-	-0-	474	2	451	9	N	410	177	1	405
07	2418 X	2024	-0-	-394	-0-	1366	2	658	9	N	598	718	1	285

GREENE WELL #: 1 RRCID -> 273662 COMPL. DATE 01/15/2014 TOTAL DEPTH 11605 PERF. 9648 - 11490

02	915 N	915	-0-	-0-	-0-	753	2	162	9	N	147	180	1	182
03	767 N	767	-0-	-0-	-0-	633	2	134	9	N	122	182	1	122
04	630 N	504	-0-	-126	-0-	405	2	99	9	N	90			212
05	930 N	241	-0-	-689	-0-	183	2	58	9	N	53			265
06	165 N	165	-0-	-0-	-0-	110	2	55	9	N	50	182	1	133
07	527 N	496	-0-	-31	-0-	435	2	61	9	N	55			188

VIVIENNE WELL #: 1 RRCID -> 274572 COMPL. DATE 12/02/2013 TOTAL DEPTH 11672 PERF. 9761 - 11603

02	86 N	86	-0-	-0-	-0-	78	2	8	9	N	7			92
03	101 N	101	-0-	-0-	-0-	59	2	42	9	N	38			130
04	552 N	552	-0-	-0-	-0-	455	2	97	9	N	88			218
05	151 N	151	-0-	-0-	-0-	130	2	21	9	N	19			237
06	32 N	32	-0-	-0-	-0-	25	2	7	9	N	6			243
07	341 N	9	-0-	-332	-0-	9	2			N	-0-			243

HARGRAVE WELL #: 1 RRCID -> 274601 COMPL. DATE 08/24/2013 TOTAL DEPTH 11750 PERF. 9805 - 11582

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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			78
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			78
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			78
07	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

02	261 N	261	-0-	-0-	-0-	236	2	25	9	N	23			193
03	496 N	175	-0-	-321	-0-	165	2	10	9	N	9			202
04	480 N	317	-0-	-163	-0-	317	2			N	-0-			202
05	368 N	368	-0-	-0-	-0-	337	2	31	9	N	28			230
06	41 N	41	-0-	-0-	-0-	32	2	9	9	N	8			238
*07	404 N	404	-0-	-0-	-0-	380	2	24	9	N	22			260

FORT TRINIDAD (GLEN ROSE, UPPER)//CONT.// 32156 852 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON														
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799														
STIVER WELL #: 1 RRCID -> 276853 COMPL. DATE 09/19/2013 TOTAL DEPTH 11845 PERF. 9991 - 11523														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	242 N	242	-0-	-0-	-0-	56	2	186	9	N	169	370	1	122
03	1023 N	545	-0-	-478	-0-	245	2	300	9	N	273	180	1	215
04	831 N	831	-0-	-0-	-0-	550	2	281	9	N	255	177	1	293
05	594 N	594	-0-	-0-	-0-	320	2	274	9	N	249	349	1	193
06	597 N	597	-0-	-0-	-0-	369	2	228	9	N	207			400
07	868 N	437	-0-	-431	-0-	140	2	297	9	N	270	542	1	128

HENRY WELL #: 1 RRCID -> 278443 COMPL. DATE 11/14/2013 TOTAL DEPTH 11650 PERF. 9724 - 11072														
02	2800 N	3126	-0-	326	326	2933	2	193	9	N	175	180	1	307
03	1360 N	1034	-0-	-326	-0-	857	2	177	9	N	161	355	1	113
04	887 N	887	-0-	-0-	-0-	646	2	241	9	N	219			332
05	1922 X	771	-0-	-1151	-0-	563	2	208	9	N	189	338	1	183
06	1860 X	938	-0-	-922	-0-	734	2	204	9	N	185	161	1	207
07	1922 X	983	-0-	-939	-0-	797	2	186	9	N	169	176	1	200

TRICHEL WELL #: 1 RRCID -> 278444 COMPL. DATE 03/10/2014 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9618 - 10723														
02	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-			137
03	31 N	5	-0-	-26	-0-	5	2			N	-0-			137
04	330 N	-0-	-0-	-330	-0-					N	10			147
05	12 N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-			147
*06	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-	5	5	142
*07	55 N	55	-0-	-0-	-0-	24	2	31	9	N	28			170

HARDY WELL #: 1 RRCID -> 278455 COMPL. DATE 07/19/2014 TOTAL DEPTH 12249 PERF.10432 - 12110														
02	417 N	417	-0-	-0-	-0-	340	2	77	9	N	70			183
03	1054 N	600	-0-	-454	-0-	543	2	57	9	N	52			235
04	1019 N	1019	-0-	-0-	-0-	960	2	59	9	N	54	179	1	110
05	997 N	997	-0-	-0-	-0-	922	2	75	9	N	68			178
06	707 N	707	-0-	-0-	-0-	626	2	81	9	N	74			252
07	1054 N	678	-0-	-376	-0-	623	2	55	9	N	50	169	1	133

BARR WELL #: 1 RRCID -> 278702 COMPL. DATE 06/09/2014 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 9433 - 11204														
02	173 N	173	-0-	-0-	-0-	131	2	42	9	N	38			126
03	95 N	95	-0-	-0-	-0-	66	2	29	9	N	26			152
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			152
05	186 N	121	-0-	-65	-0-	63	2	58	9	N	53			205
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	11	178	1	38
*07	63 N	63	-0-	-0-	-0-	39	2	24	9	N	22			60

GIBBS BROS WELL #: 1 RRCID -> 279355 COMPL. DATE 11/03/2014 TOTAL DEPTH 12438 PERF.10766 - 12377														
02	115 N	115	-0-	-0-	-0-	115	2			N	-0-			65
03	248 N	46	-0-	-202	-0-	46	2			N	-0-			65
04	170 N	170	-0-	-0-	-0-	161	2	9	9	N	8			73
05	203 N	203	-0-	-0-	-0-	203	2			N	-0-			73
06	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-			73
07	186 N	183	-0-	-3	-0-	177	2	6	9	N	5			78

CANANT WELL #: 1 RRCID -> 279365 COMPL. DATE 08/24/2014 TOTAL DEPTH 11690 PERF.10116 - 11638														
02	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-			65
03	31 N	2	-0-	-29	-0-	2	2			N	-0-			65
04	4 N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-			65
05	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-			65
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			65
*07	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-			65

FORT TRINIDAD (GLEN ROSE, UPPER)//CONT.// 32156 852 ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: MADISON					
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799																	
KNIGHT WELL #: 1 RRCID -> 280168 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
02		644 N	644	-0-	-0-	-0-	454	2	190	9	N	173	179	1		172	
03		930 N	623	-0-	-307	-0-	417	2	206	9	N	187	184	1		175	
04		614 N	614	-0-	-0-	-0-	372	2	242	9	N	220	182	1		213	
05		713 N	372	-0-	-341	-0-	181	2	191	9	N	174	195	1		192	
06		312 N	312	-0-	-0-	-0-	141	2	171	9	N	155				347	
07		620 N	497	-0-	-123	-0-	332	2	165	9	N	150	367	1		130	

BANKHEAD WELL #: 1 RRCID -> 280178 COMPL. DATE 06/24/2015												TOTAL DEPTH	12350	PERF.	10511 - 12155		
02		538 N	538	-0-	-0-	-0-	459	2	79	9	N	72				177	
03		806 N	666	-0-	-140	-0-	635	2	31	9	N	28				205	
04		851 N	851	-0-	-0-	-0-	754	2	97	9	N	88	181	1		112	
05		805 N	805	-0-	-0-	-0-	727	2	78	9	N	71				183	
06		670 N	670	-0-	-0-	-0-	587	2	83	9	N	75				258	
07		868 N	767	-0-	-101	-0-	699	2	68	9	N	62	185	1		135	

JETT WELL #: 1 RRCID -> 281296 COMPL. DATE 07/10/2015												TOTAL DEPTH	12516	PERF.	10699 - 12310		
02		205 N	205	-0-	-0-	-0-	199	2	6	9	N	5				85	
03		341 N	116	-0-	-225	-0-	102	2	14	9	N	13				98	
04		240 N	117	-0-	-123	-0-	104	2	13	9	N	12				110	
05		221 N	221	-0-	-0-	-0-	221	2			N	-0-				110	
06		19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-				110	
*07		185 N	185	-0-	-0-	-0-	185	2			N	-0-				110	

MARCELLA WELL #: 1 RRCID -> 281298 COMPL. DATE 09/16/2015												TOTAL DEPTH	12654	PERF.	10727 - 12279		
02		781 N	781	-0-	-0-	-0-	761	2	20	9	N	18				148	
03		1085 N	339	-0-	-746	-0-	307	2	32	9	N	29				177	
04		810 N	617	-0-	-193	-0-	605	2	12	9	N	11				188	
05		868 N	662	-0-	-206	-0-	607	2	55	9	N	50	185	1		53	
06		351 N	351	-0-	-0-	-0-	305	2	46	9	N	42				95	
*07		824 N	824	-0-	-0-	-0-	798	2	26	9	N	24				119	

THORNBERRY WELL #: 1 RRCID -> 281300 COMPL. DATE 05/23/2015												TOTAL DEPTH	12700	PERF.	10877 - 12339		
02		476 N	162	-0-	-314	-0-	151	2	11	9	N	10				84	
03		434 N	105	-0-	-329	-0-	94	2	11	9	N	10				94	
04		256 N	256	-0-	-0-	-0-	230	2	26	9	N	24				118	
05		690 N	690	-0-	-0-	-0-	624	2	66	9	N	60				178	
06		214 N	214	-0-	-0-	-0-	182	2	32	9	N	29				207	
*07		343 N	343	-0-	-0-	-0-	324	2	19	9	N	17	179	1		45	

MCADAMS WELL #: 1 RRCID -> 281301 COMPL. DATE 09/13/2015												TOTAL DEPTH	12605	PERF.	10595 - 12197		
02		295 N	295	-0-	-0-	-0-	229	2	66	9	N	60	170	1		95	
03		403 N	157	-0-	-246	-0-	99	2	58	9	N	53				148	
04		420 N	351	-0-	-69	-0-	281	2	70	9	N	64	184	1		28	
05		591 N	591	-0-	-0-	-0-	459	2	132	9	N	120				148	
06		491 N	491	-0-	-0-	-0-	401	2	90	9	N	82				230	
*07		648 N	648	-0-	-0-	-0-	568	2	80	9	N	73	188	1		115	

SMITH WELL #: 1 RRCID -> 281309 COMPL. DATE 11/10/2015												TOTAL DEPTH	11265	PERF.	9350 - 11094		
02		573 N	573	-0-	-0-	-0-	490	2	83	9	N	75				157	
03		1823 N	1823	-0-	-0-	-0-	1652	2	171	9	N	155	184	1		128	
04		660 N	581	-0-	-79	-0-	518	2	63	9	N	57				185	
05		667 N	667	-0-	-0-	-0-	582	2	85	9	N	77				262	
06		388 N	388	-0-	-0-	-0-	308	2	80	9	N	73	182	1		153	
07		589 N	155	-0-	-434	-0-	138	2	17	9	N	15				168	

FORT TRINIDAD (GLEN ROSE, UPPER)//CONT.// 32156 852 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON														
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799														
RADER WELL #: 1 RRCID -> 281343 COMPL. DATE 10/07/2015 TOTAL DEPTH 11455 PERF. 9333 - 11200														
M	ALLOW 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
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	52			217
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	38	174	1	81
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	19			100
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	40			140
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	31			171
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	32			203

LEGGETT WELL #: 1 RRCID -> 281495 COMPL. DATE 01/18/2016 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9186 - 10990														
02	840 X	43	-0-	-797	-0-	35	2	8	9	N	7			75
03	930 X	27	-0-	-903	-0-	19	2	8	9	N	7			82
04	62 X	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-			82
05	62 X	-0-	-0-	-62	-0-					N	13			95
06	60 X	-0-	-0-	-60	-0-					N	28			123
*07	373 N	373	-0-	-0-	-0-	242	2	131	9	N	119	169	1	73

SHELTON WELL #: 1 RRCID -> 281499 COMPL. DATE 04/15/2016 TOTAL DEPTH 11110 PERF. 9194 - 10999														
02	215 N	215	-0-	-0-	-0-	187	2	28	9	N	25			122
03	372 N	132	-0-	-240	-0-	81	2	51	9	N	46			168
04	372 N	372	-0-	-0-	-0-	258	2	114	9	N	104	182	1	90
05	730 N	730	-0-	-0-	-0-	645	2	85	9	N	77			167
06	366 N	366	-0-	-0-	-0-	293	2	73	9	N	66			233
*07	666 N	666	-0-	-0-	-0-	531	2	135	9	N	123	189	1	167

JOHNSTON WELL #: 1 RRCID -> 281621 COMPL. DATE 10/26/2016 TOTAL DEPTH 11380 PERF. 9339 - 11164														
02	192 N	192	-0-	-0-	-0-	115	2	77	9	N	70			303
03	216 N	216	-0-	-0-	-0-	74	2	142	9	N	129	180	1	252
04	249 N	249	-0-	-0-	-0-	149	2	100	9	N	91	176	1	167
05	260 N	260	-0-	-0-	-0-	160	2	100	9	N	91			258
*06	60 N	60	-0-	-0-	-0-	13	2	47	9	N	43	169	1	132
07	248 N	203	-0-	-45	-0-	147	2	56	9	N	51			183

MORGAN WELL #: 1 RRCID -> 282311 COMPL. DATE 08/04/2016 TOTAL DEPTH 11210 PERF. 9111 - 10928														
02	475 N	475	-0-	-0-	-0-	274	2	201	9	N	183	177	1	313
03	465 N	364	-0-	-101	-0-	148	2	216	9	N	196	361	1	148
04	483 N	483	-0-	-0-	-0-	272	2	211	9	N	192	182	1	158
05	527 N	520	-0-	-7	-0-	303	2	217	9	N	197	182	1	173
06	227 N	227	-0-	-0-	-0-	30	2	197	9	N	179	172	1	180
*07	510 N	510	-0-	-0-	-0-	293	2	217	9	N	197	184	1	193

CONTRAST ENERGY, LLC 173799														
BROXSON WELL #: 1 RRCID -> 263573 COMPL. DATE 09/01/2011 TOTAL DEPTH 11935 PERF.10484 - 11826														
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	130	3	8	206
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	23	144	1	83
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	31	1	8	113
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	13			126
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	17	1	8	142
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3			145

FORT TRINIDAD (GLEN ROSE, UPPER)//CONT.//										32156 852	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MADISON		
ETX ENERGY, LLC										255141						
VON ROSENBERG										WELL #: 1	RRCID -> 257537	COMPL. DATE 02/19/2010	TOTAL DEPTH 11700	PERF. 9802	- 11423	
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				
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-				
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-				
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-				
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-				
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-				
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-				

MILLER										WELL #: 1	RRCID -> 262234	COMPL. DATE 05/16/2010	TOTAL DEPTH 11858	PERF. 9840	- 11444	
02		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-				
03		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-				
04		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-				
05		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-				
06		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-				
07		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-				

CROWSON										WELL #: 1	RRCID -> 265471	COMPL. DATE 07/02/2011	TOTAL DEPTH 9010	PERF. 9010	- 10931	
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-				
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-				
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-				
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-				
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-				
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-				
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-				
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-				
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-				
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-				
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-				
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-				

EASTHAM STATE PRISON FARM										WELL #: 0801	RRCID -> 270791	COMPL. DATE 06/22/2011	TOTAL DEPTH 15585	PERF.11700	- 12012	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			19				
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			19				
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			19				
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			19				
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			19				
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			19				

GOULDIE										WELL #: 1	RRCID -> 275336	COMPL. DATE 03/07/2012	TOTAL DEPTH 13990	PERF. 9510	- 10926	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-				
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-				
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-				
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-				
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-				
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-				

PARDUS OIL & GAS OPERATING, LP										639425						
FT.TRINIDAD UPPER GLEN ROSE UNIT										WELL #: 51 D	RRCID -> 032365	COMPL. DATE 06/29/1963	TOTAL DEPTH N/A	PERF.10728	- 10748	
02		0 A	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-				
PLUGGED AND ABANDONED 02/15/2022																

FORT TRINIDAD (GLEN ROSE, UPPER)//CONT.//										32156 852	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MADISON					
PROLINE ENERGY RESOURCES INC										681327									
KEDDIE										WELL #:	1	RRCID ->	273620	COMPL. DATE	06/08/2013	TOTAL DEPTH	12547	PERF.	9974 - 10473
M	O	ALLOW	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM			
		CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS	(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE			
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	27				295			
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	4				299			
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	11				310			
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	7				317			
*06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				317			
*07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	7	30	1		294			
STARNIS										WELL #:	1	RRCID ->	274151	COMPL. DATE	03/24/2014	TOTAL DEPTH	12762	PERF.	8846 - 10902
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	183	178	1		73			
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	115	183	1		5			
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	5	5	8		5			
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	113	109	1	2 8	7			
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				7			
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	113				120			
SMITH, FRANK										WELL #:	1	RRCID ->	278074	COMPL. DATE	11/01/2012	TOTAL DEPTH	12678	PERF.	9752 - 10959
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	398			N	NO RPT				-0-			
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	398			N	NO RPT				-0-			
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	398			N	NO RPT				-0-			
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	398			N	NO RPT				-0-			
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	398			N	NO RPT				-0-			
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	398			N	NO RPT				-0-			
KNIGHT										WELL #:	1	RRCID ->	278932	COMPL. DATE	10/08/2012	TOTAL DEPTH	12820	PERF.	8852 - 11145
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-			
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-			
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-			
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-			
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-			
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-			
SANDEL OPERATING COMPANY										747534									
DAN ACKLEY										WELL #:	1	RRCID ->	278885	COMPL. DATE	08/02/2014	TOTAL DEPTH	10605	PERF.	N/A
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-			
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-			
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-			
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-			
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-			
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-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
02	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-			
03	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-			
04	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-			
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-			
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-			
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-			

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				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS * DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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				
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			102
*03		93 N	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-	17 7		85
04		30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-			85
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			85
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			85
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			85

SANTA ELENA GAS UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 276826	COMPL. DATE 08/26/2013	TOTAL DEPTH 11998	PERF.10175	- 11848				
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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				
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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				
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SEALY				WELL #: 2H	RRCID -> 285106	COMPL. DATE 05/22/2018	TOTAL DEPTH 11230	PERF.11249	- 17654				
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____				03/17/2022 - WELL PLUGGED 3/17/2022									

EMPIRE TEXAS OPERATING LLC				100365									
JEANETTE				WELL #: 101	RRCID -> 291710	COMPL. DATE 08/25/2021	TOTAL DEPTH 10353	PERF. 9137	- 10068				
02		0 W	57	-0-	57	237	21	2	36	9	N	33	33
03		237 N	-0-	-0-	-237	-0-			N	-0-			33
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			33
05		62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-			33
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			33
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			33

FORT TRINIDAD, EAST (BUDA)		//CONT.//		32157 071	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MADISON			
EMPIRE TEXAS OPERATING LLC		//CONT.//		100365							
JEANETTE		WELL #:		102	RRCID ->	291848	COMPL. DATE	11/14/2014	TOTAL DEPTH	10255	PERF. 9306 - 10231
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	
02	1708 X	-0-	-0-	-1708	-0-						-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

BUFFCO PRODUCTION INC.				106406				CNTY: MADISON			
TOMMIE JO MANNING, ET AL				1	RRCID ->	270315	COMPL. DATE	08/07/2012	TOTAL DEPTH	11510	PERF. 9345 - 11230
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						215
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						215
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						215
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						215
*06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				63	1	152
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						152
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 05/06/2021											

THOMPSON				1	RRCID ->	279695	COMPL. DATE	07/13/2014	TOTAL DEPTH	11400	PERF. 9398 - 10352
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						74
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						74
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						74
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						74
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					1	75
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					36	111

WAKEFIELD				1	RRCID ->	292441	COMPL. DATE	02/19/2022	TOTAL DEPTH	9867	PERF. 9587 - 9662
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					30	30
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				3	8	42
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						42
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						42
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						42
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				1	1 8	42
PLUGGED AND ABANDONED 08/25/2022											

BURK ROYALTY CO., LTD.				108799				CNTY: MADISON			
ROBERTSON				1	RRCID ->	259648	COMPL. DATE	08/25/2010	TOTAL DEPTH	11515	PERF. 9466 - 10836
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-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

YORK				1	RRCID ->	271501	COMPL. DATE	04/19/2013	TOTAL DEPTH	11750	PERF. 9921 - 11657
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-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

FORT TRINIDAD, EAST (BUDA)		//CONT.// 32157 071		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MADISON			
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.// 108799									
TURNER		WELL #: 1		RRCID -> 272059		COMPL. DATE 03/19/2013		TOTAL DEPTH 12050 PERF.10197 - 11898			
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
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	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			
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	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			
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	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			
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	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			
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

STIVER		WELL #: 1		RRCID -> 276869		COMPL. DATE 08/05/2013		TOTAL DEPTH 11845 PERF. 9991 - 11523			
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	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			
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	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							
TRICHEL		WELL #: 1		RRCID -> 278449		COMPL. DATE 09/29/2013		TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9618 - 10723	
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
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	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	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	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	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

SLAUGHTER		WELL #: 1		RRCID -> 279385		COMPL. DATE 04/27/2014		TOTAL DEPTH 11755 PERF. 9595 - 11422	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	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	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	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	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

GIBBS BROS		WELL #: 1		RRCID -> 279389		COMPL. DATE 11/03/2014		TOTAL DEPTH 12438 PERF.10766 - 12377	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	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								
HENRY		WELL #: 1		RRCID -> 279474		COMPL. DATE 11/14/2013		TOTAL DEPTH 11650 PERF. 9724 - 11072		
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
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	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		
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

BELL		WELL #: 1		RRCID -> 279593		COMPL. DATE 06/10/2014		TOTAL DEPTH 11575 PERF. 9565 - 11370		
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	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		
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	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		
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

SHOEMAKER		WELL #: 1		RRCID -> 280826		COMPL. DATE 04/25/2014		TOTAL DEPTH 11564 PERF. 9553 - 11396		
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	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		
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	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								
MARCELLA		WELL #: 1		RRCID -> 281338		COMPL. DATE 09/16/2015		TOTAL DEPTH 12654 PERF.10727 - 12279		
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
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

JETT		WELL #: 1		RRCID -> 281342		COMPL. DATE 07/10/2015		TOTAL DEPTH 12516 PERF.10699 - 12310		
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	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		
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	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		
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	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		
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	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		
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	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		
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	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							
SHELTON		WELL #: 1		RRCID -> 281595		COMPL. DATE 04/15/2016		TOTAL DEPTH 11110 PERF. 9194 - 10999	
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
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-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

JOHNSTON		WELL #: 1		RRCID -> 281634		COMPL. DATE 10/26/2016		TOTAL DEPTH 11380 PERF. 9339 - 11164	
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-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

MORGAN		WELL #: 1		RRCID -> 282325		COMPL. DATE 08/04/2016		TOTAL DEPTH 11210 PERF. 9111 - 10928	
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-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

RADER		WELL #: 2		RRCID -> 282781		COMPL. DATE 06/10/2017		TOTAL DEPTH 11206 PERF. 9333 - 11200	
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-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

GERALD WAKEFIELD		WELL #: 2		RRCID -> 282802		COMPL. DATE 09/01/2017		TOTAL DEPTH 11270 PERF. 9240 - 11154	
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-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

MCR		WELL #: 2		RRCID -> 282815		COMPL. DATE 05/20/2017		TOTAL DEPTH 9768 PERF. 9760 - 9765	
02	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17 2		N	-0- 52
03	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2		N	-0- 52
04	27 N	27	-0-	-0-	-0-	27 2		N	-0- 52
05	99 N	99	-0-	-0-	-0-	76 2	23 9	N	21 73
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0- 73
*07	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47 2		N	-0- 73

FORREST		WELL #: 2		RRCID -> 283790		COMPL. DATE 09/09/2017		TOTAL DEPTH 11250 PERF. 9265 - 11056	
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-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

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

FORT TRINIDAD, EAST (BUDA)		//CONT.//		32157	071	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MADISON			
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.//		108799								
STEWART		WELL #:		1	RRCID ->	284266	COMPL. DATE	09/30/2017	TOTAL DEPTH	11300	PERF. 9392 - 11102	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	

ETX ENERGY, LLC				255141								
LITTLE		WELL #:		1	RRCID ->	267604	COMPL. DATE	12/05/2010	TOTAL DEPTH	11998	PERF. 9951 - 11547	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	

FERGUSON PRISON UNIT				1001	RRCID ->	271453	COMPL. DATE	04/24/2012	TOTAL DEPTH	12308	PERF.10240 - 11878	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	

EASTHAM STATE PRISON FARM				0202	RRCID ->	271474	COMPL. DATE	10/15/2013	TOTAL DEPTH	11470	PERF. 9538 - 11257	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	

HYDE				1	RRCID ->	271475	COMPL. DATE	04/26/2011	TOTAL DEPTH	12800	PERF.10712 - 12500	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	

MILES TIMBER				1	RRCID ->	271476	COMPL. DATE	12/04/2011	TOTAL DEPTH	12400	PERF.10242 - 12290	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	

FORT TRINIDAD, EAST (BUDA)		//CONT.// 32157 071		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MADISON		
ETX ENERGY, LLC		//CONT.// 255141								
BLAIR A		WELL #: 1		RRCID -> 271480		COMPL. DATE 05/27/2011		TOTAL DEPTH 12772 PERF.10788 - 12492		
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
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	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		
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

CROWSON		WELL #: 1		RRCID -> 272049		COMPL. DATE 07/02/2011		TOTAL DEPTH 9010 PERF. 9010 - 10931		
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	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		
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	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		
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	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		
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	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		
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

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

FORT TRINIDAD, EAST (BUDA)		//CONT.//		32157	071	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MADISON						
ETX ENERGY, LLC		//CONT.//		255141												
EASTHAM STATE PRISON FARM		WELL #:		0401		RRCID ->	273642	COMPL. DATE	06/11/2013	TOTAL DEPTH	12100	PERF.	10207	-	10324	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

EASTHAM STATE PRISON FARM		WELL #:		601		RRCID ->	273666	COMPL. DATE	03/23/2014	TOTAL DEPTH	12045	PERF.	10297	-	10410	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	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	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	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	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

EASTHAM STATE PRISON FARM		WELL #:		0703		RRCID ->	274441	COMPL. DATE	05/31/2013	TOTAL DEPTH	11490	PERF.	9830	-	11442	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	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	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	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	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

FORT TRINIDAD, EAST (BUDA)		//CONT.// 32157 071		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MADISON		
ETX ENERGY, LLC		//CONT.// 255141								
EASTHAM STATE PRISON FARM		WELL #: 0604		RRCID -> 274725		COMPL. DATE 02/13/2013		TOTAL DEPTH 11782 PERF. 9978 - 11604		
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
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	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		
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

EASTHAM STATE PRISON FARM		WELL #: C 02		RRCID -> 274931		COMPL. DATE 03/16/2013		TOTAL DEPTH 11708 PERF.10004 - 11536		
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	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		
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	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		
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

CHANDLER		WELL #: 1		RRCID -> 275548		COMPL. DATE 05/15/2014		TOTAL DEPTH 11515 PERF. 9585 - 11220		
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	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		
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

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

FORT TRINIDAD, EAST (BUDA)		//CONT.//		32157	071	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MADISON						
ETX ENERGY, LLC		//CONT.//		255141												
FERGUSON PRISON UNIT		WELL #:		0901		RRCID ->	275648	COMPL. DATE	06/26/2011	TOTAL DEPTH	12200	PERF.	10273	-	11944	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	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	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

EASTHAM STATE PRISON FARM		WELL #:		0206		RRCID ->	275709	COMPL. DATE	08/16/2014	TOTAL DEPTH	11718	PERF.	9879	-	11555	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	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	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	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	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	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	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
07	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	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

FORT TRINIDAD, EAST (BUDA)		//CONT.// 32157 071		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MADISON		
ETX ENERGY, LLC		//CONT.// 255141								
EASTHAM STATE PRISON FARM		WELL #: 0204		RRCID -> 276074		COMPL. DATE 12/08/2012		TOTAL DEPTH 10842 PERF. 9620 - 9754		
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
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	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		
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

FERGUSON PRISON UNIT		WELL #: 0802		RRCID -> 276138		COMPL. DATE 09/07/2012		TOTAL DEPTH 11302 PERF.10087 - 11302		
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	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		
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	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		
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	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		
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	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		
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

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

FORT TRINIDAD, EAST (BUDA)		//CONT.//		32157	071	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MADISON				
ETX ENERGY, LLC		//CONT.//		255141									
EASTHAM STATE PRISON FARM		WELL #:		0606	RRCID ->	280266	COMPL. DATE	11/10/2012	TOTAL DEPTH	11670	PERF.	9811	- 11456
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	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
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

EASTHAM STATE PRISON FARM A		WELL #:		1	RRCID ->	281115	COMPL. DATE	01/03/2011	TOTAL DEPTH	11513	PERF.	9652	- 11300
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ORO RESOURCES, LLC		626507											
RUFFINO		WELL #:		1	RRCID ->	280135	COMPL. DATE	03/07/2015	TOTAL DEPTH	11200	PERF.	9221	- 10867
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	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
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PROLINE ENERGY RESOURCES INC		681327											
STARNIS		WELL #:		1	RRCID ->	274574	COMPL. DATE	03/24/2014	TOTAL DEPTH	12762	PERF.	8846	- 10902
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

FORT TRINIDAD, EAST (BUDA)		//CONT.//		32157 071	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MADISON					
PROLINE ENERGY RESOURCES INC		//CONT.//		681327									
KNIGHT				WELL #:	1	RRCID ->	278095	COMPL. DATE	10/08/2012	TOTAL DEPTH	12820	PERF.	8852 - 11145
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	BALANCE
0			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE		
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				151
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				151
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	10	2	8		159
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				159
*06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				159
*07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	40	72	1		127

WILDFIRE ENERGY OPERATING LLC				923444				CNTY: MADISON					
KETCHUM				WELL #:	1	RRCID ->	284604	COMPL. DATE	09/01/2017	TOTAL DEPTH	11427	PERF.	8728 - 11097
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	BALANCE
0			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE		
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

FT. TRINIDAD, E. (EDWARDS)				32157 497	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: MADISON					
BURK ROYALTY CO., LTD.				108799									
ROBERTSON				WELL #:	1	RRCID ->	259647	COMPL. DATE	08/25/2010	TOTAL DEPTH	11515	PERF.	9466 - 10836
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	BALANCE
0			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE		
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
07	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
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	BALANCE
0			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE		
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

THOMAS				WELL #:	1	RRCID ->	280217	COMPL. DATE	02/05/2015	TOTAL DEPTH	11350	PERF.	9258 - 11122
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	BALANCE
0			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE		
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
07	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
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	BALANCE
0			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE		
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

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

FT. TRINIDAD, E. (EDWARDS)		//CONT.//		32157 497		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MADISON					
ETX ENERGY, LLC				255141											
LITTLE				WELL #:		1		RRCID -> 267576		COMPL. DATE 12/05/2010		TOTAL DEPTH 11998		PERF. 9951 - 11547	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-

FERGUSON PRISON UNIT				WELL #:		1001		RRCID -> 271473		COMPL. DATE 04/24/2012		TOTAL DEPTH 12308		PERF.10240 - 11878	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-

EASTHAM STATE PRISON FARM				WELL #:		0202		RRCID -> 271498		COMPL. DATE 10/15/2013		TOTAL DEPTH 11470		PERF. 9538 - 11257	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-

BLAIR A				WELL #:		1		RRCID -> 271499		COMPL. DATE 05/27/2011		TOTAL DEPTH 12772		PERF.10788 - 12492	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-

FERGUSON PRISON UNIT				WELL #:		201		RRCID -> 272244		COMPL. DATE 07/04/2011		TOTAL DEPTH 12100		PERF.10686 - 10922	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-

HYDE				WELL #:		1		RRCID -> 273053		COMPL. DATE 04/26/2011		TOTAL DEPTH 12800		PERF.10712 - 12500	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-

EASTHAM STATE PRISON FARM				WELL #:		0103		RRCID -> 273077		COMPL. DATE 09/07/2013		TOTAL DEPTH 11935		PERF.10064 - 11942	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-

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

FT. TRINIDAD, E. (EDWARDS)		//CONT.//		32157	497	ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: MADISON			
ETX ENERGY, LLC		//CONT.//		255141									
EASTHAM STATE PRISON FARM		WELL #:		0602		RRCID ->	273575	COMPL. DATE	10/10/2013	TOTAL DEPTH	11735	PERF.	9902 - 11510
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

EASTHAM STATE PRISON FARM		WELL #:		A 02		RRCID ->	273661	COMPL. DATE	01/09/2013	TOTAL DEPTH	11517	PERF.	10434 - 10637
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	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
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	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
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	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
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	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
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

EASTHAM STATE PRISON FARM		WELL #:		0703		RRCID ->	274449	COMPL. DATE	05/31/2014	TOTAL DEPTH	11490	PERF.	9830 - 11442
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

FT. TRINIDAD, E. (EDWARDS)		//CONT.//		32157	497	ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MADISON						
ETX ENERGY, LLC		//CONT.//		255141												
EASTHAM STATE PRISON FARM		WELL #:		C 01	RRCID ->	274530	COMPL. DATE	05/05/2013	TOTAL DEPTH	12112	PERF.	10306	-	11552		
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
07	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		
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-

ELLIOTT		WELL #:		1	RRCID ->	274721	COMPL. DATE	01/13/2011	TOTAL DEPTH	12202	PERF.	10592	-	12167		
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
07	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		
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
07	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		
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
07	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		
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
07	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		
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
07	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	BALANCE

FT. TRINIDAD, E. (EDWARDS)		//CONT.//		32157	497	ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MADISON			
ETX ENERGY, LLC		//CONT.//		255141									
EASTHAM STATE PRISON FARM		WELL #:		0503	RRCID ->	274944	COMPL. DATE	01/16/2014	TOTAL DEPTH	11900	PERF.	10584 - 10850	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
07	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	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

TOLBERT		WELL #:		1	RRCID ->	275016	COMPL. DATE	08/08/2014	TOTAL DEPTH	11412	PERF.	9322 - 10991	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

CHANDLER		WELL #:		1	RRCID ->	275560	COMPL. DATE	05/15/2014	TOTAL DEPTH	11515	PERF.	9585 - 11220	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
07	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	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
07	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	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

CROWSON		WELL #:		1	RRCID ->	276334	COMPL. DATE	07/02/2011	TOTAL DEPTH	9010	PERF.	9010 - 10931	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

FT. TRINIDAD, E. (EDWARDS) //CONT.// 32157 497 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MADISON												
ETX ENERGY, LLC //CONT.// 255141												
EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 0701 RRCID -> 276366 COMPL. DATE 06/13/2010 TOTAL DEPTH 9590 PERF.10090 - 11390												
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

02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	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												
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	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												
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

HYDE, MARTY WELL #: 4 RRCID -> 276575 COMPL. DATE 09/02/2014 TOTAL DEPTH 12005 PERF.10002 - 11663												
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	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												
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	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												
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	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												
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

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

FT. TRINIDAD, E. (EDWARDS)		//CONT.//		32157	497	ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MADISON						
ETX ENERGY, LLC		//CONT.//		255141												
EASTHAM STATE PRISON FARM		WELL #:		0204	RRCID ->	278091	COMPL. DATE	12/08/2012	TOTAL DEPTH	10842	PERF.	9620	- 10837			
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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			
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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			
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VON ROSENBERG		WELL #:		2	RRCID ->	279466	COMPL. DATE	11/01/2013	TOTAL DEPTH	11717	PERF.	9710	- 11387			
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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			
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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			
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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			
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FT. TRINIDAD, E. (EDWARDS)			//CONT.// 32157 497		ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: MADISON		
ETX ENERGY, LLC			//CONT.// 255141									
BARRETT			WELL #: 1		RRCID -> 279775		COMPL. DATE 01/23/2015		TOTAL DEPTH 12240		PERF.10279 - 11935	
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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	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	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	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	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

EASTHAM STATE PRISON FARM			WELL #: 0606		RRCID -> 280321		COMPL. DATE 11/10/2012		TOTAL DEPTH 11670		PERF. 9811 - 11456	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	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	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	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	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	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	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

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

FT. TRINIDAD, E. (EDWARDS)		//CONT.//		32157 497	ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MADISON				
ORO RESOURCES, LLC				626507									
RUFFINO				WELL #: 1	RRCID ->	280134	COMPL. DATE	03/07/2015	TOTAL DEPTH	11200	PERF.	9221 - 10867	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
07	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	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

PROLINE ENERGY RESOURCES INC				681327	ASSOCIATED		49B		CNTY: MADISON				
STARNIS				WELL #: 1	RRCID ->	274164	COMPL. DATE	03/24/2014	TOTAL DEPTH	12762	PERF.	8846 - 10902	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
07	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	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

FT TRINIDAD, E. (EDWARDS -A-)				32157 525	ASSOCIATED		49B		CNTY: MADISON				
BUFFALO XXII OPERATING, LLC				100330									
CANNON				WELL #: 1	RRCID ->	274367	COMPL. DATE	10/26/2013	TOTAL DEPTH	11880	PERF.	10142 - 11729	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
07	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	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

FT TRINIDAD, E. (EDWARDS -A-) //CONT.// 32157 525 ASSOCIATED 49B CNTY: MADISON
 BUFFALO XXII OPERATING, LLC //CONT.// 100330
 SANTA ELENA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 276852 COMPL. DATE 08/26/2013 TOTAL DEPTH 11998 PERF.10175 - 11848

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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															
BRASELL WELL #: 1 RRCID -> 272045 COMPL. DATE 02/19/2013 TOTAL DEPTH 11933 PERF.10158 - 11250															
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

02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	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															
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

GREENE WELL #: 1 RRCID -> 273865 COMPL. DATE 01/15/2014 TOTAL DEPTH 11605 PERF. 9648 - 11490															
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	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															
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	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															
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	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															
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	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															
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	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																	
BELL WELL #: 1 RRCID -> 278453 COMPL. DATE 06/10/2014 TOTAL DEPTH 11575 PERF. 9565 - 11370																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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																	

02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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																	

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

SLAUGHTER WELL #: 1 RRCID -> 279414 COMPL. DATE 04/27/2014 TOTAL DEPTH 11755 PERF. 9565 - 11422																	

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

CANANT WELL #: 1 RRCID -> 279415 COMPL. DATE 08/24/2014 TOTAL DEPTH 11690 PERF.10116 - 11638																	

02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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																	

02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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																	

02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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																	
STIVER WELL #: 1 RRCID -> 279546 COMPL. DATE 08/05/2013 TOTAL DEPTH 11845 PERF. 9991 - 11523																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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																	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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																	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

THOMPSON WELL #: 1 RRCID -> 279974 COMPL. DATE 07/13/2014 TOTAL DEPTH 11400 PERF. 9398 - 10352																	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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																	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHOEMAKER WELL #: 1 RRCID -> 280836 COMPL. DATE 04/25/2014 TOTAL DEPTH 11564 PERF. 9553 - 11396																	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KNIGHT WELL #: 1 RRCID -> 281027 COMPL. DATE 01/18/2014 TOTAL DEPTH 11685 PERF. 9808 - 11579																	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FT TRINIDAD, E. (EDWARDS -A-) //CONT.// 32157 525 ASSOCIATED 49B CNTY: MADISON																	
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799																	
THORNBERRY WELL #: 1 RRCID -> 281401 COMPL. DATE 05/23/2015 TOTAL DEPTH 12700 PERF.10877 - 12339																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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																	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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																	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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																	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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																	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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																	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MOSSER WELL #: 1 RRCID -> 281596 COMPL. DATE 08/05/2016 TOTAL DEPTH 11145 PERF. 9221 - 11038																	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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													
JOHNSTON WELL #: 1 RRCID -> 281653 COMPL. DATE 10/26/2016 TOTAL DEPTH 11380 PERF. 9339 - 11164													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

SHELTON WELL #: 1 RRCID -> 281689 COMPL. DATE 04/15/2016 TOTAL DEPTH 11110 PERF. 9194 - 10999													
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

MORGAN WELL #: 1 RRCID -> 282320 COMPL. DATE 08/04/2016 TOTAL DEPTH 11210 PERF. 9111 - 10928													
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

RADER WELL #: 2 RRCID -> 282798 COMPL. DATE 06/10/2017 TOTAL DEPTH 11206 PERF. 9333 - 11200													
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

GERALD WAKEFIELD WELL #: 2 RRCID -> 282855 COMPL. DATE 09/01/2017 TOTAL DEPTH 11270 PERF. 9240 - 11154													
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

STEWART WELL #: 1 RRCID -> 284275 COMPL. DATE 09/30/2017 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9392 - 11102													
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

BARR WELL #: 2 RRCID -> 284488 COMPL. DATE 07/21/2017 TOTAL DEPTH 11510 PERF.10154 - 11277													
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-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	
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	
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-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	

FLORENCE				WELL #: 1	RRCID -> 274756	COMPL. DATE 01/16/2014	TOTAL DEPTH 10930	PERF. 9630	-	10631	
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-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	

SANTA ELENA GAS UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 276819	COMPL. DATE 08/26/2013	TOTAL DEPTH 11998	PERF.10175	-	11848	
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-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	

CHAMBLESS				WELL #: 1	RRCID -> 279393	COMPL. DATE 03/13/2014	TOTAL DEPTH 12005	PERF.10163	-	11856	
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-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	

SAVELL				WELL #: 1	RRCID -> 280219	COMPL. DATE 03/16/2014	TOTAL DEPTH 11748	PERF.10112	-	11683	
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-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	

BUFFCO PRODUCTION INC.				106406							
WAKEFIELD				WELL #: 1	RRCID -> 279932	COMPL. DATE 06/07/2014	TOTAL DEPTH 9867	PERF. 9587	-	9731	
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
PLUGGED AND ABANDONED				08/25/2022							

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	* *	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE
										BALANCE
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-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

TOMMIE JO MANNING, ET AL WELL #: 1 RRCID -> 270347 COMPL. DATE 08/07/2012 TOTAL DEPTH 11510 PERF. 9345 - 11230										
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-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

YORK WELL #: 1 RRCID -> 271460 COMPL. DATE 04/19/2013 TOTAL DEPTH 11750 PERF. 9921 - 11657										
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-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

BRASSELL WELL #: 1 RRCID -> 272012 COMPL. DATE 02/19/2013 TOTAL DEPTH 11933 PERF.10158 - 11250										
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-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

TURNER WELL #: 1 RRCID -> 272017 COMPL. DATE 03/19/2013 TOTAL DEPTH 12050 PERF.10197 - 11898										
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-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

GREENE WELL #: 1 RRCID -> 273695 COMPL. DATE 01/15/2014 TOTAL DEPTH 11605 PERF. 9648 - 11490										
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-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

MANNING WELL #: 1 RRCID -> 273959 COMPL. DATE 02/23/2014 TOTAL DEPTH 11716 PERF. 9772 - 11499										
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-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

FORT TRINIDAD, EAST (GEORGETOWN)//CONT.// 32157 568 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MADISON														
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799														
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
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	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														
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	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														
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	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														
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	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														
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SLAUGHTER WELL #: 1 RRCID -> 279390 COMPL. DATE 04/27/2014 TOTAL DEPTH 11755 PERF. 9595 - 11422														
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	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														
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	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												
BOYD WELL #: 1 RRCID -> 279392 COMPL. DATE 04/29/2014 TOTAL DEPTH 11213 PERF. 9630 - 11133												
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
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

GIBBS BROS WELL #: 1 RRCID -> 279413 COMPL. DATE 11/03/2014 TOTAL DEPTH 12438 PERF.10766 - 12377												
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	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												
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	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												
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BELL WELL #: 1 RRCID -> 279571 COMPL. DATE 06/10/2014 TOTAL DEPTH 11575 PERF. 9565 - 11370												
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	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												
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	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												
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

FORT TRINIDAD, EAST (GEORGETOWN)//CONT.// 32157 568 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MADISON												
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799												
THOMAS WELL #: 1 RRCID -> 280212 COMPL. DATE 02/05/2015 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 9258 - 11122												
M	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
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	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												
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SHOEMAKER WELL #: 1 RRCID -> 280807 COMPL. DATE 04/25/2014 TOTAL DEPTH 11564 PERF. 9553 - 11396												
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	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												
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

JETT WELL #: 1 RRCID -> 281368 COMPL. DATE 07/10/2015 TOTAL DEPTH 12516 PERF.10699 - 12310												
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	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												
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	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												
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	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												
SMITH WELL #: 1 RRCID -> 281373 COMPL. DATE 11/10/2015 TOTAL DEPTH 11265 PERF. 9350 - 11094												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	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												
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	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												
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	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												
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SHELTON WELL #: 1 RRCID -> 281601 COMPL. DATE 04/15/2016 TOTAL DEPTH 11110 PERF. 9194 - 10999												
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	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												
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	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												
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

FORT TRINIDAD, EAST (GEORGETOWN)//CONT.// 32157 568 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MADISON										
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799										
RADER WELL #: 2 RRCID -> 282791 COMPL. DATE 06/10/2017 TOTAL DEPTH 11206 PERF. 9333 - 11200										
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	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										
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	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										
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	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										
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

ETX ENERGY, LLC 255141										
HYDE WELL #: 1 RRCID -> 271038 COMPL. DATE 04/26/2011 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10712 - 12500										
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	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										
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

FORT TRINIDAD, EAST (GEORGETOWN)//CONT.// 32157 568 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MADISON										
ETX ENERGY, LLC //CONT.// 255141										
BLAIR A WELL #: 1 RRCID -> 271226 COMPL. DATE 05/28/2011 TOTAL DEPTH 12772 PERF.10788 - 12492										
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	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										
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

CROWSON WELL #: 1 RRCID -> 273052 COMPL. DATE 07/02/2011 TOTAL DEPTH 9010 PERF. 9010 - 10931										
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	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										
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	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										
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	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										
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: A 03 RRCID -> 274913 COMPL. DATE 10/03/2012 TOTAL DEPTH 10924 PERF. 9720 - 10910										
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

FORT TRINIDAD, EAST (GEORGETOWN) // CONT. // 32157 568 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MADISON													
ETX ENERGY, LLC // CONT. // 255141													
EASTHAM STATE PRISON FARM 10 WELL #: 1 RRCID -> 274937 COMPL. DATE 10/24/2011 TOTAL DEPTH 12872 PERF.10766 - 12693													
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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													
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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													
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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													
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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													
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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													
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FERGUSON PRISON UNIT WELL #: 0101 RRCID -> 279971 COMPL. DATE 03/07/2011 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10114 - 11765													
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

FORT TRINIDAD, EAST (GEORGETOWN)//CONT.//		32157 568		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MADISON					
ETX ENERGY, LLC		//CONT.// 255141		WELL #: 3		RRCID -> 280379		COMPL. DATE 06/07/2012		TOTAL DEPTH 11143		PERF. 9948 - 11143	
HYDE, MARTY													
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
07	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			
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
07	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			
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

INTERSTATE EXPLORATIONS LLC		425206		WELL #: 1		RRCID -> 279556		COMPL. DATE 08/18/2013		TOTAL DEPTH 14342		PERF.10612 - 10642	
TODD													
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
03	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
PLUGGED AND ABANDONED		03/16/2022											

ORO RESOURCES, LLC		626507		WELL #: 1		RRCID -> 280170		COMPL. DATE 03/07/2015		TOTAL DEPTH 11200		PERF. 9221 - 10867	
RUFFINO													
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

DAVID		WELL #: 1		RRCID -> 280216		COMPL. DATE 03/26/2015		TOTAL DEPTH 11160		PERF. 9177 - 10848			
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

FORT TRINIDAD, EAST (GEORGETOWN)//CONT.// 32157 568 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MADISON												
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327												
STARNIS WELL #: 1 RRCID -> 274213 COMPL. DATE 03/24/2014 TOTAL DEPTH 12762 PERF. 8846 - 10902												
M	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 M PROD AMT CODE AMT CODE BALANCE									
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

KNIGHT WELL #: 1 RRCID -> 278151 COMPL. DATE 10/08/2012 TOTAL DEPTH 12820 PERF. 8852 - 11145												
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

ROSE CITY RESOURCES, LLC 727892												
HACKETT WELL #: 1 RRCID -> 279214 COMPL. DATE 11/16/2014 TOTAL DEPTH 9626 PERF. N/A												
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

WILDFIRE ENERGY OPERATING LLC 923444												
KETCHUM WELL #: 1 RRCID -> 284628 COMPL. DATE 09/01/2017 TOTAL DEPTH 11427 PERF. 8728 - 11097												
02	SWR 10		-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	SWR 10		-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	SWR 10		-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

FT. TRINIDAD, E. (GLEN ROSE D) 32157 781 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON												
EMPIRE TEXAS OPERATING LLC 100365												
BRUTON 7 UNIT WELL #: 7 L RRCID -> 226891 COMPL. DATE 07/11/2005 TOTAL DEPTH 10975 PERF.10716 - 10730												
02	1722 N	1722	-0-	-0-	-0-	1707	2	15	9	N	14	35
03	1745 N	1745	-0-	-0-	-0-	1734	2	11	9	N	10	45
04	2157 N	2157	-0-	-0-	-0-	2138	2	19	9	N	17	62
05	2081 N	2081	-0-	-0-	-0-	2069	2	12	9	N	11	73
06	1640 N	1640	-0-	-0-	-0-	1621	2	19	9	N	17	90
*07	1219 N	1219	-0-	-0-	-0-	1219	2			N	-0-	90

PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327												
FRANK SMITH WELL #: 1 RRCID -> 279460 COMPL. DATE 11/01/2012 TOTAL DEPTH 12678 PERF. 9752 - 10959												
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

FT. TRINIDAD, E. (GLEN ROSE D) //CONT.// 32157 781 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON
 SANDEL OPERATING COMPANY 747534
 MORRIS, THELMA WELL #: 1 RRCID -> 125472 COMPL. DATE 08/13/1987 TOTAL DEPTH 10842 PERF.10598 - 10614

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	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02	4312 X	3329	-0-	-983	-0-	3277	2	52	9	N	47		112
03	4774 X	3813	-0-	-961	-0-	3743	2	70	9	N	64		176
04	4620 X	4344	-0-	-276	-0-	4288	2	56	9	N	51	1 8	226
05	4774 X	4410	-0-	-364	-0-	4358	2	52	9	N	47	184 1	89
06	4020 X	3635	-0-	-385	-0-	3583	2	52	9	N	47		136
07	4495 X	2431	-0-	-2064	-0-	2402	2	29	9	N	26		162

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

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	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
07	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

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	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

FT. TRINIDAD, SE. (EDWARDS) 32176 400 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MADISON
 BURK ROYALTY CO., LTD. 108799
 ROBERTSON WELL #: 1 RRCID -> 259653 COMPL. DATE 08/25/2010 TOTAL DEPTH 11515 PERF. 9466 - 10836

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	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

TOMMIE JO MANNING, ET AL WELL #: 1 RRCID -> 270401 COMPL. DATE 08/07/2012 TOTAL DEPTH 11510 PERF. 9345 - 11230

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	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

ETX ENERGY, LLC 255141
 GOULDIE WELL #: 1 RRCID -> 279619 COMPL. DATE 03/07/2012 TOTAL DEPTH 13990 PERF. 9510 - 10926

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	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

FORT TRINIDAD, W. (GLEN ROSE B) 32191 333 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON
 BARCO OIL & GAS CO. 049170
 THOMPSON, J. O. WELL #: RRCID -> 034517 COMPL. DATE 10/29/1964 TOTAL DEPTH 11374 PERF. N/A

M	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
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			4
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			4
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			4
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			4
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			4
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			4

PLUGGED AND ABANDONED 02/01/2011

EMPIRE TEXAS OPERATING LLC 100365
 HYDE, J. H. WELL #: 1 U RRCID -> 031528 COMPL. DATE 10/16/1963 TOTAL DEPTH 11350 PERF. N/A

02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	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

02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	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

02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	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

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

FORREST-STATE UNIT WELL #: 2 U RRCID -> 032739 COMPL. DATE 02/18/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

M		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS * *	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM				
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02	0 W	14	-0-	14	408	14	2			N	-0-	-0-				
03	0 W	2	-0-	2	410	2	2			N	-0-	-0-				
04	0 W	-0-	-0-	-0-	410					N	-0-	-0-				
05	0 W	-0-	-0-	-0-	410					N	-0-	-0-				
06	0 W	-0-	-0-	-0-	410					N	-0-	-0-				
07	0 W	NO RPT	-0-	-0-	410					N	NO RPT	-0-				

ENERQUEST OPERATING L.L.C.		FT. TRINIDAD GAS UNIT NO. 2		WELL #:	252058	RRCID ->	032736	COMPL. DATE	04/08/1963	TOTAL DEPTH	10931	PERF.	N/A
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	

SNOWDEN OPERATING CO.		ADAMS, W. H.		WELL #:	799350	RRCID ->	032911	COMPL. DATE	04/18/1962	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	

FORT TRINIDAD, W. (GLEN ROSE,UP)		PARTEN OPERATING INC.		WELL #:	32191 700	RRCID ->	105078	COMPL. DATE	03/16/1983	TOTAL DEPTH	11750	PERF.	10264 - 11043
02	1456 N	1398	-0-	-58	-0-	156	1	1203	2	N	35	160	
03	2004 N	2004	-0-	-0-	-0-	220	1	1764	2	N	18	178	
04	2121 N	2121	-0-	-0-	-0-	251	1	1842	2	N	25	203	
05	2017 N	2017	-0-	-0-	-0-	232	1	1763	2	N	20	223	
06	1981 N	1981	-0-	-0-	-0-	160	1	1764	2	N	52	182 1 93	
*07	1978 N	1978	-0-	-0-	-0-	200	1	1695	2	N	75	168	

SEVEN J STOCK FARM, INC.		WELL #:	37	RRCID ->	106803	COMPL. DATE	04/18/1983	TOTAL DEPTH	21892	PERF.	10228 - 11005	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
07	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													
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
02	2212 N	2197	-0-	-15	-0-	131	1	1997	2	N	63		145
03	2345 N	2345	-0-	-0-	-0-	69	9	2142	2	N	60		205
04	2383 N	2383	-0-	-0-	-0-	137	1	2188	2	N	49	179 1	75
05	2607 N	2607	-0-	-0-	-0-	66	9	2376	2	N	79		154
06	2280 N	2171	-0-	-109	-0-	141	1	1981	2	N	51		205
07	2449 N	1367	-0-	-1082	-0-	54	9	1293	2	N	5		210
						144	1						
						87	9						
						134	1						
						56	9						
						68	1						
						6	9						
FARMERS OIL COMPANY													
WELL #: 2 RRCID -> 108667 COMPL. DATE 11/16/1983 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10155 - 10922													
02	1568 N	1532	-0-	-36	-0-	93	1	1385	2	N	49	186 1	102
03	1704 N	1704	-0-	-0-	-0-	54	9	1548	2	N	47		149
04	1560 N	1530	-0-	-30	-0-	104	1	1386	2	N	47		196
05	1532 N	1532	-0-	-0-	-0-	52	9	1387	2	N	53		249
06	1650 N	1268	-0-	-382	-0-	92	1	1139	2	N	40		289
07	1581 N	833	-0-	-748	-0-	52	9	771	2	N	17		306
						87	1						
						58	9						
						85	1						
						44	9						
						43	1						
						19	9						
IVEY-RICHARDSON													
WELL #: 1 RRCID -> 112105 COMPL. DATE 07/11/1984 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10334 - 11116													
02	196 N	43	-0-	-153	-0-	5	1	38	2	N	-0-		38
03	124 N	75	-0-	-49	-0-	8	1	67	2	N	-0-		38
04	150 N	62	-0-	-88	-0-	7	1	55	2	N	-0-		38
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		38
06	87 N	87	-0-	-0-	-0-	7	1	80	2	N	-0-		27
*07	1136 N	1136	-0-	-0-	-0-	120	1	1016	2	N	-0-		27
L. A. WAKEFIELD GU NO. 3													
WELL #: 1 RRCID -> 113253 COMPL. DATE 09/14/1984 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10278 - 11050													
02	1484 N	1186	-0-	-298	-0-	134	1	1035	2	N	15		137
03	1581 N	1503	-0-	-78	-0-	17	9	1334	2	N	3		140
04	1537 N	1537	-0-	-0-	-0-	166	1	1320	2	N	34		174
05	1461 N	1461	-0-	-0-	-0-	3	9	1291	2	N	-0-		174
06	1440 N	1307	-0-	-133	-0-	170	1	1198	2	N	-0-		174
07	1581 N	1474	-0-	-107	-0-	109	1	1312	2	N	6		180
						155	1						
						7	9						

FOUR CORNERS (FRIO F-23)		//CONT.//		32346 445	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: BRAZORIA			
DAVIS GULF COAST, INC.				205620						
O'LEARY UNIT		WELL #:		RRCID -> 241736	COMPL. DATE 04/22/2005	TOTAL DEPTH 14218	PERF.13227	-	13244	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	0	-0-	-0-	-0-	68322			198	7	-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 11/01/2006										
FOUR CORNERS (FRIO F-28)				32346 450 <th>NON-ASSOCIATED</th> <th>ONE WELL</th> <th colspan="3">CNTY: BRAZORIA</th>	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: BRAZORIA			
BLUESTEM NATURAL GAS LLC				076906						
RAYNOR		WELL #:		2	RRCID -> 215086	COMPL. DATE 05/18/2005	TOTAL DEPTH 13758	PERF.13610	-	13622
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
SMITH HEIRS UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 232250	COMPL. DATE 05/18/2007	TOTAL DEPTH 13145	PERF.12725	-	12794
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	1450		N	-0-		272
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	1450		N	-0-		272
04	14B DENY	158	-0-	158	1608	158 3	N	-0-		272
05	14B2 EXT	184	-0-	184	1792	184 3	N	-0-		272
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1792		N	-0-		272
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1792		N	NO RPT		272
RAYNOR		WELL #:		1	RRCID -> 290381	COMPL. DATE 11/14/2020	TOTAL DEPTH 13168	PERF.12338	-	12348
02	0 W	38591	-0-	38591	1163453	38441 3	150 9	N	136	329
03	0 W	38684	-0-	38684	1202137	38541 3	143 9	N	130	107
04	0 W	31218	-0-	31218	1233355	31096 3	122 9	N	111	218
05	0 W	28367	-0-	28367	1261722	28235 3	132 9	N	120	157
06	0 W	22365	-0-	22365	1284087	22267 3	98 9	N	89	66
07	0 W	NO RPT	-0-	-0-	1284087			N	NO RPT	66
FOUR CORNERS (HELMUTH A)				32346 525 <th>NON-ASSOCIATED</th> <th>ONE WELL</th> <th colspan="3">CNTY: BRAZORIA</th>	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: BRAZORIA			
BLUESTEM NATURAL GAS LLC				076906						
DAVIS, CLEVELAND ET AL		WELL #:		1SW	RRCID -> 136069	COMPL. DATE 08/15/2011	TOTAL DEPTH 14674	PERF. 3970	-	3990
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
O'LEARY UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 210096	COMPL. DATE 04/15/2004	TOTAL DEPTH 15559	PERF.13136	-	13420
02	14B2 EXT	-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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		126
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		126
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		126

FOUR CORNERS (13000) 32346 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA
 BLUESTEM NATURAL GAS LLC 076906
 RAYNOR WELL #: 1 RRCID -> 201507 COMPL. DATE 02/15/2004 TOTAL DEPTH 13168 PERF.12688 - 12720

M	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
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 11/14/2020

DEVON FEE WELL #: 1 RRCID -> 201831 COMPL. DATE 04/18/2018 TOTAL DEPTH 13150 PERF.12498 - 12588

02	9912 X	83	-0-	-9829	-0-	83	3			N	-0-					273
03	11315 X	134	-0-	-11181	-0-	116	3	18	9	N	16					289
04	9360 X	164	-0-	-9196	-0-	158	3	6	9	N	5					294
05	9052 X	688	-0-	-8364	-0-	686	3	2	9	N	2					296
06	3720 X	NO RPT	-0-	-3720	-0-					N	NO RPT					296
07	124 X	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					296

WINS COTT UNIT WELL #: 1A RRCID -> 291969 COMPL. DATE 08/27/2021 TOTAL DEPTH 14722 PERF.12885 - 12910

02	0 W	65306	-0-	65306	508982	64627	3	679	9	N	617	551	1			503
03	0 W	90505	-0-	90505	599487	89946	3	559	9	N	508	553	1			458
04	0 W	87562	-0-	87562	687049	87182	3	380	9	N	345	544	1			259
05	0 W	55184	-0-	55184	742233	54987	3	197	9	N	179					438
*06	842572 X	100339	-0-	-742233	-0-	99864	3	475	9	N	432	559	1			311
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					311

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

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

FRANKS (FRIO 10,000) 32688 416 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GALVESTON
 HILCORP ENERGY COMPANY 386310
 FEDERAL DELANGE GAS UNIT WELL #: 3ST RRCID -> 209602 COMPL. DATE 06/12/2004 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10330 - 10336

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	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	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
07	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	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	5	159
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	159
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	5	164
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	164
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	206	49
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	49

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	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-

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	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	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	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	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	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	29
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	29
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	29
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	29
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	29
07	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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

GORDON		WELL #:		4	RRCID -> 196894	COMPL. DATE	03/09/2004	TOTAL DEPTH	11841	PERF.11264 - 11541
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			3		3
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			61		64
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			31		95
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			13	68 1	40
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			12	20 1	32
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-		32

FRANKS, C. E. GAS UNIT		WELL #:		7	RRCID -> 198585	COMPL. DATE	09/25/2014	TOTAL DEPTH	11863	PERF.11507 - 11836
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

GILBY, M. ET AL G. U.		WELL #:		3	RRCID -> 198608	COMPL. DATE	12/16/2003	TOTAL DEPTH	12555	PERF.11970 - 12310
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					69
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					69
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			2		71
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					71
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					71
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			8		79

FRANKS (8900 SAND)		WELL #:		5	RRCID -> 284306	COMPL. DATE	01/12/2018	TOTAL DEPTH	11098	PERF. 8937 - 8949
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			3		3
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			2		5
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			2		7
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-	7 1	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			8	3 1	5
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-		5

FRELSBURG (Z-15-D)		WELL #:		082442	RRCID -> 137814	COMPL. DATE	03/28/1991	TOTAL DEPTH	10715	PERF. 9287 - 9295
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	52
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	52
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	52
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	52
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	52
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	52

				PLUGGED AND ABANDONED		02/01/2002				

FRIENDSWOOD (WILCOX, LOWER)		33032 440		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MONTGOMERY							
KONANTZ, RONALD J. INC.		474900		RRCID -> 197856		COMPL. DATE 03/03/2004		TOTAL DEPTH 11100		PERF.10412 - 10670					
FRIENDSWOOD		WELL #:		RRCID -> 197856		COMPL. DATE 03/03/2004		TOTAL DEPTH 11100		PERF.10412 - 10670					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				16
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				16
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				16
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				16
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				16
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				16
PLUGGED AND ABANDONED 12/05/2017															

FULSHEAR (HILLEBRENNER)		33283 360		ASSOCIATED		STORAGE		CNTY: FORT BEND							
ENSTOR KATY STORAGE & TRANSP LP		253361		RRCID -> 105897		COMPL. DATE 10/02/2012		TOTAL DEPTH 8260		PERF. 7030 - 7050					
REED, HATTIE BLACK G.U.		WELL #:		RRCID -> 105897		COMPL. DATE 10/02/2012		TOTAL DEPTH 8260		PERF. 7030 - 7050					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

KST KATY		WELL #:		RRCID -> 141075		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 6952		PERF. 6857 - 6922					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

FEENEY, ELIZABETH I.		WELL #:		RRCID -> 145737		COMPL. DATE 12/18/2013		TOTAL DEPTH 7310		PERF. 6764 - 6825					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

FEENEY		WELL #:		RRCID -> 145738		COMPL. DATE 05/07/1993		TOTAL DEPTH 7524		PERF. 7034 - 7040					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

ROESNER, EARL H.		WELL #:		RRCID -> 145740		COMPL. DATE 05/20/1993		TOTAL DEPTH 7510		PERF. 6936 - 6947					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	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	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0				(-)	UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

KST KATY		WELL #:		9	RRCID ->	146671	COMPL. DATE	06/19/1993	TOTAL DEPTH	7199	PERF.	7090 - 7174
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

KST KATY		WELL #:		2	RRCID ->	146673	COMPL. DATE	01/24/2003	TOTAL DEPTH	7123	PERF.	7551 - 7735
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

KST KATY		WELL #:		3	RRCID ->	146809	COMPL. DATE	07/06/1993	TOTAL DEPTH	2138	PERF.	7038 - 7102
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

FEENEY		WELL #:		3	RRCID ->	147084	COMPL. DATE	08/04/1993	TOTAL DEPTH	8015	PERF.	6899 - 6907
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

KST KATY		WELL #:		4	RRCID ->	147151	COMPL. DATE	12/15/2012	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	6860 - 6930
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

KST KATY		WELL #:		6	RRCID ->	147152	COMPL. DATE	06/11/1994	TOTAL DEPTH	7550	PERF.	7458 - 7508
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

FULSHEAR (HILLEBRENNER)		//CONT.//		33283 360	ASSOCIATED	STORAGE		CNTY: FORT BEND						
ENSTOR KATY STORAGE & TRANSP LP		//CONT.//		253361										
KST KATY		WELL #:		8A	RRCID ->	147671	COMPL. DATE	08/30/2001	TOTAL DEPTH	7006	PERF. 6872 - 6942			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	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			
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

KST KATY		WELL #:		8	RRCID ->	149967	COMPL. DATE	07/12/1993	TOTAL DEPTH	7367	PERF. N/A			
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	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			
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	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			
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	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			
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

KST KATY		WELL #:		12	RRCID ->	190696	COMPL. DATE	10/19/2018	TOTAL DEPTH	6898	PERF. 7249 - 7699			
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

FULSHEAR, S. (CONS.)															
HILCORP ENERGY COMPANY															
IMPARATO															
33290 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FORT BEND															
386310															
WELL #: 1 RRCID -> 201259 COMPL. DATE 04/12/2019 TOTAL DEPTH 15900 PERF.13476 - 13734															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	

02		6720 X	5357	-0-	-1363	-0-	182	1	5079	2	Y	87	170	1	91
03		6789 X	5955	-0-	-834	-0-	96	9	165	1	Y	83	39	1	135
04		6330 X	3	-0-	-6327	-0-	91	9	3	1	Y	-0-			135
05		6541 X	-0-	-0-	-6541	-0-					Y	5			140
06		6270 X	-0-	-0-	-6270	-0-					Y	-0-			140
07		5952 X	-0-	-0-	-5952	-0-					Y	2			142

MCMILLIAN															
WELL #: 1 RRCID -> 211387 COMPL. DATE 04/07/2019 TOTAL DEPTH 15799 PERF.14300 - 14704															
02		4648 X	4185	-0-	-463	-0-	128	1	3584	2	Y	430	434	1	197
03		4898 X	3882	-0-	-1016	-0-	473	9	95	1	Y	453	443	1	207
04		4590 X	1	-0-	-4589	-0-	498	9	1	1	Y	-0-	105	1	102
05		4619 X	-0-	-0-	-4619	-0-					Y	-0-			102
06		4470 X	-0-	-0-	-4470	-0-					Y	1			103
07		4619 X	-0-	-0-	-4619	-0-					Y	-0-			103

MCMILLIAN															
WELL #: 2 RRCID -> 211909 COMPL. DATE 11/16/2004 TOTAL DEPTH 14061 PERF.13900 - 13940															
02		924 X	863	-0-	-61	-0-	30	1	827	2	Y	5	6	1	8
03		1209 N	1030	-0-	-179	-0-	6	9	29	1	Y	4	6	1	6
04		780 N	-0-	-0-	-780	-0-	4	9			Y	-0-			6
05		961 N	-0-	-0-	-961	-0-					Y	-0-			6
06		990 N	-0-	-0-	-990	-0-					Y	-0-			6
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			6

FOSTER FARMS															
WELL #: 2 RRCID -> 212010 COMPL. DATE 08/25/2005 TOTAL DEPTH 14281 PERF.13914 - 13924															
02		364 N	-0-	-0-	-364	-0-					Y	-0-			7
03		726 N	726	-0-	-0-	-0-	46	1	680	2	Y	-0-			7
04		120 N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-			7
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			7
06		720 N	-0-	-0-	-720	-0-					Y	-0-			7
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			7

MCMILLIAN															
WELL #: 4 RRCID -> 212016 COMPL. DATE 06/07/2019 TOTAL DEPTH 15778 PERF.14130 - 14560															
02		13848 X	13848	-0-	-0-	-0-	468	1	13071	2	Y	281	288	1	147
03		15778 X	15778	-0-	-0-	-0-	309	9	435	1	Y	278	303	1	122
04		14880 X	3	-0-	-14877	-0-	306	9	3	1	Y	-0-	53	1	69
05		15376 X	-0-	-0-	-15376	-0-					Y	-0-			69
06		15270 X	-0-	-0-	-15270	-0-					Y	-0-			69
07		15779 X	-0-	-0-	-15779	-0-					Y	-0-			69

FULTSHEAR, S. (CONS.)		//CONT.// 33290 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FORT BEND					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310											
IMPARATO		WELL #: 3		RRCID -> 213337		COMPL. DATE 04/04/2019		TOTAL DEPTH 13842 PERF.13078 - 14230					
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
02	937 N	937	-0-	-0-	-0-	31	1	869	2	Y	34	56 1	30
03	1085 N	1030	-0-	-55	-0-	37	9	963	2	Y	35	7 1	58
04	990 N	-0-	-0-	-990	-0-	28	1			Y	-0-		58
05	1023 N	-0-	-0-	-1023	-0-	39	9			Y	-0-		58
06	990 N	-0-	-0-	-990	-0-					Y	-0-		58
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		58
MCMILLIAN		WELL #: 5		RRCID -> 213780		COMPL. DATE 01/17/2019		TOTAL DEPTH 14058 PERF.12820 - 13739					
02	3907 X	3907	-0-	-0-	-0-	290	1	3545	2	N	65	180 1	96
03	4211 X	4211	-0-	-0-	-0-	72	9	3878	2	N	63		159
04	3300 X	-0-	-0-	-3300	-0-	264	1			N	-0-		159
05	3410 X	-0-	-0-	-3410	-0-	69	9			N	-0-		159
06	3300 X	-0-	-0-	-3300	-0-					N	2		161
07	3410 X	-0-	-0-	-3410	-0-					N	-0-		161
IMPARATO		WELL #: 5		RRCID -> 215402		COMPL. DATE 09/05/2005		TOTAL DEPTH 14075 PERF.14334 - 14344					
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
FOSTER FARMS		WELL #: 1		RRCID -> 215692		COMPL. DATE 02/21/2019		TOTAL DEPTH 14022 PERF.13431 - 13675					
02	2408 X	2261	-0-	-147	-0-	171	1	2090	2	Y	-0-		102
03	2380 N	2380	-0-	-0-	-0-	152	1	2228	2	Y	-0-		102
04	1950 N	-0-	-0-	-1950	-0-					Y	-0-		102
05	2015 N	-0-	-0-	-2015	-0-					Y	10		112
06	1950 N	-0-	-0-	-1950	-0-					Y	-0-		112
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1		113
FOSTER CREEK ESTATES		WELL #: 1		RRCID -> 216635		COMPL. DATE 06/18/2009		TOTAL DEPTH 15801 PERF.13803 - 18546					
02	224 N	-0-	-0-	-224	-0-					N	-0-		80
03	31 N	17	-0-	-14	-0-	17	2			N	-0-		80
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		80
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		80
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	2		82
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		82
GLESS		WELL #: 1		RRCID -> 224103		COMPL. DATE 03/27/2006		TOTAL DEPTH 15669 PERF.13905 - 13925					
02	1986 N	1986	-0-	-0-	-0-	1956	2	30	9	N	27	171 1	20
03	2139 N	1953	-0-	-186	-0-	1953	2			N	-0-		20
04	2070 N	-0-	-0-	-2070	-0-					N	-0-		20
05	2139 N	-0-	-0-	-2139	-0-					N	5		25
06	1890 N	-0-	-0-	-1890	-0-					N	-0-		25
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2		27

FULSHEAR, S. (CONS.)		//CONT.// 33290 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FORT BEND					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310											
HARRISON		WELL #: 1		RRCID -> 246823		COMPL. DATE 06/20/2007		TOTAL DEPTH 16503 PERF.14210 - 14287					
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
02	1352 N	1352	-0-	-0-	-0-	99 1	1212 2	N	37				132
						41 9							
03	1580 N	1580	-0-	-0-	-0-	98 1	1440 2	N	38				170
						42 9							
04	720 N	-0-	-0-	-720	-0-			N	-0-				170
05	744 N	-0-	-0-	-744	-0-			N	-0-				170
06	720 N	-0-	-0-	-720	-0-			N	2				172
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				172

MCMILLIAN		WELL #: 3		RRCID -> 250476		COMPL. DATE 03/20/2019		TOTAL DEPTH 15801 PERF.14110 - 16315					
02	1680 N	1334	-0-	-346	-0-	42 1	1170 2	Y	111	113	1		54
						122 9							
03	2015 N	1915	-0-	-100	-0-	50 1	1734 2	Y	119	117	1		56
						131 9							
04	2040 N	-0-	-0-	-2040	-0-			Y	-0-	27	1		29
05	1488 N	-0-	-0-	-1488	-0-			Y	-0-				29
06	1860 N	-0-	-0-	-1860	-0-			Y	-0-				29
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				29

PROLINE ENERGY RESOURCES INC		681327		RRCID -> 196848		COMPL. DATE 06/20/2003		TOTAL DEPTH 17334 PERF.15631 - 15654					
FOSTER FARMS DEEP		WELL #: 1											
02	3780 X	1522	-0-	-2258	-0-	1522 2		N	-0-				32
03	4185 X	2713	-0-	-1472	-0-	2713 2		N	-0-				32
04	3600 X	-0-	-0-	-3600	-0-			N	15	45	1		2
05	3720 X	-0-	-0-	-3720	-0-			N	60	57	1		5
*06	3180 X	-0-	-0-	-3180	-0-			N	-0-				5
*07	2728 X	-0-	-0-	-2728	-0-			N	23				28

F.A.S.H. DEEP "A"		WELL #: 2		RRCID -> 214656		COMPL. DATE 01/01/2006		TOTAL DEPTH 16300 PERF.16000 - 16170					
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
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				23
*06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				23
*07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				23

F.A.S.H. DEEP		WELL #: 1		RRCID -> 215318		COMPL. DATE 01/25/2006		TOTAL DEPTH 16010 PERF.13574 - 13589					
02	3304 X	1446	-0-	-1858	-0-	1446 2		N	-0-				48
03	3658 X	2671	-0-	-987	-0-	2671 2		N	-0-				48
04	3480 X	-0-	-0-	-3480	-0-			N	170	216	1		2
05	3596 X	-0-	-0-	-3596	-0-			N	-0-				2
*06	3300 X	-0-	-0-	-3300	-0-			N	-0-				2
*07	2666 X	-0-	-0-	-2666	-0-			N	-0-				2

FOSTER FARMS DEEP		WELL #: 1H		RRCID -> 226909		COMPL. DATE 02/20/2007		TOTAL DEPTH 15800 PERF.16400 - 18474					
02	3220 X	1520	-0-	-1700	-0-	1520 2		N	-0-				5
03	3565 X	2715	-0-	-850	-0-	2715 2		N	-0-				5
04	3450 X	-0-	-0-	-3450	-0-			N	45	45	1		5
05	3565 X	-0-	-0-	-3565	-0-			N	60	57	1		8
*06	3210 X	-0-	-0-	-3210	-0-			N	-0-				8
*07	2728 X	-0-	-0-	-2728	-0-			N	-0-				8

FULSHEAR, S. (CONS.)		//CONT.//		33290 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FORT BEND					
PROLINE ENERGY RESOURCES INC		//CONT.//		681327										
MOORE DEEP		WELL #:		1H	RRCID ->	236352	COMPL. DATE	02/25/2008	TOTAL DEPTH	15708	PERF.15607 - 17854			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
02		756 N	-0-	-0-	-756	-0-				N	160	161	1	4
03		806 N	-0-	-0-	-806	-0-				N	-0-			4
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			4
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			4
*06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			4
*07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			4

FASH DEEP		WELL #:		1H	RRCID ->	247835	COMPL. DATE	12/11/2008	TOTAL DEPTH	15776	PERF.17930 - 19125			
02		3640 X	1522	-0-	-2118	-0-	1522	2		N	-0-			179
03		4030 X	2643	-0-	-1387	-0-	2643	2		N	-0-			179
04		3450 X	-0-	-0-	-3450	-0-				N	-0-	54	1	125
05		3565 X	-0-	-0-	-3565	-0-				N	-0-			125
*06		3030 X	-0-	-0-	-3030	-0-				N	-0-			125
*07		2635 X	-0-	-0-	-2635	-0-				N	43			168

VAQUERO OPERATING		882776		FOSTER FARMS, INC		WELL #:		1	RRCID ->	208026	COMPL. DATE	02/11/2005	TOTAL DEPTH	15856	PERF.13370 - 13400
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

FUQUA (AUSTIN CHALK)		33328 500		DIVERSIFIED O&G PROD. CO., INC.		220889		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GRIMES		
FUQUA, L. R. ET VIR		WELL #:		1	RRCID ->	103285	COMPL. DATE	02/09/1982	TOTAL DEPTH	13120	PERF.12730 - 12765			
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LEEUXUS OIL LLC		495350		FRAZIER UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	154128	COMPL. DATE	01/13/1995	TOTAL DEPTH	15240	PERF.13032 - 15230
02		1651 N	1651	-0-	-0-	-0-	1	1	1650	2	N	-0-			97
03		930 N	885	-0-	-45	-0-	885	2			N	-0-			97
04		1020 N	474	-0-	-546	-0-	1	1	473	2	N	-0-			97
05		1054 N	642	-0-	-412	-0-	642	2			N	-0-			97
06		870 N	709	-0-	-161	-0-	1	1	708	2	N	-0-			97
*07		507 N	507	-0-	-0-	-0-	507	2			N	-0-			97

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) 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	

02	2660	23	-0-	-2637	-0-	2 1	2 2	N	17	19 1		1
						19 9						
03	2945	-0-	-0-	-2945	-0-			N	-0-			1
04	750 #	-0-	-0-	-750	-0-			N	-0-			1
05	114 #	-0-	-0-	-114	-0-			N	-0-			1
06	T. A.	999	-0-	999	999	274 1	355 2	N	336	303 1		34
						370 9						
*07	5000	5376	-0-	376	1375	1784 1	556 2	N	2760	2707 1		87
						3036 9						

S.T. 214-L S/2 NW/4				WELL #: 3	RRCID -> 283659	COMPL. DATE 04/27/2017	TOTAL DEPTH 6090	PERF. 6169	-		6188	
02	5471	14	-0-	-5457	-0-	3 1	2 2	N	8	10 1		-0-
						9 9						
03	1705	-0-	-0-	-1705	-0-			N	-0-			-0-
04	930 #	-0-	-0-	-930	-0-			N	-0-			-0-
05	57 #	-0-	-0-	-57	-0-			N	-0-			-0-
06	T. A.	422	-0-	422	422	57 1	73 2	N	265	239 1		26
						292 9						
*07	5000	7148	-0-	2148	2570	1609 1	502 2	N	4579	4461 1		144
						5037 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	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			137
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			137
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			137
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			137
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			137
07	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	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			2029
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			2029
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			2029
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			2029
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			2029
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			2029

GALVESTON 307-L (UPPER CRIS 54)				33840 600	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: BRAZORIA			
BLACK POOL ENERGY, LP				072712								
S.T. 307-L N/2 SW/4				WELL #: 2	RRCID -> 255492	COMPL. DATE 04/24/2009	TOTAL DEPTH 7200	PERF. 7919	-		7932	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			343
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			343
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			343
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			343
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			343
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			343

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

GARDEN VILLAS (YEGUA)		34003 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JEFFERSON				
BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC.		048169		WELL #: 1		RRCID -> 265023		COMPL. DATE 03/14/2012		TOTAL DEPTH 15968		PERF.15368 - 16744
02	1120 #	461	-0-	-659	-0-	190 1	271 2	N	-0-			172
03	679 N	679	-0-	-0-	-0-	190 1	271 2	N	198	180 1		190
						218 9						
04	1823 N	1823	-0-	-0-	-0-	252 1	1388 2	N	166	181 1		175
						183 9						
05	2223 N	2223	-0-	-0-	-0-	94 1	2037 2	N	84			259
						92 9						
*06	1924 N	1924	-0-	-0-	-0-	180 1	1538 2	N	187	177 1		269
						206 9						
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			269

GARWOOD (MIOCENE 1300)		34090 260		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COLORADO				
KALLINA, CARLTON J.		450347		WELL #: 1 C		RRCID -> 061791		COMPL. DATE 08/11/1973		TOTAL DEPTH 4000		PERF. 1299 - 1308
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

GARWOOD (MIOCENE 2100)		34090 330		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLORADO				
KALLINA, CARLTON J.		450347		WELL #: 1 T		RRCID -> 061516		COMPL. DATE 10/22/2012		TOTAL DEPTH 4000		PERF. 2098 - 2104
02	112 N	103	-0-	-9	-0-	103 1		N	-0-			-0-
03	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107 1		N	-0-			-0-
04	120 N	109	-0-	-11	-0-	109 1		N	-0-			-0-
05	124 N	112	-0-	-12	-0-	112 1		N	-0-			-0-
*06	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102 1		N	-0-			-0-
*07	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102 1		N	-0-			-0-

GARWOOD (WILCOX 8500)		34090 594		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLORADO				
TMR EXPLORATION, INC.		834097		WELL #: 5		RRCID -> 087146		COMPL. DATE 01/25/1980		TOTAL DEPTH 9917		PERF. 8624 - 8636
02	1176 N	906	-0-	-270	-0-	47 1	859 2	N	-0-			9
03	1393 N	1393	-0-	-0-	-0-	105 1	1288 2	N	-0-			9
04	1080 N	996	-0-	-84	-0-	80 1	916 2	N	-0-			9
05	992 N	942	-0-	-50	-0-	88 1	854 2	N	-0-			9
06	1260 N	599	-0-	-661	-0-	62 1	537 2	N	-0-			9
07	1023 N	895	-0-	-128	-0-	82 1	813 2	N	-0-			9

GARWOOD (WILCOX 8600)		34090 660		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLORADO				
FINLEY RESOURCES, INC.		268602		WELL #: 1		RRCID -> 187127		COMPL. DATE 09/21/2001		TOTAL DEPTH 8857		PERF. 8584 - 8600
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			6
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			6
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			6
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			6
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			6
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			6

OIL AND GAS DIVISION

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

GARWOOD, NORTH (MIOCENE 2200)		34092 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COLORADO				
B D PRODUCTION CO., INC.		040190		WELL #: 5		RRCID -> 200370		COMPL. DATE 11/21/2003		TOTAL DEPTH 2500 PERF. 2100 - 2102		
DOWELL, M. E.												
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

GARWOOD, S.E. (F-3400)		34096 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLORADO				
GARRISON LTD. STAFF		295861		WELL #: 1		RRCID -> 248269		COMPL. DATE 04/22/2009		TOTAL DEPTH 6450 PERF. 3342 - 3343		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

GARWOOD, S.E. (Y-2)		34096 390		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLORADO				
VIPER S.W.D., LLC		886209		WELL #: 1		RRCID -> 285887		COMPL. DATE 04/20/2017		TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5964 - 5973		
GOLD, CLARINE												
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	22325			N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	22325			N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	22325			N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED				05/02/2022								

GARWOOD, S.W. (LOWER WILCOX)		34097 250		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COLORADO				
TEXAS GULF PRODUCTION CO. LLC		846255		WELL #: 2		RRCID -> 229903		COMPL. DATE 07/27/2006		TOTAL DEPTH 17093 PERF.15316 - 15334		
GARRETT, W. D. GU												
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GARWOOD, SW (MIDDLE WILCOX)		34097 260		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLORADO				
ROCK ENERGY RESOURCES, INC.		722819		WELL #: 4601		RRCID -> 234171		COMPL. DATE 11/20/2007		TOTAL DEPTH 16230 PERF.12135 - 12185		
KALLINA												
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			33
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			33
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			33
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			33
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			33
07	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		WELL #: 1		RRCID -> 205360		COMPL. DATE 11/17/2006		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9440 - 9738		
PINTAIL												
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	299			N	NO RPT			22
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	299			N	NO RPT			22
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	299			N	NO RPT			22
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	299			N	NO RPT			22
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	299			N	NO RPT			22
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	299			N	NO RPT			22

GIDDINGS (AUSTIN CHALK-3) //CONT.// 34733 500 ASSOCIATED 49B CNTY: LEE													
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC 521544													
MCCULLOUGH, A.W. WELL #: 1RE RRCID -> 291544 COMPL. DATE 01/13/2011 TOTAL DEPTH 11058 PERF.10595 - 15014													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
02		0	280	-0-	280	6942	256 2	24 9	N	22			22
03		7214 R	272	-0-	-6942	-0-	272 2		N	-0-			22
04		270 #	263	-0-	-7	-0-	263 2		N	-0-	3 1		19
05		310 #	232	-0-	-78	-0-	232 2		N	-0-			19
06		300 #	258	-0-	-42	-0-	258 2		N	-0-			19
07		310 #	259	-0-	-51	-0-	259 2		N	-0-			19

HENSEL - O.L. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 291716 COMPL. DATE 10/20/1993 TOTAL DEPTH 14805 PERF.11147 - 14805													
02		0	6	-0-	6	202	6 2		N	-0-			-0-
03		210 R	8	-0-	-202	-0-	8 2		N	-0-			-0-
04		10 #	6	-0-	-4	-0-	6 2		N	-0-			-0-
05		10 #	9	-0-	-1	-0-	9 2		N	-0-			-0-
06		10 #	8	-0-	-2	-0-	8 2		N	-0-			-0-
07		8 #	3	-0-	-5	-0-	3 2		N	-0-			-0-

CHARLOTTE "H" WELL #: 1RE RRCID -> 291717 COMPL. DATE 02/28/1996 TOTAL DEPTH 12491 PERF. 8585 - 12491													
02		0	50	-0-	50	627	50 2		N	-0-			-0-
03		703 R	76	-0-	-627	-0-	54 2	22 9	N	20			20
04		73 R	73	-0-	-0-	-0-	62 2	11 9	N	10			30
05		62 R	62	-0-	-0-	-0-	61 2	1 9	N	1			31
06		63 R	63	-0-	-0-	-0-	59 2	4 9	N	4			35
07		62 #	57	-0-	-5	-0-	56 2	1 9	N	1			36

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													
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

GIDDINGS (BUDA) 34733 600 ASSOCIATED 49B CNTY: BRAZOS													
ALLIED OPERATING TEXAS, LLC 014471													
HOWARD WELL #: 1H RRCID -> 262163 COMPL. DATE 05/06/2010 TOTAL DEPTH 11655 PERF.11254 - 15140													
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			132
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			132
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			132
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			132
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			132
07		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													
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			89
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			89
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			89
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			89
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			89
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			89

GIDDINGS (BUDA)		//CONT.//		34733 600	ASSOCIATED	49B	CNTY: BRAZOS							
APACHE CORPORATION				027200										
PATTERSON-CLARK UNIT				WELL #:	1DL	RRCID -> 186375	COMPL. DATE 02/13/2002	TOTAL DEPTH 14207	PERF.10776	- 15242				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02	84 #	21	-0-	-63	-0-	21	2			N	-0-			52
03	198 R	198	-0-	-0-	-0-	198	2			N	-0-			52
04	146 R	146	-0-	-0-	-0-	146	2			N	-0-			52
05	147 R	147	-0-	-0-	-0-	147	2			N	-0-			52
06	320 R	320	-0-	-0-	-0-	320	2			N	-0-			52
07	93 #	5	-0-	-88	-0-	5	2			N	-0-			52

DALBOSCO				WELL #:	E 1	RRCID -> 247094	COMPL. DATE 12/14/2009	TOTAL DEPTH 15325	PERF.11800	- 15325				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	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				
02	56 #	25	-0-	-31	-0-	25	2			N	-0-			32
03	62 #	40	-0-	-22	-0-	40	2			N	-0-			32
04	58 R	58	-0-	-0-	-0-	58	2			N	-0-			32
05	93 R	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-			32
06	30 #	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			32
07	62 #	13	-0-	-49	-0-	13	2			N	-0-			32

LEONE UNIT				WELL #:	1	RRCID -> 291028	COMPL. DATE 07/31/2001	TOTAL DEPTH 10292	PERF.10519	- 15625				
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	152	-0-	152	152	11	1	141	2	N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	152					N	-0-			-0-

CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.				147699	WELL #:	7	RRCID -> 219043	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 12127	PERF. 9085	- 11800		
02	532 #	106	-0-	-426	-0-	53	2	53	9	N	48			89
03	799 R	799	-0-	-0-	-0-	470	2	329	9	N	299	348	1	40
04	570 #	431	-0-	-139	-0-	256	2	1	4	N	158			198
05	589 #	292	-0-	-297	-0-	174	9							
06	1220 R	1220	-0-	-0-	-0-	164	2	1	4	N	115	188	1	125
07	589 #	380	-0-	-209	-0-	127	9							
06	1220 R	1220	-0-	-0-	-0-	753	2	4	4	N	421	382	1	164
07	589 #	380	-0-	-209	-0-	463	9							
						243	2	1	4	N	124	162	1	126
						136	9							

DOUG				WELL #:	1H	RRCID -> 283152	COMPL. DATE 06/23/2015	TOTAL DEPTH 10354	PERF.10485	- 15249				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30

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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
02	2 #	-0-	-0-	-2	-0-				N	2			161	
03	2 #	-0-	-0-	-2	-0-				N	-0-			161	
04	3 #	-0-	-0-	-3	-0-				N	1			162	
05	1 #	-0-	-0-	-1	-0-				N	1			163	
06	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			163	
07	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			163	

MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC				521544										
CANNON-CHANCE UNIT				WELL #:	1RE	RRCID ->	187097	COMPL. DATE	01/08/2002	TOTAL DEPTH	14584	PERF.	10514 - 17024	
02	2642 R	2642	-0-	-0-	-0-	2536	2	106	9	N	96	171 1	1 8	62
03	2755 R	2755	-0-	-0-	-0-	2680	2	75	9	N	68			130
04	2395 R	2395	-0-	-0-	-0-	2295	2	100	9	N	91	191 1	2 8	28
05	1956 R	1956	-0-	-0-	-0-	1950	2	6	9	N	5			33
06	2681 R	2681	-0-	-0-	-0-	2598	2	83	9	N	75	8 8		100
*07	2598 R	2598	-0-	-0-	-0-	2528	2	70	9	N	64	1 8		163

HULLABALOO				WELL #:	1RE	RRCID ->	190267	COMPL. DATE	08/22/2001	TOTAL DEPTH	12420	PERF.	9667 - 12735	
02	1540 #	987	-0-	-553	-0-	987	2			N	-0-			97
03	1767 #	1061	-0-	-706	-0-	888	2	173	9	N	157	161 1		93
04	1710 #	1571	-0-	-139	-0-	1482	2	89	9	N	81			174
05	1767 #	1450	-0-	-317	-0-	1396	2	54	9	N	49	174 1		49
06	1405 R	1405	-0-	-0-	-0-	1360	2	45	9	N	41			90
07	1612 #	1331	-0-	-281	-0-	1256	2	75	9	N	68			158

DODD				WELL #:	1H	RRCID ->	262773	COMPL. DATE	04/03/2011	TOTAL DEPTH	10812	PERF.	10636 - 14276	
02	1708 #	789	-0-	-919	-0-	789	2			N	-0-			128
03	1643 #	267	-0-	-1376	-0-	267	2			N	-0-			128
04	1590 #	808	-0-	-782	-0-	808	2			N	-0-			128
*05	1713 R	1713	-0-	-0-	-0-	1713	2			N	-0-			128
06	1290 #	826	-0-	-464	-0-	826	2			N	-0-			128
07	868 #	495	-0-	-373	-0-	495	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	
02	56 #	25	-0-	-31	-0-	25	3			N	-0-			22
03	156 R	156	-0-	-0-	-0-	50	3	106	9	N	96			118
04	60 #	40	-0-	-20	-0-	40	3			N	-0-			118
05	31 #	4	-0-	-27	-0-	4	3			N	-0-			118
06	60 #	5	-0-	-55	-0-	5	3			N	-0-			118
07	62 #	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT			118

WILDFIRE ENERGY OPERATING LLC				923444										
CHARLI				WELL #:	1H	RRCID ->	284265	COMPL. DATE	10/12/2006	TOTAL DEPTH	9072	PERF.	8933 - 11940	
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			114
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			114
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			114
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			114
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			114
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			114

PLUGGED AND ABANDONED 08/11/2022														

GIDDINGS (EAGLEFORD)			34733 610		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: BURLESON			
APACHE CORPORATION			027200											
RODGERS			WELL #:		1H	RRCID ->	280611	COMPL. DATE	08/14/2015	TOTAL	DEPTH	11370	PERF.11198	- 18743
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
02	2688 X	1769	-0-	-919	-0-	570	1	923	2	Y	251	241	1	131
						276	9							
03	2976 X	2404	-0-	-572	-0-	666	1	1428	2	Y	282	286	1	127
						310	9							
04	2550 X	2418	-0-	-132	-0-	683	1	1443	2	Y	265	252	1	140
						292	9							
05	2449 X	2124	-0-	-325	-0-	658	1	1212	2	Y	231	245	1	126
						254	9							
06	2340 X	1963	-0-	-377	-0-	689	1	1059	2	Y	195	198	1	123
						215	9							
07	2511 X	2105	-0-	-406	-0-	767	1	1129	2	Y	190	193	1	120
						209	9							
MCCULLOUGH-WINEMAN EF			WELL #:		3H	RRCID ->	280858	COMPL. DATE	01/08/2015	TOTAL	DEPTH	11176	PERF.11608	- 19198
02	2480 X	2480	-0-	-0-	-0-	1775	2	705	9	Y	641	722	1	87
						2480	2	6	4	Y	312	353	1	46
03	2829 X	2829	-0-	-0-	-0-	343	9							
						743	2	2	4	Y	89	126	1	9
						98	9							
04	2940 X	843	-0-	-2097	-0-	753	2	2	4	Y	212	206	1	15
						233	9							
05	3038 X	988	-0-	-2050	-0-	2308	2	1	4	Y	588	517	1	85
						647	9						1 8	
06	2956 X	2956	-0-	-0-	-0-	2856	2	1	4	Y	476	493	1	68
						524	9							
*07	3381 X	3381	-0-	-0-	-0-									
MILES UNIT			WELL #:		1H	RRCID ->	281287	COMPL. DATE	02/26/2016	TOTAL	DEPTH	11462	PERF.11572	- 18383
02	3806 X	3806	-0-	-0-	-0-	772	1	2819	2	Y	169	217	1	89
						29	4	186	9					
03	5516 X	5516	-0-	-0-	-0-	962	1	4146	2	Y	349	282	1	156
						24	4	384	9					
04	4760 X	4760	-0-	-0-	-0-	896	1	3528	2	Y	280	287	1	149
						28	4	308	9					
05	4588 X	3981	-0-	-607	-0-	878	1	2775	2	Y	288	281	1	156
						11	4	317	9					
06	5340 X	3392	-0-	-1948	-0-	850	1	2349	2	Y	160	213	1	103
						17	4	176	9					
07	5518 X	2964	-0-	-2554	-0-	878	1	1993	2	Y	78	130	1	51
						7	4	86	9					
RODGERS			WELL #:		3H	RRCID ->	281323	COMPL. DATE	08/23/2015	TOTAL	DEPTH	11394	PERF.11581	- 19173
02	4228 X	1639	-0-	-2589	-0-	591	1	820	2	Y	207	235	1	109
						228	9							
03	3503 X	2319	-0-	-1184	-0-	665	1	1336	2	Y	289	268	1	130
						318	9							
04	3210 X	1611	-0-	-1599	-0-	267	1	1201	2	Y	119	184	1	65
						12	4	131	9					
05	2945 X	2586	-0-	-359	-0-	673	1	1591	2	Y	292	201	1	156
						1	4	321	9					
06	2320 X	2320	-0-	-0-	-0-	683	1	1407	2	Y	209	232	1	133
						230	9							
07	2325 X	2206	-0-	-119	-0-	741	1	1243	2	Y	202	208	1	127
						222	9							

GIDDINGS (EAGLEFORD)			//CONT.// 34733 610		ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: BURLESON			
APACHE CORPORATION			//CONT.// 027200											
GOEN FAMILY			WELL #: 2H		RRCID -> 281657			COMPL. DATE 09/09/2015			TOTAL DEPTH 10545 PERF.11379 - 19931			
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

02		3080 X	2408	-0-	-672	-0-		560	1 4	Y	386	408	1	192
								425	9					
03		3410 X	2911	-0-	-499	-0-		643	1 4	Y	398	420	1	170
								438	9					
04		3240 X	2734	-0-	-506	-0-		612	1 4	Y	339	339	1	170
								373	9					
05		3348 X	2738	-0-	-610	-0-		602	1 4	Y	353	342	1	181
								388	9					
06		2820 X	2644	-0-	-176	-0-		626	1 4	Y	312	307	1	186
								343	9					
07		2914 X	2693	-0-	-221	-0-		706	1 4	Y	285	303	1	168
								314	9					

MILES UNIT			WELL #: 2H		RRCID -> 281724			COMPL. DATE 02/26/2016			TOTAL DEPTH 11482 PERF.11388 - 18854			

02		1988 X	1464	-0-	-524	-0-		635	1 9	Y	295	295	1	154
								325	9					
03		2201 X	1857	-0-	-344	-0-		720	1 9	Y	314	326	1	142
								345	9					
04		2130 X	1738	-0-	-392	-0-		669	1 9	Y	244	256	1	130
								268	9					
05		2077 X	1635	-0-	-442	-0-		689	1 9	Y	243	241	1	132
								267	9					
06		1800 X	1718	-0-	-82	-0-		695	1 9	Y	218	212	1	138
								240	9					
07		1860 X	1689	-0-	-171	-0-		751	1 9	Y	230	223	1	145
								253	9					

GOEN FAMILY			WELL #: 3H		RRCID -> 281739			COMPL. DATE 09/22/2015			TOTAL DEPTH 11377 PERF.11445 - 19849			

02		2828 X	2336	-0-	-492	-0-		571	1 4	Y	373	379	1	186
								410	9					
03		3255 X	3022	-0-	-233	-0-		655	1 4	Y	546	498	1	234
								601	9					
04		3150 X	3098	-0-	-52	-0-		624	1 4	Y	675	571	1	338
								743	9					
05		3255 X	2648	-0-	-607	-0-		628	1 4	Y	437	551	1	224
								1538	2					
06		2910 X	2542	-0-	-368	-0-		653	1 4	Y	347	364	1	207
								481	9					
07		3193 X	2551	-0-	-642	-0-		727	1 4	Y	334	344	1	197
								1454	2					
								367	9					

EWERT			WELL #: 1H		RRCID -> 282093			COMPL. DATE 11/22/2014			TOTAL DEPTH 11440 PERF.11422 - 19477			

02		4116 X	1927	-0-	-2189	-0-		463	1 4	Y	172	201	1	86
								189	9					
03		4557 X	2752	-0-	-1805	-0-		527	1 4	Y	261	235	1	112
								287	9					
04		4110 X	2457	-0-	-1653	-0-		471	1 4	Y	168	196	1	84
								185	9					
05		3751 X	2046	-0-	-1705	-0-		491	1 4	Y	86	126	1	44
								95	9					
06		2790 X	1229	-0-	-1561	-0-		467	1 9	Y	137	99	1	82
								151	9					
07		2759 X	1066	-0-	-1693	-0-		609	1 9	Y	135	137	1	80
								149	9					

GIDDINGS (EAGLEFORD)		//CONT.// 34733 610		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: BURLESON					
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200													
EWERT		WELL #: 3H		RRCID -> 282341		COMPL. DATE 09/10/2015				TOTAL DEPTH 11422 PERF.11423 - 19234					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	2184 X	567	-0-	-1617	-0-	381	1	186	9	Y	169	177	1		84
03	2542 X	2173	-0-	-369	-0-	621	1	1282	2	Y	245	224	1		105
						270	9								
04	2570 X	2570	-0-	-0-	-0-	547	1	1711	2	Y	277	243	1		139
						7	4	305	9						
05	3746 X	3746	-0-	-0-	-0-	784	1	2634	2	Y	286	278	1		147
						13	4	315	9						
06	3828 X	3828	-0-	-0-	-0-	819	1	2701	2	Y	254	249	1		152
						29	4	279	9						
*07	4301 X	4301	-0-	-0-	-0-	875	1	3140	2	Y	240	250	1		142
						22	4	264	9						

GOEN FAMILY		WELL #: 1H		RRCID -> 282346		COMPL. DATE 12/13/2014				TOTAL DEPTH 11174 PERF.11005 - 15143					
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

RAE		WELL #: 4H		RRCID -> 282523		COMPL. DATE 04/08/2015				TOTAL DEPTH 11180 PERF.11097 - 16591					
02	1932 N	1292	-0-	-640	-0-	486	1	651	2	N	141	73	1		199
						155	9								
03	2139 N	1842	-0-	-297	-0-	561	1	1163	2	N	107	203	1		103
						118	9								
04	1775 N	1775	-0-	-0-	-0-	529	1	1124	2	N	111	158	1		56
						122	9								
05	1622 N	1622	-0-	-0-	-0-	446	1	1046	2	N	117	56	1		117
						1	4	129	9						
06	1770 N	1666	-0-	-104	-0-	423	1	1109	2	N	115	117	1		115
						7	4	127	9						
07	1829 N	1664	-0-	-165	-0-	456	1	1076	2	N	116	176	1		55
						4	4	128	9						

RAE		WELL #: 3H		RRCID -> 282586		COMPL. DATE 04/08/2015				TOTAL DEPTH 11200 PERF.11655 - 16966					
02	2744 X	2452	-0-	-292	-0-	608	1	1562	2	N	251	116	1		344
						6	4	276	9						
03	3038 X	2901	-0-	-137	-0-	673	1	1912	2	N	285	354	1		275
						2	4	314	9						
04	2940 X	2831	-0-	-109	-0-	626	1	1917	2	N	255	401	1		129
						7	4	281	9						
05	3038 X	2664	-0-	-374	-0-	540	1	1825	2	N	264	131	1		262
						9	4	290	9						
06	2820 X	2555	-0-	-265	-0-	525	1	1743	2	N	244	260	1		246
						19	4	268	9						
07	2914 X	2589	-0-	-325	-0-	519	1	1788	2	N	245	375	1		116
						12	4	270	9						

GIDDINGS (EAGLEFORD) //CONT.// 34733 610 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BURLESON															
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. 147699															
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	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	4200 X	2860	-0-	-1340	-0-	2765	2	95	9	N	86	187	1	1 8	86
03	4650 X	4307	-0-	-343	-0-	4144	2	163	9	N	148	189	1		45
04	4290 X	-0-	-0-	-4290	-0-					N	-0-				45
05	4154 X	3901	-0-	-253	-0-	3778	2	2	4	N	110				155
						121	9								
06	4170 X	-0-	-0-	-4170	-0-					N	7				162
*07	7478 X	7478	-0-	-0-	-0-	399	1	6850	2	N	204	179	1		187
						5	4	224	9						
MARGARITA E UNIT WELL #: 1 RRCID -> 277823 COMPL. DATE 08/29/2013 TOTAL DEPTH 18280 PERF. N/A															
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
BROLLIER WELL #: 1H RRCID -> 278580 COMPL. DATE 10/28/2013 TOTAL DEPTH 12309 PERF.13159 - 17516															
02	2216 X	2216	-0-	-0-	-0-	2214	2	2	9	N	2				70
03	2731 X	2731	-0-	-0-	-0-	2690	2	41	9	N	37				107
04	2249 X	2249	-0-	-0-	-0-	2237	2	12	9	N	11				118
05	6111 X	6111	-0-	-0-	-0-	6042	2	1	4	N	62				180
						68	9								
06	2526 X	2526	-0-	-0-	-0-	2523	2	3	9	N	3				183
*07	3908 X	3908	-0-	-0-	-0-	3884	2	24	9	N	22				205
KOVAR 'A' WELL #: 1H RRCID -> 290535 COMPL. DATE 02/21/2018 TOTAL DEPTH 10219 PERF.10775 - 15480															
02	2156 X	1691	-0-	-465	-0-	1428	2	263	9	N	239	175	1		264
03	2387 X	2367	-0-	-20	-0-	2001	2	366	9	N	333	355	1		242
04	2310 X	636	-0-	-1674	-0-	379	2	68	4	N	172	177	1		237
						189	9								
05	2897 X	2897	-0-	-0-	-0-	2221	2	174	4	N	456	535	1		158
						502	9								
06	2280 X	2206	-0-	-74	-0-	1854	2	95	4	N	234	292	1	1 8	99
						257	9								
*07	2440 X	2440	-0-	-0-	-0-	2078	2	98	4	N	240	187	1		152
						264	9								
BELL C WELL #: 1H RRCID -> 291056 COMPL. DATE 04/15/2019 TOTAL DEPTH 9042 PERF. 9760 - 17335															
02	7137 X	7137	-0-	-0-	-0-	996	1	4669	2	N	1338	1297	1		177
						1472	9								
03	7719 X	7090	-0-	-629	-0-	1046	1	4591	2	N	1321	1278	1		220
						1453	9								
04	7470 X	6350	-0-	-1120	-0-	1028	1	3906	2	N	1244	1289	1		175
						48	4	1368	9						
05	7905 X	6944	-0-	-961	-0-	1129	1	4374	2	N	1265	1260	1		180
						49	4	1392	9						
06	7650 X	7374	-0-	-276	-0-	1124	1	4867	2	N	1214	1253	1	1 8	140
						48	4	1335	9						
07	7905 X	6380	-0-	-1525	-0-	1118	1	4173	2	N	955	876	1		219
						38	4	1051	9						

GIDDINGS (EAGLEFORD)		//CONT.//		34733 610	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: BURLESON			
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		147699							
BROLLIER		WELL #:		1AC	RRCID ->	291447	COMPL. DATE	01/08/2018	TOTAL DEPTH	12501	PERF.12776 - 18461
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC		521544				CAPACITY		CNTY: BURLESON			
DODD		WELL #:		1H	RRCID ->	264827	COMPL. DATE	04/04/2011	TOTAL DEPTH	10812	PERF.10616 - 14276
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

VERDUN OIL & GAS LLC		884566				CAPACITY		CNTY: BURLESON			
BOULDEN, F.		WELL #:		1	RRCID ->	242983	COMPL. DATE	09/21/2008	TOTAL DEPTH	10180	PERF. 9940 - 10006
02	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	3		N	-0-	200
03	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	3		N	-0-	200
04	113 N	113	-0-	-0-	-0-	113	3		N	-0-	200
05	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122	3		N	-0-	200
06	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	3		N	-0-	200
07	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-				N	NO RPT	200

GIDDINGS (EDWARDS, GAS)		34733 620		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FAYETTE				
APACHE CORPORATION		027200									
REVELLE SWD		WELL #:		1	RRCID ->	277938	COMPL. DATE	01/26/2015	TOTAL DEPTH	20017	PERF. 9830 - 9855
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

BR SWD		WELL #:		1	RRCID ->	280237	COMPL. DATE	12/07/2014	TOTAL DEPTH	13250	PERF.10360 - 10383
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		147699				CAPACITY		CNTY: BURLESON			
QUINN, JOHN UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	101171	COMPL. DATE	07/15/1982	TOTAL DEPTH	12165	PERF.12022 - 12112
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

GIDDINGS (EDWARDS, GAS) //CONT.// 34733 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FAYETTE															
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699															
ORVILLE HAYNIE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 102869 COMPL. DATE 09/07/1982 TOTAL DEPTH 12070 PERF.11910 - 11979															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

CHER SWD WELL #: 1 RRCID -> 290070 COMPL. DATE 12/16/2019 TOTAL DEPTH 10712 PERF. N/A															
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

GEOSOUTHERN ENERGY CORPORATION 301287															
VIDA UNIT WELL #: 1 RRCID -> 096772 COMPL. DATE 11/20/1981 TOTAL DEPTH 11343 PERF.11158 - 11170															
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LUTHERHILL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 100216 COMPL. DATE 05/20/1982 TOTAL DEPTH 11626 PERF.11382 - 11556															
02		364 N	169	-0-	-195	-0-	169	2			N	-0-			117
03		372 N	224	-0-	-148	-0-	215	2	9	9	N	8			125
04		300 N	228	-0-	-72	-0-	224	2	4	9	N	4			129
05		186 N	154	-0-	-32	-0-	151	2	3	9	N	3			132
06		210 N	57	-0-	-153	-0-	55	2	2	9	N	2			134
07		248 N	33	-0-	-215	-0-	33	2			N	-0-	116	1	18

FRANCIS WELL #: 1 L RRCID -> 110862 COMPL. DATE 03/09/1984 TOTAL DEPTH 11520 PERF.11291 - 11390															
02		73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-	8	5	40
03		31 N	7	-0-	-24	-0-	7	2			N	-0-			40
04		8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-			40
05		31 N	9	-0-	-22	-0-	9	2			N	-0-			40
06		12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-			40
*07		23 N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			N	-0-			40

LEEEXUS OIL LLC 495350															
DUSEK UNIT WELL #: 3 RRCID -> 097059 COMPL. DATE 11/13/1981 TOTAL DEPTH 11570 PERF.11440 - 11454															
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			88
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			88
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			88
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			88
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			88
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			88

GIDDINGS (EDWARDS, GAS)		//CONT.//		34733 620	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FAYETTE			
SANDEL OPERATING COMPANY				747534									
APPELT				WELL #:	5	RRCID ->	095202	COMPL. DATE	08/03/1981	TOTAL DEPTH	12021	PERF.11875 - 11935	
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
02		2184 N	2028	-0-	-156	-0-	1977 2	51 9	N	46			255
03		2387 N	2290	-0-	-97	-0-	2236 2	54 9	N	49	181 1		123
04		2241 N	2241	-0-	-0-	-0-	2185 2	56 9	N	51	4 8		170
05		2261 N	2261	-0-	-0-	-0-	2215 2	46 9	N	42			212
06		2220 N	2205	-0-	-15	-0-	2162 2	43 9	N	39	3 8		248
07		2325 N	1708	-0-	-617	-0-	1684 2	24 9	N	22			270

APPELT UNIT				WELL #:	6	RRCID ->	097967	COMPL. DATE	02/20/1982	TOTAL DEPTH	11940	PERF.11757 - 11822	
02		2072 N	1760	-0-	-312	-0-	1727 2	33 9	N	30	180 1		94
03		2263 N	2110	-0-	-153	-0-	2066 2	44 9	N	40			134
04		2040 N	2008	-0-	-32	-0-	1975 2	33 9	N	30			164
05		2053 N	2053	-0-	-0-	-0-	2014 2	39 9	N	35			199
06		2040 N	1975	-0-	-65	-0-	1947 2	28 9	N	25			224
07		2077 N	1841	-0-	-236	-0-	1807 2	34 9	N	31	1 8		254

TAYLOR ESTATE UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	100219	COMPL. DATE	04/25/1982	TOTAL DEPTH	11170	PERF.11076 - 11126	
02		3780 X	3676	-0-	-104	-0-	3666 2	10 9	N	9			168
03		4185 X	4063	-0-	-122	-0-	4050 2	13 9	N	12			180
04		4050 X	3953	-0-	-97	-0-	3938 2	15 9	N	14			194
05		4123 X	4064	-0-	-59	-0-	4050 2	14 9	N	13			207
06		3960 X	3906	-0-	-54	-0-	3891 2	15 9	N	14	1 8		220
07		4092 X	3978	-0-	-114	-0-	3967 2	11 9	N	10			230

HERNANDEZ				WELL #:	1	RRCID ->	101637	COMPL. DATE	07/03/1982	TOTAL DEPTH	12370	PERF.12178 - 12200	
02		1456 N	1360	-0-	-96	-0-	1341 2	19 9	N	17			194
03		1560 N	1560	-0-	-0-	-0-	1543 2	17 9	N	15			209
04		1500 N	1418	-0-	-82	-0-	1390 2	28 9	N	25	173 1	4 8	57
05		1576 N	1576	-0-	-0-	-0-	1548 2	28 9	N	25			82
06		1500 N	1467	-0-	-33	-0-	1446 2	21 9	N	19	1 8		100
*07		1542 N	1542	-0-	-0-	-0-	1517 2	25 9	N	23			123

DANIEL, JEAN				WELL #:	1	RRCID ->	101906	COMPL. DATE	08/26/1982	TOTAL DEPTH	12377	PERF.11868 - 11932	
02		1652 N	-0-	-0-	-1652	-0-			N	-0-			154
03		62 N	32	-0-	-30	-0-	32 2		N	-0-			154
04		7 N	-0-	-0-	-7	-0-			N	-0-			154
05		26 N	26	-0-	-0-	-0-	26 2		N	-0-			154
06		30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-			154
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			154

RAUCH				WELL #:	1	RRCID ->	101907	COMPL. DATE	08/13/1982	TOTAL DEPTH	12163	PERF.12011 - 12068	
02		1680 N	1630	-0-	-50	-0-	1589 2	41 9	N	37			228
03		1829 N	1505	-0-	-324	-0-	1473 2	32 9	N	29	181 1		76
04		1567 N	1567	-0-	-0-	-0-	1527 2	40 9	N	36			112
05		1865 N	1865	-0-	-0-	-0-	1856 2	9 9	N	8			120
06		1826 N	1826	-0-	-0-	-0-	1776 2	50 9	N	45	1 8		164
*07		1859 N	1859	-0-	-0-	-0-	1825 2	34 9	N	31			195

MISS KATIE				WELL #:	1	RRCID ->	103278	COMPL. DATE	09/17/1982	TOTAL DEPTH	11350	PERF.11228 - 11304	
02		679 N	679	-0-	-0-	-0-	670 2	9 9	N	8			148
03		861 N	861	-0-	-0-	-0-	851 2	10 9	N	9			157
04		1177 N	1177	-0-	-0-	-0-	1166 2	11 9	N	10			167
05		1333 N	1333	-0-	-0-	-0-	1320 2	13 9	N	12			179
06		1207 N	1207	-0-	-0-	-0-	1195 2	12 9	N	11			190
07		1147 N	1010	-0-	-137	-0-	999 2	11 9	N	10			200

GIDDINGS (EDWARDS, GAS)		//CONT.// 34733 620		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FAYETTE	
SANDEL OPERATING COMPANY		//CONT.// 747534							
PALMER UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 104189		COMPL. DATE 02/16/1983		TOTAL DEPTH 12392 PERF.12140 - 12308	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02		2352 N	2287	-0-	-65	-0-	2232 2	55 9 N	138
03		2635 N	2635	-0-	-0-	-0-	2570 2	65 9 N	197
04		2533 N	2533	-0-	-0-	-0-	2478 2	55 9 N	65
05		2744 N	2744	-0-	-0-	-0-	2686 2	58 9 N	118
06		2648 N	2648	-0-	-0-	-0-	2592 2	56 9 N	168
*07		2718 N	2718	-0-	-0-	-0-	2665 2	53 9 N	215

APPELT		WELL #: 1		RRCID -> 104311		COMPL. DATE 03/02/1983		TOTAL DEPTH 11898 PERF.11700 - 11767	
02		1316 N	837	-0-	-479	-0-	823 2	14 9 N	165
03		1426 N	590	-0-	-836	-0-	576 2	14 9 N	178
04		1260 N	779	-0-	-481	-0-	758 2	21 9 N	195
05		930 N	758	-0-	-172	-0-	743 2	15 9 N	209
06		794 N	794	-0-	-0-	-0-	781 2	13 9 N	44
07		806 N	677	-0-	-129	-0-	677 2	N	44

UNITED ENERGY OPERATING, LLC		877206		RRCID -> 103768		COMPL. DATE 01/23/1983		TOTAL DEPTH 11520 PERF.11372 - 11416	
PHILLIPS-RAUCH UNIT		WELL #: 1							
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
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT

UPLAND RESOURCES LLC		878931		RRCID -> 101641		COMPL. DATE 08/17/1982		TOTAL DEPTH 12885 PERF.11630 - 11689	
PHILLIPS, VASTINE		WELL #: 1							
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-
05	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102 2		N	-0-
06	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20 2		N	-0-
*07	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125 2		N	-0-

YOUNG, JOHN H., INC.		948460		RRCID -> 100024		COMPL. DATE 03/25/1982		TOTAL DEPTH 11942 PERF.11815 - 11884	
MUELLER, LORENZ ET AL UNIT		WELL #: 1A							
02	2111 X	2111	-0-	-0-	-0-	2067 1	44 9 N	N	164
03	2739 X	2739	-0-	-0-	-0-	2675 1	64 9 N	N	222
04	2346 X	2346	-0-	-0-	-0-	2284 1	62 9 N	N	95
05	2263 X	2128	-0-	-135	-0-	2076 1	52 9 N	N	142
06	2190 X	2189	-0-	-1	-0-	2139 1	50 9 N	N	187
07	2263 X	1075	-0-	-1188	-0-	874 1	201 9 N	N	205

FRITSCH UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 102109		COMPL. DATE 06/28/1982		TOTAL DEPTH 12241 PERF.11820 - 11882	
02	700 N	604	-0-	-96	-0-	602 1	2 9 N	N	202
03	538 N	538	-0-	-0-	-0-	538 1		N	202
04	570 N	483	-0-	-87	-0-	483 1		N	202
05	682 N	514	-0-	-168	-0-	514 1		N	202
06	510 N	266	-0-	-244	-0-	266 1		N	202
07	496 N	198	-0-	-298	-0-	198 1		N	202

GIDDINGS (EDWARDS, GAS)		//CONT.// 34733 620		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FAYETTE				
YOUNG, JOHN H., INC.		//CONT.// 948460										
KONETZKE, VICKI		WELL #: 1		RRCID -> 103618		COMPL. DATE 12/17/1982		TOTAL DEPTH 12190 PERF.12020 - 12114				
M	ALLOW CODE	GAS 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
02	4032 X	2557	-0-	-1475	-0-	2518 2	39 9	N	35			172
03	1946 X	1946	-0-	-0-	-0-	1904 2	42 9	N	38			210
04	1993 X	1993	-0-	-0-	-0-	1961 2	32 9	N	29			239
05	2821 X	1323	-0-	-1498	-0-	1310 2	13 9	N	12			251
06	2730 X	1240	-0-	-1490	-0-	1209 2	31 9	N	28			279
07	2821 X	1330	-0-	-1491	-0-	1318 2	12 9	N	11	180 1		110

GIDDINGS (GEORGETOWN, GAS)		34733 621		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BRAZOS				
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC		521544										
OLDEN-PAULL UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 250056		COMPL. DATE 10/21/2008		TOTAL DEPTH 15003 PERF.10313 - 15003				
02	812 N	757	-0-	-55	-0-	757 2		N	-0-			56
03	868 N	861	-0-	-7	-0-	861 2		N	-0-			56
04	768 N	768	-0-	-0-	-0-	768 2		N	-0-			56
05	837 N	489	-0-	-348	-0-	489 2		N	-0-			56
06	840 N	756	-0-	-84	-0-	756 2		N	-0-			56
*07	820 N	820	-0-	-0-	-0-	820 2		N	-0-			56

GIDDINGS (NAVARRO, OIL)		34733 624		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LEE				
COPESTONE OPERATING, LLC		176882										
HUETTEL-BROWN		WELL #: 3		RRCID -> 222494		COMPL. DATE 05/13/2005		TOTAL DEPTH 5858 PERF. 2922 - 2949				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GIDDINGS (NORTH EDWARDS)		34733 625		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FAYETTE				
IRONROC ENERGY		426612										
WEIDER UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 180269		COMPL. DATE 11/27/2020		TOTAL DEPTH 10130 PERF. 9974 - 9982				
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

PROGENIES OPERATING LLC		681161		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: FAYETTE				
LEHMANN-SCHKADE UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 167303		COMPL. DATE 06/09/1997		TOTAL DEPTH 12619 PERF.10111 - 10140				
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			6
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			6
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			6
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			6
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			6
07	14B DENY	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				
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			7
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			7
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			7
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			7
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			7
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			7

GIDDINGS (NORTH EDWARDS)		//CONT.// 34733 625		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FAYETTE								
PROGENIES OPERATING LLC		//CONT.// 681161														
TEINERT-KUNZE UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 169000		COMPL. DATE 03/18/1998		TOTAL DEPTH 12819 PERF.10002 - 10026								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4

TUNA UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 169141		COMPL. DATE 06/09/1998		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9962 - 10014								
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B DENY	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								
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					11
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					11
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					11
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					11
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					11
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					11

BARRACUDA UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 169624		COMPL. DATE 01/15/1998		TOTAL DEPTH 10350 PERF.10068 - 10075								
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B DENY	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								
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PILOT FISH UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 179783		COMPL. DATE 02/11/2000		TOTAL DEPTH 10206 PERF. 9965 - 9973								
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
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					17
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					17
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					17

PLUGGED AND ABANDONED 03/31/2017

GIDDINGS (NORTH EDWARDS)		//CONT.// 34733 625		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FAYETTE		
PROGENIES OPERATING LLC		//CONT.// 681161								
BARRACUDA UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 224020		COMPL. DATE 10/07/2006		TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9992 - 10020		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
07	14B DENY	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		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		34773 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE		
AEON OPERATING, INC.		000834								
NAVASOTA UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 154465		COMPL. DATE 10/29/1994		TOTAL DEPTH 17899 PERF.14360 - 17899		
02	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

ADVANCE HYDROCARBON CORPORATION		008484								
WOOD "K"		WELL #: 2		RRCID -> 123110		COMPL. DATE 02/13/2006		TOTAL DEPTH 8662 PERF. 4830 - 4982		
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

WOOD "K"		WELL #: 1A		RRCID -> 143179		COMPL. DATE 02/08/2008		TOTAL DEPTH 8438 PERF. 8402 - 8432		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

LEIBER		WELL #: 2		RRCID -> 267297		COMPL. DATE 07/12/2012		TOTAL DEPTH 5516 PERF. 4772 - 5470		
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.//		34773 550	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LEE					
AKG OPERATING COMPANY				009566									
CHAMPION				WELL #:	1H	RRCID ->	190197	COMPL. DATE	06/28/2002	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.14827 - 16632	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02	2912 X	2806	-0-	-106	-0-		71 1	2735 2	N	-0-			-0-
03	3594 X	3594	-0-	-0-	-0-		138 1	3456 2	N	-0-			-0-
04	3120 X	2832	-0-	-288	-0-		99 1	2733 2	N	-0-			-0-
05	3224 X	NO RPT	-0-	-3224	-0-				N	NO RPT			-0-
06	3120 X	NO RPT	-0-	-3120	-0-				N	NO RPT			-0-
07	3224 X	NO RPT	-0-	-3224	-0-				N	NO RPT			-0-

ALLIED ENERGY OPERATING, LLC				014357									
THIEL UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	160814	COMPL. DATE	07/22/2009	TOTAL DEPTH	18460	PERF.14559 - 14985	
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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

APACHE CORPORATION				027200									
REVELLE				WELL #:	1	RRCID ->	160430	COMPL. DATE	02/04/1991	TOTAL DEPTH	12129	PERF. N/A	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	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
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	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
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.// 34773 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE				
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200										
MILAM HALL UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 292944		COMPL. DATE 07/06/2021		TOTAL DEPTH 11113 PERF.11186 - 16299				
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
08	0	-0-	-0-	-0-	12640				N	-0-		134
09	0	23219	-0-	23219	35859	114	1	18563	2	N	4129	730
						4542	9					
10	0	137141	-0-	137141	173000	918	1	110811	2	N	23002	519
						110	4	25302	9			
11	0	63829	-0-	63829	236829	395	1	52093	2	N	10223	255
						96	4	11245	9			
12	0	91499	-0-	91499	328328	363	1	82677	2	N	7495	218
						214	4	8245	9			
01	0	271175	-0-	271175	599503	1006	1	243521	2	N	23994	383
						255	4	26393	9			
02	0	258009	-0-	258009	857512	888	1	232257	2	N	22537	482
						73	4	24791	9			
03	0	196163	-0-	196163	1053675	939	1	175289	2	N	17852	488
						298	4	19637	9			
04	0	229085	-0-	229085	1282760	1763	1	205343	2	N	19822	354
						175	4	21804	9			
*05	1507052 X	224292	-0-	-1282760	-0-	1833	1	200914	2	N	19098	346
						537	4	21008	9			
06	330060 X	202569	-0-	-127491	-0-	1765	1	182925	2	N	16198	679
						61	4	17818	9		8 8	
07	341062 X	189288	-0-	-151774	-0-	1745	1	170998	2	N	15012	378
						32	4	16513	9			

ARCTURUS OPERATING COMPANY		029390		RRCID -> 282417		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH		N/A		PERF. 9742 - 9916	
MEANS		WELL #: 2H													
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	

BCL OPERATING, LLC		040199		RRCID -> 155680		COMPL. DATE		02/14/1998		TOTAL DEPTH		16150		PERF.13271 - 16150	
MANCUSO UNIT #2		WELL #: 2													
02	14B2 EXT	965	-0-	965	8228	965	3		N	-0-				-0-	
03	9239 X	1011	-0-	-8228	-0-	1011	3		N	-0-				-0-	
04	1011 X	1011	-0-	-0-	-0-	1011	3		N	-0-				-0-	
05	1054 N	975	-0-	-79	-0-	975	3		N	-0-				-0-	
06	990 N	839	-0-	-151	-0-	839	3		N	-0-				-0-	
07	1054 N	NO RPT	-0-	-1054	-0-				N	NO RPT				-0-	

BAKER, BRENT OIL & GAS, INC.		044425		RRCID -> 153613		COMPL. DATE		01/21/1995		TOTAL DEPTH		14642		PERF.12520 - 14642	
ARMSTRONG		WELL #: 1H													
02	280 N	222	-0-	-58	-0-	222	2		N	-0-				35	
03	279 N	254	-0-	-25	-0-	254	2		N	-0-				35	
04	270 N	204	-0-	-66	-0-	204	2		N	-0-				35	
05	248 N	186	-0-	-62	-0-	186	2		N	-0-				35	
06	370 N	370	-0-	-0-	-0-	212	2	158	9	N	144	153	1	26	
*07	283 N	283	-0-	-0-	-0-	283	2		N	-0-				26	

GDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.//		34773 550	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LEE									
BASS PETROLEUM, INC				054836													
CHMELAR, EUGENE -A-		WELL #:		1	RRCID ->	146080	COMPL. DATE	11/05/1981	TOTAL DEPTH 9403 PERF. 8631 - 8840								
M	O	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
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					59
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					59
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					59
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					59
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					59
07	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								
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					4
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					4

BLACKBRUSH O & G, LLC				073059													
CASSIDY UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	284708	COMPL. DATE	03/28/2018	TOTAL DEPTH 14397 PERF.14181 - 16627								
02	8316	X	2086	-0-	-6230	-0-	569	1	1517	3	N	-0-					-0-
03	9207	X	3568	-0-	-5639	-0-	1034	1	2534	3	N	-0-					-0-
04	8910	X	4182	-0-	-4728	-0-	840	1	3342	3	N	-0-					-0-
05	6789	X	6163	-0-	-626	-0-	1242	1	4921	3	N	-0-					-0-
*06	8507	X	8507	-0-	-0-	-0-	1227	1	7280	3	N	-0-					-0-
07	3565	X	NO RPT	-0-	-3565	-0-					N	NO RPT					-0-

BRG LONE STAR LTD.				090870													
JOLLY UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	164160	COMPL. DATE	02/12/1997	TOTAL DEPTH 13498 PERF.12930 - 16930								
02	1568	N	1447	-0-	-121	-0-	1447	2			N	-0-					121
03	1178	N	1147	-0-	-31	-0-	1147	2			N	-0-					121
04	1710	N	1039	-0-	-671	-0-	1039	2			N	-0-					121
05	1691	N	1691	-0-	-0-	-0-	1691	2			N	-0-					121
06	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	1121	2			N	-0-					121
*07	1884	N	1884	-0-	-0-	-0-	1884	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								
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FALLS		WELL #:		2H	RRCID ->	179179	COMPL. DATE	08/11/2000	TOTAL DEPTH 13943 PERF.13560 - 16413								
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.//		34773 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE									
OLIPDP II, LLC		100467															
BECKY		WELL #: 01		RRCID -> 226539		COMPL. DATE 07/20/1983		TOTAL DEPTH 10908 PERF.10873 - 10908									
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					91	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					91	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					91	

BROWNING OIL COMPANY, INC.		103088															
LOVEJOY, SYPERT		WELL #: 1		RRCID -> 093891		COMPL. DATE 06/12/1981		TOTAL DEPTH 9920 PERF. 9296 - 9507									
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	

CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		147699															
HACKEBELL, WILBURN UNIT		WELL #: 1 A		RRCID -> 102352		COMPL. DATE 09/15/1982		TOTAL DEPTH 12950 PERF.11033 - 11275									
02	593 N	593	-0-	-0-	-0-	578	2	15	9	N	14					164	
03	720 N	720	-0-	-0-	-0-	653	2	67	9	N	61					225	
04	537 N	537	-0-	-0-	-0-	500	2	37	9	N	34					259	
05	415 N	415	-0-	-0-	-0-	378	2	37	9	N	34	184	1			109	
06	500 N	500	-0-	-0-	-0-	335	2	165	9	N	150					259	
*07	176 N	176	-0-	-0-	-0-	176	2			N	-0-					259	

PIETSCH UNIT		WELL #: 1 H		RRCID -> 139798		COMPL. DATE 09/08/1991		TOTAL DEPTH 12701 PERF. 9445 - 12701									
02	868 N	612	-0-	-256	-0-	575	2	37	9	N	34	180	1			79	
03	930 N	58	-0-	-872	-0-	43	2	15	9	N	14					93	
04	660 N	643	-0-	-17	-0-	620	2	23	9	N	21					114	
05	822 N	822	-0-	-0-	-0-	808	2	14	9	N	13					127	
06	545 N	545	-0-	-0-	-0-	532	2	13	9	N	12					139	
07	651 N	-0-	-0-	-651	-0-					N	18					157	

LEWIS-HOYT UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 140462		COMPL. DATE 12/06/1991		TOTAL DEPTH 13200 PERF. 9668 - 13200									
02	467 N	467	-0-	-0-	-0-	467	2			N	-0-					33	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33	
05	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					33	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33	

SEALY SMITH UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 145452		COMPL. DATE 04/28/1993		TOTAL DEPTH 14096 PERF. 9955 - 14096									
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38	

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.// 34773 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE								
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 147699														
BERRY		WELL #: 1		RRCID -> 148621		COMPL. DATE 02/20/1994		TOTAL DEPTH 13941 PERF.10225 - 13941								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MACHANN WEST UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 153759		COMPL. DATE 01/01/1995		TOTAL DEPTH 12250 PERF. 7835 - 9777								
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GOLD SOUTH UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 175350		COMPL. DATE 04/01/1982		TOTAL DEPTH 8642 PERF. 8217 - 8355								
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RYAN, W.H. "A"		WELL #: 2		RRCID -> 177624		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 9090 PERF. 8326 - 8986						
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52

MACHANN WEST UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 178010		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 8830 PERF. 8022 - 8676						
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
06	14B2 EXT	47	-0-	47	-0-	47	47	2		N	-0-					20
07	14B2 EXT	113	-0-	113	-0-	160	113	2		N	-0-					20

SCAMARDO, PETE UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 209045		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10398 PERF. 7638 - 10398						
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35

HILTON-YEGUA		WELL #: 1RE		RRCID -> 247534		COMPL. DATE 12/23/2008		TOTAL DEPTH 14390 PERF.10520 - 13616								
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
04	90 N	8	-0-	-82	-0-			8	2	N	-0-					67
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
07	8 N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					67

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE													
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699													
BROWN - ACCURSO UNIT WELL #: 1 RRCID -> 263960 COMPL. DATE 10/01/2011 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8038 - 12318													
M	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
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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			32
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			32
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			32

SCHMIEDER WELL #: 1H RRCID -> 273117 COMPL. DATE 12/17/2012 TOTAL DEPTH 13638 PERF.14358 - 19186													
02	1680 N	1476	-0-	-204	-0-	1476	2		N	-0-			-0-
03	1077 N	1077	-0-	-0-	-0-	1077	2		N	-0-			-0-
04	2014 N	2014	-0-	-0-	-0-	2014	2		N	-0-			-0-
05	1643 N	1047	-0-	-596	-0-	1047	2		N	-0-			-0-
06	2158 N	2158	-0-	-0-	-0-	2158	2		N	-0-			-0-
07	1860 N	1556	-0-	-304	-0-	1556	2		N	-0-			-0-

ESCHBERGER WELL #: 1H RRCID -> 275809 COMPL. DATE 03/07/2013 TOTAL DEPTH 13787 PERF.14481 - 19380													
02	3500 X	-0-	-0-	-3500	-0-				N	-0-			-0-
03	2105 X	2105	-0-	-0-	-0-	2105	2		N	-0-			-0-
04	1240 X	1240	-0-	-0-	-0-	1240	2		N	-0-			-0-
05	6948 X	6948	-0-	-0-	-0-	6948	2		N	-0-			-0-
06	8880 X	8880	-0-	-0-	-0-	8880	2		N	-0-			-0-
*07	8579 X	8579	-0-	-0-	-0-	8579	2		N	-0-			-0-

RYAN-HOVARAK UNIT WELL #: 1 RRCID -> 279576 COMPL. DATE 09/11/1982 TOTAL DEPTH 9064 PERF. 8304 - 8898													
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

PIETSCH-ZINGELMANN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 284224 COMPL. DATE 04/23/1992 TOTAL DEPTH 7469 PERF.10061 - 12405													
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			10
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			10
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			10
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			10
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			10
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			10

PIETSCH-ZINGELMANN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 284609 COMPL. DATE 06/24/1993 TOTAL DEPTH 9564 PERF. 9600 - 9650													
02	172 X	172	-0-	-0-	-0-	172	2		N	-0-			8
03	189 X	189	-0-	-0-	-0-	189	2		N	-0-			8
04	163 X	163	-0-	-0-	-0-	163	2		N	-0-			8
05	187 X	187	-0-	-0-	-0-	187	2		N	-0-			8
06	151 X	151	-0-	-0-	-0-	151	2		N	-0-			8
*07	114 X	114	-0-	-0-	-0-	114	2		N	-0-			8

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE														
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699														
WINKELMANN WELL #: 1H RRCID -> 284707 COMPL. DATE 06/08/2017 TOTAL DEPTH 11792 PERF.12593 - 17265														
M O	ALLOW 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
02	17584 X	15023	-0-	-2561	-0-	13211	2	1812	9	N	1647	1661	1	200
03	22595 X	22595	-0-	-0-	-0-	20145	2	2450	9	N	2227	2044	1	383
04	18150 X	17062	-0-	-1088	-0-	15353	2	1709	9	N	1554	1841	1	96
05	18755 X	10450	-0-	-8305	-0-	9398	2	1052	9	N	956	922	1	130
06	21660 X	14328	-0-	-7332	-0-	12821	2	1507	9	N	1370	1299	1	201
07	22382 X	10467	-0-	-11915	-0-	8441	2	559	4	N	1334	1050	1	485
						1467	9							

BROLLIER AC WELL #: 1H RRCID -> 285526 COMPL. DATE 01/08/2018 TOTAL DEPTH 12501 PERF.12776 - 18461														
02	80142 X	80142	-0-	-0-	-0-	2687	1	76799	2	N	596	555	1	174
						656	9							
03	80678 X	80678	-0-	-0-	-0-	2973	1	76860	2	N	768	734	1	208
						845	9							
04	74203 X	74203	-0-	-0-	-0-	2814	1	70519	2	N	627	740	1	95
						180	4	690	9					
05	72819 X	69567	-0-	-3252	-0-	2841	1	65746	2	N	707	542	1	260
						202	4	778	9					
06	70470 X	66199	-0-	-4271	-0-	2768	1	62568	2	N	621	704	1	177
						180	4	683	9					
07	72819 X	67699	-0-	-5120	-0-	2964	1	64129	2	N	437	364	1	250
						125	4	481	9					

LEIA WELL #: 1H RRCID -> 285551 COMPL. DATE 04/13/2018 TOTAL DEPTH 11793 PERF.11899 - 13747														
02	616 N	283	-0-	-333	-0-	273	2	10	9	N	9			116
03	558 N	352	-0-	-206	-0-	348	2	4	9	N	4			120
04	1020 N	431	-0-	-589	-0-	418	2	13	9	N	12			132
05	310 N	22	-0-	-288	-0-	22	2			N	-0-			132
06	330 N	318	-0-	-12	-0-	314	2	4	9	N	4			136
07	434 N	252	-0-	-182	-0-	252	2			N	-0-			136

BENNETT B WELL #: 6H RRCID -> 285729 COMPL. DATE 10/23/2016 TOTAL DEPTH 9479 PERF. N/A														
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SANTA MIA WELL #: 1H RRCID -> 287612 COMPL. DATE 03/20/2019 TOTAL DEPTH 13607 PERF.13530 - 21560														
02	67984 X	53392	-0-	-14592	-0-	53362	2	30	9	N	27			165
03	72416 X	51744	-0-	-20672	-0-	51724	2	20	9	N	18			183
04	65430 X	57206	-0-	-8224	-0-	57142	2	19	4	N	41	188	1	36
						45	9							
05	65224 X	45581	-0-	-19643	-0-	45568	2	5	4	N	7			43
						8	9							
06	63120 X	57053	-0-	-6067	-0-	57039	2	5	4	N	8			51
						9	9							
07	59117 X	53352	-0-	-5765	-0-	53273	2	29	4	N	45			96
						50	9							

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE														
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699														
DOUBLE E WELL #: 1H RRCID -> 287711 COMPL. DATE 06/05/2019 TOTAL DEPTH 12823 PERF.13636 - 21490														
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		
02		42168 X	33548	-0-	-8620	-0-	33548	2	N	-0-	166 1	109		
03		46686 X	25307	-0-	-21379	-0-	25218	2	N	81	163 1	27		
04		45180 X	44223	-0-	-957	-0-	44179	2	N	28		55		
							31	9						
05		45756 X	27029	-0-	-18727	-0-	26998	2	N	20		75		
							22	9						
06		40080 X	33084	-0-	-6996	-0-	33048	2	N	21		96		
							23	9						
07		45694 X	24798	-0-	-20896	-0-	24765	2	N	19		115		
							21	9						

SEILHEIMER WELL #: 1H RRCID -> 287862 COMPL. DATE 03/28/2019 TOTAL DEPTH 12296 PERF.13469 - 20405														
02		156380 X	133879	-0-	-22501	-0-	133680	2	N	181	178 1	215		
03		165199 X	124275	-0-	-40924	-0-	123858	2	N	379	539 1	55		
04		151440 X	125206	-0-	-26234	-0-	124876	2	N	221	179 1	97		
							243	9						
05		156488 X	126285	-0-	-30203	-0-	125892	2	N	263	174 1	186		
							289	9						
06		143430 X	117644	-0-	-25786	-0-	117356	2	N	192	347 1	31		
							211	9						
07		148211 X	113423	-0-	-34788	-0-	113065	2	N	240	182 1	89		
							264	9						

SHEPHERD WELL #: 1H RRCID -> 288133 COMPL. DATE 03/28/2019 TOTAL DEPTH 13652 PERF.13713 - 20097														
02		39620 X	23966	-0-	-15654	-0-	23893	2	N	66		269		
03		43865 X	31127	-0-	-12738	-0-	30452	2	N	614	741 1	142		
04		42450 X	26484	-0-	-15966	-0-	25996	2	N	297	187 1	252		
							327	9						
05		39153 X	22451	-0-	-16702	-0-	22061	2	N	250	364 1	138		
							275	9						
06		30120 X	23720	-0-	-6400	-0-	23331	2	N	249	178 1	209		
							274	9						
07		31124 X	24361	-0-	-6763	-0-	24103	2	N	165	181 1	193		
							182	9						

MORGAN WELL #: 1H RRCID -> 288227 COMPL. DATE 03/07/2018 TOTAL DEPTH 12544 PERF.13225 - 18208														
02		42129 X	42129	-0-	-0-	-0-	1422	1	N	68		144		
							75	9						
03		44728 X	44728	-0-	-0-	-0-	1663	1	N	71	177 1	38		
							78	9						
04		44520 X	41610	-0-	-2910	-0-	1594	1	N	50		88		
							14	4						
05		46655 X	41607	-0-	-5048	-0-	1718	1	N	81		169		
							23	4						
06		45150 X	40099	-0-	-5051	-0-	1696	1	N	36	173 1	32		
							11	4						
07		46655 X	38709	-0-	-7946	-0-	1708	1	N	30		62		
							6	4						

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE															
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699															
BAGGETT WELL #: 1H RRCID -> 288419 COMPL. DATE 07/22/2018 TOTAL DEPTH 11760 PERF.12870 - 18566															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	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
02		62496 X	48429	-0-	-14067	-0-	46337	2	2092	9	N	1902	1856	1	300
03		55702 X	55702	-0-	-0-	-0-	53232	2	2470	9	N	2245	2151	1	394
04		61440 X	54186	-0-	-7254	-0-	50802	2	993	4	N	2174	2427	1	141
							2391	9							
05		63488 X	54806	-0-	-8682	-0-	51653	2	927	4	N	2024	1996	1	169
							2226	9							
06		61440 X	52446	-0-	-8994	-0-	49314	2	922	4	N	2009	1877	1	301
							2210	9							
07		55986 X	55837	-0-	-149	-0-	52813	2	892	4	N	1938	2015	1	224
							2132	9							

MADELINE WELL #: 1H RRCID -> 288420 COMPL. DATE 07/22/2018 TOTAL DEPTH 12510 PERF.12725 - 18187															
02		46592 X	36163	-0-	-10429	-0-	35229	2	934	9	N	849	926	1	220
03		49631 X	38346	-0-	-11285	-0-	37507	2	839	9	N	763	731	1	252
04		47790 X	41745	-0-	-6045	-0-	40452	2	390	4	N	821	887	1	186
							903	9							
05		49383 X	37536	-0-	-11847	-0-	36311	2	370	4	N	777	732	1	231
							855	9							
06		45330 X	43183	-0-	-2147	-0-	41847	2	405	4	N	846	916	1	161
							931	9							
07		43152 X	38683	-0-	-4469	-0-	37511	2	356	4	N	742	709	1	194
							816	9							

THORPE WELL #: 1H RRCID -> 288421 COMPL. DATE 09/15/2018 TOTAL DEPTH 12531 PERF.13695 - 18646															
02		61516 X	46999	-0-	-14517	-0-	1371	1	45429	2	N	181	179	1	207
							199	9							
03		61101 X	53782	-0-	-7319	-0-	1877	1	51585	2	N	291	373	1	125
							320	9							
04		59130 X	45085	-0-	-14045	-0-	1499	1	43282	2	N	195	178	1	142
							89	4	215	9					
05		55924 X	51290	-0-	-4634	-0-	1752	1	49314	2	N	153	177	1	118
							56	4	168	9					
06		52050 X	45152	-0-	-6898	-0-	1657	1	43271	2	N	144	176	1	86
							66	4	158	9					
07		53785 X	46157	-0-	-7628	-0-	1718	1	44254	2	N	126			212
							46	4	139	9					

MOLLY WELL #: 1H RRCID -> 288427 COMPL. DATE 03/20/2019 TOTAL DEPTH 13639 PERF.13485 - 20857															
02		61544 X	42000	-0-	-19544	-0-	41988	2	12	9	N	11	1	8	88
03		68138 X	36784	-0-	-31354	-0-	36783	2	1	9	N	1			89
04		57210 X	42965	-0-	-14245	-0-	42913	2	19	4	N	30			119
							33	9							
05		49445 X	39566	-0-	-9879	-0-	39566	2			N	-0-			119
06		47160 X	37546	-0-	-9614	-0-	37545	2	1	9	N	1			120
07		46500 X	29289	-0-	-17211	-0-	29277	2	3	4	N	8			128
							9	9							

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
 CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
 FINCHER WELL #: 1H RRCID -> 288519 COMPL. DATE 10/13/2018 TOTAL DEPTH 11700 PERF.12496 - 19539

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
02	19124 X	15801	-0-	-3323	-0-	13839	2 1962 9	N	1784	1856 1	208
03	18848 X	15578	-0-	-3270	-0-	13807	2 1771 9	N	1610	1645 1	173
04	20340 X	17930	-0-	-2410	-0-	15213	2 751 4	N	1787	1829 1	131
05	21018 X	17963	-0-	-3055	-0-	15362	2 722 4	N	1708	1629 1	210
06	20340 X	16527	-0-	-3813	-0-	14154	2 661 4	N	1556	1473 1	293
07	18538 X	16222	-0-	-2316	-0-	13780	2 683 4	N	1599	1809 1	83

DRAEGER WELL #: 1H RRCID -> 288549 COMPL. DATE 09/15/2018 TOTAL DEPTH 13404 PERF.13797 - 20226

02	44352 X	39088	-0-	-5264	-0-	1144	1 37936 2	N	7		205
03	45074 X	29543	-0-	-15531	-0-	1037	1 28497 2	N	8		213
04	43620 X	36091	-0-	-7529	-0-	1207	1 34872 2	N	8		221
05	45074 X	32532	-0-	-12542	-0-	1111	1 31276 2	N	103	175 1	149
06	41880 X	27570	-0-	-14310	-0-	1014	1 26475 2	N	72		221
07	43276 X	30203	-0-	-13073	-0-	1129	1 29074 2	N	-0-		221

BRODNAX WELL #: 1H RRCID -> 288653 COMPL. DATE 03/08/2018 TOTAL DEPTH 13461 PERF.13277 - 18868

02	39366 X	39366	-0-	-0-	-0-	1320	1 37727 2	N	290	183 1	428
03	40503 X	40503	-0-	-0-	-0-	1502	1 38830 2	N	155	177 1	406
04	44400 X	37007	-0-	-7393	-0-	1417	1 35506 2	N	62	368 1	100
05	45880 X	36732	-0-	-9148	-0-	1513	1 35010 2	N	155	172 1	83
06	44400 X	34925	-0-	-9475	-0-	1476	1 33363 2	N	64		147
07	43586 X	33420	-0-	-10166	-0-	1466	1 31727 2	N	177	182 1	142

BENNETT B WELL #: 7H RRCID -> 288937 COMPL. DATE 07/13/2017 TOTAL DEPTH 9571 PERF.10027 - 14488

02	7532 X	4067	-0-	-3465	-0-	943	1 2775 2	N	317	356 1	97
03	8339 X	8174	-0-	-165	-0-	957	1 6713 2	N	458	339 1	216
04	8122 X	8122	-0-	-0-	-0-	1015	1 6525 2	N	505	534 1	187
05	7781 X	7672	-0-	-109	-0-	921	1 6243 2	N	448	537 1	98
06	7920 X	6899	-0-	-1021	-0-	1022	1 5412 2	N	410	174 1	334
07	8401 X	7539	-0-	-862	-0-	1147	1 5922 2	N	414	531 1	217

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE														
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699														
HARMON SCHOOL WELL #: 1H RRCID -> 289474 COMPL. DATE 07/12/2019 TOTAL DEPTH 12388 PERF.12918 - 18852														
M O	ALLOW 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
02	21280 X	21280	-0-	-0-	-0-	1292	1	18671	2	N	1197	1110	1	241
03	21853 X	21853	-0-	-0-	-0-	1317	9	19102	2	N	1110	1092	1	259
04	23610 X	20122	-0-	-3488	-0-	1221	9	17703	2	N	990	969	1	280
05	24397 X	18868	-0-	-5529	-0-	960	1	16596	2	N	928	1075	1	133
06	23610 X	17957	-0-	-5653	-0-	370	4	1089	9					
07	23560 X	19333	-0-	-4227	-0-	900	1	15839	2	N	872	925	1	80
						258	4	959	9					
						878	1	17140	2	N	943	736	1	287
						278	4	1037	9					
GOLD NORTH UNIT WELL #: 3 RRCID -> 290671 COMPL. DATE 01/13/1983 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7965 - 8589														
02	364 N	-0-	-0-	-364	-0-					N	-0-			154
03	496 N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-	93	1	61
04	420 N	66	-0-	-354	-0-	66	2			N	-0-			61
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			61
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			61
07	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			61
CHISOS, LTD. APPELT "E" WELL #: 149421 RRCID -> 145012 COMPL. DATE 02/08/1993 TOTAL DEPTH 14398 PERF.11273 - 14398														
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			181
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			181
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			181
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			181
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			181
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			181
PLUGGED AND ABANDONED 12/19/2017														
CRAWFORD HUGHES OPERATING CO. JERICHO-VILAS WELL #: 186835 RRCID -> 148008 COMPL. DATE 09/25/1993 TOTAL DEPTH 15015 PERF.12205 - 15015														
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			51
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			51
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			51
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			51
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			51
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			51
HAHN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 169856 COMPL. DATE 08/05/2006 TOTAL DEPTH 12087 PERF.11723 - 13489														
02	82 N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			N	-0-			79
03	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-			79
04	60 N	34	-0-	-26	-0-	34	2			N	-0-			79
05	93 N	36	-0-	-57	-0-	36	2			N	-0-			79
06	90 N	62	-0-	-28	-0-	62	2			N	-0-			79
*07	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-			79
GILLIS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 169959 COMPL. DATE 07/17/1997 TOTAL DEPTH 18718 PERF.13000 - 16800														
02	14B2 EXT	-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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			40
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			40
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			40

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE															
CRAWFORD HUGHES OPERATING CO. //CONT.// 186835															
SCHAWA-WOLFF WELL #: 1H RRCID -> 265263 COMPL. DATE 04/05/2012 TOTAL DEPTH 12614 PERF.12226 - 15313															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02		17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-			-0-
03		31 N	18	-0-	-13	-0-	18	2			N	-0-			-0-
04		30 N	8	-0-	-22	-0-	8	2			N	-0-			-0-
05		31 N	12	-0-	-19	-0-	12	2			N	-0-			-0-
06		30 N	7	-0-	-23	-0-	7	2			N	-0-			-0-
*07		10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-			-0-

CREATIVE OIL & GAS OPERATING,LLC 187005															
KIMBERLY WELL #: 1 RRCID -> 108670 COMPL. DATE 10/19/1983 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8245 - 8400															
02		70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-			111
03		85 N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			N	-0-			111
04		374 N	374	-0-	-0-	-0-	374	2			N	-0-			111
05		319 N	319	-0-	-0-	-0-	317	2	2	9	N	2			113
*06		284 N	284	-0-	-0-	-0-	284	2			N	-0-			113
07		310 N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT			113

JACKSON, HELEN WELL #: 1H RRCID -> 158635 COMPL. DATE 04/08/1996 TOTAL DEPTH 13570 PERF.10858 - 13570															
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

DALLAS PETROLEUM GROUP, LLC 197688															
LUCILLE MILLER WELL #: 1 RRCID -> 094025 COMPL. DATE 06/17/1981 TOTAL DEPTH 11391 PERF. N/A															
02		980 N	775	-0-	-205	-0-	765	2	10	9	N	9			125
03		1280 N	1280	-0-	-0-	-0-	1262	2	18	9	N	16			141
04		1050 N	1044	-0-	-6	-0-	1026	2	18	9	N	16			157
05		1116 N	1116	-0-	-0-	-0-	1098	2	18	9	N	16			173
06		1170 N	1065	-0-	-105	-0-	1064	2	1	9	N	1			174
07		1085 N	1018	-0-	-67	-0-	1003	2	15	9	N	14			188

ANDREW JACOB UNIT WELL #: 1RE RRCID -> 185558 COMPL. DATE 07/18/2001 TOTAL DEPTH 12844 PERF.10979 - 12844															
02		3357 X	3357	-0-	-0-	-0-	3239	2	118	9	N	107			191
03		3802 X	3802	-0-	-0-	-0-	3689	2	113	9	N	103	191	1	103
04		2364 X	2364	-0-	-0-	-0-	2364	2			N	-0-			103
05		2513 X	2513	-0-	-0-	-0-	2513	2			N	-0-			103
06		2340 X	2277	-0-	-63	-0-	2277	2			N	-0-			103
*07		2775 X	2775	-0-	-0-	-0-	2624	2	151	9	N	137			240

ATHENA WELL #: 1 RRCID -> 218383 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10535 PERF. 7342 - 10535															
02		1677 N	1677	-0-	-0-	-0-	1134	2	543	9	N	494	354	1	610
03		1643 N	1147	-0-	-496	-0-	936	2	211	9	N	192	185	1	617
04		2114 N	2114	-0-	-0-	-0-	1374	2	740	9	N	673	738	1	552
05		1748 N	1748	-0-	-0-	-0-	1205	2	543	9	N	494	559	1	487
06		1482 N	1482	-0-	-0-	-0-	959	2	523	9	N	475	369	1	592
07		1643 N	1579	-0-	-64	-0-	1007	2	572	9	N	520	378	1	734

GDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
 DAYLIGHT PETROLEUM LLC 208171
 MASON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 098413 COMPL. DATE 05/11/2019 TOTAL DEPTH 9890 PERF. 9660 - 9828

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
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	1210 N	1210	-0-	-0-	-0-	1153	3	57	9	N	52					211
03	1632 N	1632	-0-	-0-	-0-	1564	3	68	9	N	62	187	1	3	7	83
04	1335 N	1335	-0-	-0-	-0-	1287	3	48	9	N	44					127
05	1514 N	1514	-0-	-0-	-0-	1477	3	37	9	N	34					161
06	1326 N	1326	-0-	-0-	-0-	1281	3	45	9	N	41					202
*07	1178 N	459	-0-	-719	-0-	436	3	23	9	N	21					223

GRAHAM-MYNAR UNIT WELL #: 1 RRCID -> 197486 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8342 PERF. 7773 - 7954

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	11	7			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

E P C OIL & GAS, INC. 238482
 LANDOLT WELL #: 1 RRCID -> 113380 COMPL. DATE 10/02/1984 TOTAL DEPTH 11570 PERF.11241 - 11438

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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140

WHITEHEAD, JOINER WELL #: 1 RRCID -> 117585 COMPL. DATE 07/06/1985 TOTAL DEPTH 11680 PERF.11200 - 11410

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.//		34773 550	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LEE					
E P C OIL & GAS, INC.		//CONT.//		238482									
SANTA FE DAVIS		WELL #:		1	RRCID ->	122101	COMPL. DATE	08/19/1986	TOTAL DEPTH	11699	PERF.11176 - 11374		
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
02	12 N	1	-0-	-11	-0-		1 2		N	-0-			119
03	6 N	-0-	-0-	-6	-0-				N	-0-			119
04	146 N	146	-0-	-0-	-0-		146 2		N	-0-			119
05	37 N	37	-0-	-0-	-0-		37 2		N	-0-			119
06	202 N	202	-0-	-0-	-0-		202 2		N	-0-			119
*07	304 N	304	-0-	-0-	-0-		304 2		N	-0-			119

EAGLE VALLEY DEVELOPMENT LLC		238737		WELL #:		1	RRCID ->	154803	COMPL. DATE	06/08/1995	TOTAL DEPTH	16304	PERF.11416 - 16304
02	14B2 EXT	-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
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			104
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			104
07	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		
02	6 N	2	-0-	-4	-0-		2 3		N	-0-			124
03	3 N	-0-	-0-	-3	-0-				N	-0-			124
04	1 N	-0-	-0-	-1	-0-				N	-0-			124
05	2 N	2	-0-	-0-	-0-		2 3		N	-0-			124
06	1 N	1	-0-	-0-	-0-		1 3		N	-0-			124
*07	4 N	4	-0-	-0-	-0-		4 3		N	-0-			124

FLAGTAIL		WELL #:		1H	RRCID ->	167708	COMPL. DATE	07/17/1997	TOTAL DEPTH	15502	PERF.13160 - 15502		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

THOMAS RANCH		WELL #:		1H	RRCID ->	173280	COMPL. DATE	03/26/1999	TOTAL DEPTH	14720	PERF.14607 - 18801		
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			45
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			45
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	1	1 8		45
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			45
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			45
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			45

HARRIS		WELL #:		1	RRCID ->	198808	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9710	PERF. 9354 - 9506		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			190
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			190
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			190
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			190
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			190
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			190

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.//		34773 550	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LEE			
EAGLE VALLEY DEVELOPMENT LLC		//CONT.//		238737							
BIG CREEK PARK		WELL #:		1H	RRCID ->	200964	COMPL. DATE	02/15/2004	TOTAL DEPTH	11000	PERF.10026 - 14163
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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						30
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						30
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						30
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						30
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						30
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						30

RIPTOE, ETHEL		WELL #:		1H	RRCID ->	203434	COMPL. DATE	06/08/2004	TOTAL DEPTH	12041	PERF.12940 - 15600
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						40
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						40
04	90 N	-0-	-0-	-90	-0-						40
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						40
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						40
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						40

POWELL UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	289513	COMPL. DATE	11/11/2019	TOTAL DEPTH	13184	PERF.13630 - 19730
02	48692 X	15774	-0-	-32918	-0-	15774	1		N	-0-	28
03	53909 X	16912	-0-	-36997	-0-	16912	1		N	-0-	28
04	52170 X	14936	-0-	-37234	-0-	14933	1	3 9	N	3 8	28
05	27993 X	8657	-0-	-19336	-0-	8657	1		N	-0-	28
06	21030 X	10264	-0-	-10766	-0-	10264	1		N	-0-	28
07	17453 X	9893	-0-	-7560	-0-	9887	3	6 9	N	5 8	28

EOG RESOURCES, INC. TONKAWA UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	282797	COMPL. DATE	07/20/2018	TOTAL DEPTH	14752	PERF.14813 - 20332
02	86703 X	86703	-0-	-0-	-0-	604	1	86099 2	N	-0-	-0-
03	78595 X	78595	-0-	-0-	-0-	1139	1	77448 2	N	7 8	-0-
04	68926 X	68926	-0-	-0-	-0-	600	1	68313 2	N	12 8	-0-
05	96007 X	59674	-0-	-36333	-0-	812	1	58859 2	N	3 8	-0-
06	92910 X	66756	-0-	-26154	-0-	3014	1	63742 2	N	-0-	-0-
07	96007 X	62305	-0-	-33702	-0-	3291	1	59014 2	N	-0-	-0-

GALLOWAY ENERGY CO. NEASON UNIT A-39		WELL #:		1	RRCID ->	214796	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	17200	PERF.12641 - 17200
02	28 N	8	-0-	-20	-0-	1 1	7 2		N	-0-	124
03	15 N	15	-0-	-0-	-0-	1 1	14 2		N	-0-	124
04	12 N	12	-0-	-0-	-0-	1 1	11 2		N	-0-	124
05	14 N	14	-0-	-0-	-0-	1 1	13 2		N	-0-	124
*06	5 N	5	-0-	-0-	-0-	1 1	4 2		N	-0-	124
07	12 N	NO RPT	-0-	-12	-0-				N	NO RPT	124

GARRISON LTD. TOMCAT		WELL #:		2H	RRCID ->	107951	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	15558	PERF.12137 - 15558
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	162
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	162
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	162
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	162
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	162
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	162

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
 GEOSOUTHERN OPERATING II, LLC 301273
 FRIEMEL WELL #: 1H RRCID -> 146258 COMPL. DATE 06/24/1993 TOTAL DEPTH 15234 PERF.11466 - 15234

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
02	336 N	322	-0-	-14	-0-	309	2 13 9	N	12	1 8	204
03	341 N	303	-0-	-38	-0-	297	2 6 9	N	5		209
04	360 N	330	-0-	-30	-0-	301	2 29 9	N	26	1 8	234
05	372 N	356	-0-	-16	-0-	341	2 15 9	N	14		248
06	327 N	327	-0-	-0-	-0-	314	2 13 9	N	12	1 8	259
*07	361 N	361	-0-	-0-	-0-	350	2 11 9	N	10	177 1	92

FOWLER WELL #: 1H RRCID -> 281747 COMPL. DATE 12/08/2016 TOTAL DEPTH 12431 PERF.12556 - 17660

02	25396 X	23763	-0-	-1633	-0-	671	1 22732 2	N	327	385 1 1 8	116
03	27435 X	23158	-0-	-4277	-0-	775	1 22068 2	N	286	184 1	218
04	25944 X	25944	-0-	-0-	-0-	750	1 24866 2	N	298	367 1 2 8	147
05	26474 X	22830	-0-	-3644	-0-	754	1 21786 2	N	264	364 1 2 8	45
06	25470 X	21139	-0-	-4331	-0-	742	1 20122 2	N	250	186 1 1 8	108
07	26815 X	22924	-0-	-3891	-0-	767	1 21805 2	N	320	191 1 2 8	235

WINKELMANN WELL #: 1H RRCID -> 283934 COMPL. DATE 11/01/2017 TOTAL DEPTH 14435 PERF.14251 - 22328

02	64148 X	50773	-0-	-13375	-0-	50772	2 1 9	N	1	1 8	-0-
03	67797 X	56225	-0-	-11572	-0-	56222	2 3 9	N	3	3 8	-0-
04	63000 X	22144	-0-	-40856	-0-	22144	2	N	-0-		-0-
05	60729 X	14436	-0-	-46293	-0-	14436	2	N	-0-		-0-
06	54420 X	15962	-0-	-38458	-0-	15961	2 1 9	N	1	1 8	-0-
07	56234 X	28405	-0-	-27829	-0-	28395	2 10 9	N	9	9 8	-0-

SCHLABACH WELL #: 1H RRCID -> 284342 COMPL. DATE 11/07/2017 TOTAL DEPTH 13019 PERF.13583 - 19678

02	24752 X	20651	-0-	-4101	-0-	658	1 19639 2	N	322	356 1 3 8	165
03	26629 X	17343	-0-	-9286	-0-	17103	2 240 9	N	218	173 1 3 8	207
04	25770 X	2663	-0-	-23107	-0-	2627	2 36 9	N	33	17 8	223
05	43605 X	43605	-0-	-0-	-0-	43315	2 290 9	N	264	380 1 11 8	96
06	33368 X	33368	-0-	-0-	-0-	32987	2 381 9	N	346	190 1 8 8	244
*07	29161 X	29161	-0-	-0-	-0-	28762	2 399 9	N	363	376 1 4 8	227

LEHRMANN WELL #: 1H RRCID -> 284650 COMPL. DATE 01/10/2018 TOTAL DEPTH 13882 PERF.14753 - 19517

02	42336 X	38931	-0-	-3405	-0-	1320	1 37608 2	N	3	3 8	-0-
03	46872 X	40246	-0-	-6626	-0-	930	1 39310 2	N	5	5 8	-0-
04	45360 X	38270	-0-	-7090	-0-	964	1 37304 2	N	2	2 8	-0-
05	46376 X	37569	-0-	-8807	-0-	930	1 36635 2	N	4	4 8	-0-
06	43380 X	35338	-0-	-8042	-0-	964	1 34371 2	N	3	3 8	-0-
07	43090 X	35747	-0-	-7343	-0-	994	1 34750 2	N	3	3 8	-0-

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	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
02	44996 X	42708	-0-	-2288	-0-	1176	1	41531	2	Y	1	1	8	-0-	
03	49885 X	49885	-0-	-0-	-0-	1154	1	48725	2	Y	5	5	8	-0-	
04	49174 X	49174	-0-	-0-	-0-	1170	1	48000	2	Y	4	4	8	-0-	
05	48609 X	48609	-0-	-0-	-0-	1185	1	47420	2	Y	4	4	8	-0-	
06	48270 X	46269	-0-	-2001	-0-	1176	1	45090	2	Y	3	3	8	-0-	
07	50809 X	46957	-0-	-3852	-0-	1424	1	45530	2	Y	3	3	8	-0-	

MALKEY WELL #: 1H RRCID -> 286251 COMPL. DATE 01/02/2019 TOTAL DEPTH 13619 PERF.13795 - 19462															
02	39706 X	39706	-0-	-0-	-0-	1093	1	38611	2	Y	2	2	8	-0-	
03	43183 X	42634	-0-	-549	-0-	987	1	41643	2	Y	4	4	8	-0-	
04	41790 X	41702	-0-	-88	-0-	993	1	40706	2	Y	3	3	8	-0-	
05	43958 X	41302	-0-	-2656	-0-	1007	1	40292	2	Y	3	3	8	-0-	
06	42540 X	40047	-0-	-2493	-0-	1018	1	39026	2	Y	3	3	8	-0-	
07	43958 X	40343	-0-	-3615	-0-	1223	1	39117	2	Y	3	3	8	-0-	

KORTHAUER WELL #: 1H RRCID -> 286252 COMPL. DATE 01/02/2019 TOTAL DEPTH 12832 PERF.13426 - 19397															
02	54012 X	46092	-0-	-7920	-0-	1268	1	44807	2	Y	15	2	8	45	
03	59799 X	48107	-0-	-11692	-0-	1113	1	46984	2	Y	9	4	8	50	
04	57870 X	47399	-0-	-10471	-0-	1128	1	46261	2	Y	9	2	8	57	
05	52731 X	46977	-0-	-5754	-0-	1145	1	45818	2	Y	13	3	8	67	
06	49380 X	44214	-0-	-5166	-0-	1124	1	43078	2	Y	11	3	8	75	
07	51026 X	45224	-0-	-5802	-0-	1371	1	43844	2	Y	8	3	8	80	

LAMAR WELL #: 1H RRCID -> 286465 COMPL. DATE 01/22/2019 TOTAL DEPTH 13142 PERF.12977 - 19058															
02	31584 X	26038	-0-	-5546	-0-	118	1	25790	2	Y	118	51	1	8	221
03	33294 X	28496	-0-	-4798	-0-	130	1	28343	2	Y	110	45	1	8	283
04	30600 X	28841	-0-	-1759	-0-	28745	2	96	9	Y	87	232	1	8	133
05	31620 X	27128	-0-	-4492	-0-	27053	2	75	9	Y	68	44	1	8	154
06	30995 X	30995	-0-	-0-	-0-	17	1	30880	2	Y	89	5	8	238	
*07	30078 X	30078	-0-	-0-	-0-	98	1	30000	2	Y	64	234	1	8	64

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE														
GEOSOUTHERN OPERATING II, LLC //CONT.// 301273														
KLAUS WELL #: 1H RRCID -> 286936 COMPL. DATE 01/22/2019 TOTAL DEPTH 12802 PERF.12902 - 18992														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE		
02		32284 X	28011	-0-	-4273	-0-	126	1 27387	2 Y	453	242 1	3 8	325	
							498	9						
03		35309 X	28742	-0-	-6567	-0-	32	1 28240	2 Y	427	424 1	6 8	322	
							470	9						
04		32430 X	28650	-0-	-3780	-0-	28233	2 417	9 Y	379	422 1	3 8	276	
05		32674 X	29228	-0-	-3446	-0-	28850	2 378	9 Y	344	417 1	4 8	199	
06		31620 X	28465	-0-	-3155	-0-	15	1 28076	2 Y	340	375 1	3 8	161	
							374	9						
07		31000 X	28300	-0-	-2700	-0-	8	1 27943	2 Y	317	228 1	3 8	247	
							349	9						
LESSARD WELL #: 1H RRCID -> 287220 COMPL. DATE 09/17/2019 TOTAL DEPTH 12289 PERF.12390 - 18811														
02		64880 X	64880	-0-	-0-	-0-	2089	1 60305	2 Y	2260	2427 1	3 8	334	
							2486	9						
03		62334 X	62334	-0-	-0-	-0-	2111	1 57986	2 Y	2034	1761 1	2 8	605	
							2237	9						
04		60484 X	60484	-0-	-0-	-0-	2002	1 56284	2 Y	1998	2152 1	2 8	449	
							2198	9						
05		61298 X	61298	-0-	-0-	-0-	2004	1 57136	2 Y	1962	1932 1	6 8	473	
							2158	9						
06		58557 X	58557	-0-	-0-	-0-	2027	1 54582	2 Y	1771	1775 1	3 8	466	
							1948	9						
*07		59524 X	59524	-0-	-0-	-0-	2131	1 55421	2 Y	1793	1868 1	6 8	385	
							1972	9						
BURNS CREEK WELL #: 1H RRCID -> 287417 COMPL. DATE 03/21/2019 TOTAL DEPTH 12387 PERF.12732 - 21403														
02		142744 X	120209	-0-	-22535	-0-	922	1 115480	2 N	3461	3777 1	3 8	227	
							3807	9						
03		153791 X	132200	-0-	-21591	-0-	1002	1 126989	2 N	3826	3527 1	5 8	521	
							4209	9						
04		141600 X	124014	-0-	-17586	-0-	1199	1 118798	2 N	3652	3735 1	2 8	436	
							4017	9						
05		142476 X	122674	-0-	-19802	-0-	1217	1 117571	2 N	3533	3686 1	4 8	279	
							3886	9						
06		134100 X	120007	-0-	-14093	-0-	1228	1 115123	2 N	3324	3045 1	4 8	554	
							3656	9						
07		133083 X	120922	-0-	-12161	-0-	1248	1 116004	2 N	3336	3544 1	4 8	342	
							3670	9						
CARTER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 287598 COMPL. DATE 09/14/2019 TOTAL DEPTH 13509 PERF.13520 - 21291														
02		49672 X	46314	-0-	-3358	-0-	1390	1 43806	2 Y	1016	1027 1	4 8	461	
							1118	9						
03		58590 X	52243	-0-	-6347	-0-	1584	1 49492	2 Y	1061	849 1	4 8	669	
							1167	9						
04		56700 X	22131	-0-	-34569	-0-	829	1 20744	2 Y	507	908 1	7 8	261	
							558	9						
05		58590 X	53221	-0-	-5369	-0-	1971	1 50042	2 Y	1098	967 1	6 8	386	
							1208	9						
06		52860 X	47976	-0-	-4884	-0-	1839	1 45127	2 Y	918	960 1	7 8	337	
							1010	9						
07		52235 X	48199	-0-	-4036	-0-	2022	1 45196	2 Y	892	730 1	4 8	495	
							981	9						

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE														
GEOSOUTHERN OPERATING II, LLC //CONT.// 301273														
WOLFF UNIT WELL #: 1H RRCID -> 288637 COMPL. DATE 08/09/2019 TOTAL DEPTH 13057 PERF.13414 - 19235														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS *	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02		29176 X	25528	-0-	-3648	-0-		510	1	24181	2	Y	761	550 1 6 8 371
								837	9					
03		29264 X	15299	-0-	-13965	-0-		378	1	14335	2	Y	533	544 1 3 8 357
								586	9					
04		28320 X	10118	-0-	-18202	-0-		232	1	9525	2	Y	328	206 1 9 8 470
								361	9					
05		37644 X	37644	-0-	-0-	-0-		670	1	36022	2	Y	865	968 1 6 8 361
								952	9					
06		27360 X	25413	-0-	-1947	-0-		593	1	24072	2	Y	680	762 1 9 8 270
								748	9					
07		28272 X	25004	-0-	-3268	-0-		603	1	23673	2	Y	662	453 1 6 8 473
								728	9					

BANKS RANCH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 288648 COMPL. DATE 02/19/2020 TOTAL DEPTH 13887 PERF.13980 - 20359														
02		43344 X	29294	-0-	-14050	-0-		1163	1	25653	2	N	2253	2197 1 8 8 531
								2478	9					
03		47988 X	30889	-0-	-17099	-0-		28313	2	2576	9	N	2342	2594 1 5 8 274
								26174	2	2453	9	N	2230	2021 1 9 8 474
04		33450 X	28627	-0-	-4823	-0-		25589	2	2430	9	N	2209	2394 1 2 8 287
								23762	2	2215	9	N	2014	1991 1 4 8 306
05		34565 X	28019	-0-	-6546	-0-		23631	2	2151	9	N	1955	2122 1 2 8 137
06		31440 X	25977	-0-	-5463	-0-								
07		32426 X	25782	-0-	-6644	-0-								

FRANNIE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 289169 COMPL. DATE 08/09/2019 TOTAL DEPTH 13240 PERF.13083 - 19611														
02		41200 X	41200	-0-	-0-	-0-		705	1	39305	2	Y	1082	1131 1 8 8 253
								1190	9					
03		43400 X	41962	-0-	-1438	-0-		832	1	39766	2	Y	965	556 1 6 8 656
								302	5	1062	9			
04		42000 X	28850	-0-	-13150	-0-		659	1	27574	2	Y	561	761 1 33 8 423
								617	9					
05		43859 X	43859	-0-	-0-	-0-		747	1	42171	2	Y	855	1026 1 4 8 248
								941	9					
06		42000 X	38785	-0-	-3215	-0-		799	1	37104	2	Y	802	572 1 5 8 473
								882	9					
07		43400 X	40906	-0-	-2494	-0-		852	1	39079	2	Y	886	1034 1 5 8 320
								975	9					

HIELSCHER WELL #: 1H RRCID -> 289212 COMPL. DATE 01/02/2020 TOTAL DEPTH 12067 PERF.12768 - 20190														
02		86100 X	63488	-0-	-22612	-0-		1452	1	59624	2	N	2193	2618 1 1 8 68
								2412	9					
03		90334 X	76956	-0-	-13378	-0-		817	1	73169	2	N	2700	2257 1 3 8 508
								2970	9					
04		82890 X	67277	-0-	-15613	-0-		733	1	64000	2	N	2313	2390 1 2 8 429
								2544	9					
05		83204 X	69199	-0-	-14005	-0-		704	1	65734	2	N	2510	2641 1 2 8 296
								2761	9					
06		77490 X	55652	-0-	-21838	-0-		598	1	52956	2	N	1907	1667 1 2 8 534
								2098	9					
*07		76964 X	76964	-0-	-0-	-0-		701	1	72964	2	N	2999	3192 1 7 8 334
								3299	9					

HIELSCHER WELL #: 2H RRCID -> 290245 COMPL. DATE 08/31/2019 TOTAL DEPTH 9442 PERF. N/A														
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE														
GEOSOUTHERN OPERATING II, LLC //CONT.// 301273														
BAUER-KOENIG UNIT WELL #: 1H RRCID -> 290860 COMPL. DATE 07/21/2021 TOTAL DEPTH 13730 PERF.13516 - 18591														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				(I) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	
02	69440 X	48366	-0-	-21074	-0-	1506	1	45984	2	Y	796	852	1	6 8 274
						876	9							
03	70401 X	53098	-0-	-17303	-0-	1666	1	50584	2	Y	771	677	1	4 8 364
						848	9							
04	62820 X	45552	-0-	-17268	-0-	1811	1	42980	2	Y	692	759	1	9 8 288
						761	9							
05	63922 X	42822	-0-	-21100	-0-	1703	1	40338	2	Y	710	801	1	3 8 194
						781	9							
06	55170 X	39222	-0-	-15948	-0-	1580	1	36920	2	Y	656	546	1	3 8 301
						722	9							
07	53537 X	39352	-0-	-14185	-0-	1736	1	36941	2	Y	614	725	1	3 8 187
						675	9							

BOWIE WELL #: 1H RRCID -> 290865 COMPL. DATE 04/05/2021 TOTAL DEPTH 14056 PERF.14379 - 22651														
02	330372 X	290161	-0-	-40211	-0-	290152	2	9	9	Y	8	3	5	8 8 -0-
03	341682 X	312722	-0-	-28960	-0-	312708	2	14	9	Y	13	13	8	-0-
04	319530 X	278327	-0-	-41203	-0-	278323	2	4	9	Y	4	4	8	-0-
05	325903 X	261270	-0-	-64633	-0-	261262	2	8	9	Y	7	7	8	-0-
06	311910 X	234948	-0-	-76962	-0-	234944	2	4	9	Y	4	4	8	-0-
07	321253 X	247308	-0-	-73945	-0-	247294	2	14	9	Y	13	13	8	-0-

IKESTER WELL #: 1H RRCID -> 290867 COMPL. DATE 04/05/2021 TOTAL DEPTH 14255 PERF.14417 - 20343														
02	273308 X	138933	-0-	-134375	-0-	138930	2	3	9	Y	3	4	5	3 8 -0-
03	222487 X	174455	-0-	-48032	-0-	174449	2	6	9	Y	5	5	8	-0-
04	215310 X	167240	-0-	-48070	-0-	167237	2	3	9	Y	3	3	8	-0-
05	222487 X	149512	-0-	-72975	-0-	149505	2	7	9	Y	6	6	8	-0-
06	199410 X	152673	-0-	-46737	-0-	152669	2	4	9	Y	4	4	8	-0-
07	174468 X	148198	-0-	-26270	-0-	148192	2	6	9	Y	5	5	8	-0-

MAASS WELL #: 1H RRCID -> 291422 COMPL. DATE 03/18/2022 TOTAL DEPTH 14437 PERF.14437 - 22344														
02	267064 X	138933	-0-	-128131	-0-	138930	2	3	9	N	3	3	8	-0-
03	253549 X	131155	-0-	-122394	-0-	131149	2	6	9	N	5	5	8	-0-
04	214410 X	121037	-0-	-93373	-0-	121034	2	3	9	N	3	3	8	-0-
05	197749 X	115930	-0-	-81819	-0-	115923	2	7	9	N	6	6	8	-0-
06	169770 X	103947	-0-	-65823	-0-	103944	2	3	9	N	3	3	8	-0-
07	153822 X	100635	-0-	-53187	-0-	100628	2	7	9	N	6	6	8	-0-

DAHMAN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 291534 COMPL. DATE 06/28/2021 TOTAL DEPTH 13489 PERF.12961 - 20467														
02	468916 X	304740	-0-	-164176	-0-	304727	2	13	9	N	12	12	8	-0-
03	461125 X	179302	-0-	-281823	-0-	179256	2	46	9	N	42	42	8	-0-
04	417900 X	247902	-0-	-169998	-0-	247890	2	12	9	N	11	11	8	-0-
05	425630 X	237651	-0-	-187979	-0-	237638	2	13	9	N	12	12	8	-0-
06	407430 X	221903	-0-	-185527	-0-	221894	2	9	9	N	8	8	8	-0-
07	337404 X	206641	-0-	-130763	-0-	206631	2	10	9	N	9	9	8	-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE														
GEOSOUTHERN OPERATING II, LLC //CONT.// 301273														
MILLSAP UNIT WELL #: 1H RRCID -> 292002 COMPL. DATE 09/08/2021 TOTAL DEPTH 13475 PERF.13577 - 21078														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02		442008 X	236346	-0-	-205662	-0-	840	1	233438	2	Y	1880	1925 1	32 8 343
							2068	9						
03		489366 X	280112	-0-	-209254	-0-	948	1	277008	2	Y	1960	1597 1	12 8 694
							2156	9						
04		377070 X	258330	-0-	-118740	-0-	945	1	255206	2	Y	1981	2072 1	8 8 595
							2179	9						
05		320478 X	223244	-0-	-97234	-0-	962	1	220338	2	Y	1767	1626 1	736
							1944	9						
06		271080 X	112210	-0-	-158870	-0-	685	1	110418	2	Y	1006	951 1	2 8 789
							1107	9						
07		280116 X	168360	-0-	-111756	-0-	922	1	165833	2	Y	1459	1840 1	3 8 405
							1605	9						
WILLOW UNIT WELL #: 1H RRCID -> 292092 COMPL. DATE 09/08/2021 TOTAL DEPTH 12922 PERF.13831 - 22381														
02		416948 X	204948	-0-	-212000	-0-	741	1	200886	2	Y	3019	3171 1	122 8 282
							3321	9						
03		461621 X	253687	-0-	-207934	-0-	865	1	249024	2	Y	3453	2878 1	38 8 819
							3798	9						
04		446730 X	231088	-0-	-215642	-0-	855	1	226778	2	Y	3141	3351 1	91 8 518
							3455	9						
05		317223 X	208453	-0-	-108770	-0-	902	1	204533	2	Y	2744	2574 1	20 8 668
							3018	9						
06		261660 X	180751	-0-	-80909	-0-	1069	1	176900	2	Y	2529	2248 1	72 8 877
							2782	9						
07		253673 X	162607	-0-	-91066	-0-	889	1	159236	2	Y	2256	2534 1	30 8 569
							2482	9						
SCHULTZ WELL #: 1H RRCID -> 292105 COMPL. DATE 10/16/2021 TOTAL DEPTH 14085 PERF.13750 - 24461														
02		2552243 X	476255	-0-	-2075988	-0-	476242	2	13 9	N	12	12 8		-0-
03		788950 X	434755	-0-	-354195	-0-	434738	2	17 9	N	15	15 8		-0-
04		763500 X	364036	-0-	-399464	-0-	364030	2	6 9	N	5	5 8		-0-
05		788950 X	339531	-0-	-449419	-0-	339518	2	13 9	N	12	12 8		-0-
06		763500 X	295939	-0-	-467561	-0-	295930	2	9 9	N	8	8 8		-0-
07		527279 X	273513	-0-	-253766	-0-	273501	2	12 9	N	11	11 8		-0-
WALLA UNIT WELL #: 1H RRCID -> 292347 COMPL. DATE 12/15/2021 TOTAL DEPTH 13378 PERF.14112 - 20701														
02		407169 X	127390	-0-	-279779	-0-	777	1	114417	2	Y	11087	11326 1	44 8 633
							12196	9						
03		222580 X	112322	-0-	-110258	-0-	832	1	100187	2	Y	9343	9468 1	9 8 499
							1026	4	10277	9				
04		215400 X	95982	-0-	-119418	-0-	890	1	85324	2	Y	8096	7966 1	40 8 589
							862	4	8906	9				
05		0 W	85254	-0-	85254	85254	926	1	75212	2	Y	7469	7737 1	5 8 316
							900	4	8216	9				
06		215400 X	73787	-0-	-141613	-0-	877	1	65455	2	Y	6284	6203 1	5 8 392
							543	4	6912	9				
07		141050 X	66563	-0-	-74487	-0-	216	1	58269	2	Y	5809	5958 1	4 8 239
							1688	4	6390	9				

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)				//CONT.//	34773 550	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: LEE			
GEOSOUTHERN OPERATING II, LLC				//CONT.//	301273												
ELLINGER UNIT				WELL #:	1H	RRCID ->	292353	COMPL. DATE	12/15/2021	TOTAL	DEPTH	13844	PERF.	14060	-	21736	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	BALANCE	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE			
02		358936 X	133405	-0-	-225531	-0-	845 1	123713 2	Y	8043	8222 1	58 8			393		
							8847 9										
03		195486 X	115703	-0-	-79783	-0-	871 1	105405 2	Y	7572	7477 1	29 8			459		
							1098 4	8329 9									
04		189180 X	102716	-0-	-86464	-0-	972 1	93422 2	Y	6686	6444 1	33 8			668		
							967 4	7355 9									
05		195486 X	93278	-0-	-102208	-0-	1035 1	84437 2	Y	6153	6485 1	10 8			326		
							1038 4	6768 9									
06		189180 X	82394	-0-	-106786	-0-	992 1	74743 2	Y	5475	5279 1	16 8			506		
							636 4	6023 9									
07		147684 X	76893	-0-	-70791	-0-	216 1	68911 2	Y	5239	5280 1	8 8			457		
							2003 4	5763 9									
WAULS LEGION				WELL #:	1H	RRCID ->	292590	COMPL. DATE	03/10/2022	TOTAL	DEPTH	14388	PERF.	13651	-	21481	
03		0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-		
04		DELO PR	521721	-0-	521721	521721	521692 2	29 9	N	26	26 8				-0-		
05		994679 X	472958	-0-	-521721	-0-	472921 2	37 9	N	34	34 8				-0-		
06		444120 X	369518	-0-	-74602	-0-	369504 2	14 9	N	13	13 8				-0-		
07		458924 X	304631	-0-	-154293	-0-	304613 2	18 9	N	16	16 8				-0-		
SOUTH GAY HILL FARMS UNIT				WELL #:	1H	RRCID ->	292831	COMPL. DATE	03/13/2022	TOTAL	DEPTH	14421	PERF.	14360	-	21996	
*03		0	210629	-0-	210629	210629	210473 2	156 9	N	142	142 8				-0-		
*04		624928 X	414299	-0-	-210629	-0-	414276 2	23 9	N	21	21 8				-0-		
*05		450430 X	363288	-0-	-87142	-0-	363265 2	23 9	N	21	21 8				-0-		
*06		435900 X	264844	-0-	-171056	-0-	264836 2	8 9	N	7	7 8				-0-		
07		450430 X	221539	-0-	-228891	-0-	221528 2	11 9	N	10	10 8				-0-		
GAY HILL FARMS UNIT				WELL #:	1H	RRCID ->	292832	COMPL. DATE	03/13/2022	TOTAL	DEPTH	12840	PERF.	14007	-	21296	
*03		0	142899	-0-	142899	142899	142832 2	67 9	N	61	61 8				-0-		
*04		492114 X	349215	-0-	-142899	-0-	349169 2	46 9	N	42	42 8				-0-		
*05		352535 X	352535	-0-	-0-	-0-	352483 2	52 9	N	47	47 8				-0-		
*06		340170 X	300788	-0-	-39382	-0-	300768 2	20 9	N	18	18 8				-0-		
07		351509 X	241601	-0-	-109908	-0-	241583 2	18 9	N	16	16 8				-0-		
GEOSOUTHERN ENERGY CORPORATION				WELL #:	1	RRCID ->	086597	COMPL. DATE	02/26/1980	TOTAL	DEPTH	11373	PERF.	N/A			
RAUCH UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	086597	COMPL. DATE	02/26/1980	TOTAL	DEPTH	11373	PERF.	N/A			
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-		
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-		
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-		
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-		
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-		
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-		
MEINHOLDT				WELL #:	1	RRCID ->	094750	COMPL. DATE	07/15/1981	TOTAL	DEPTH	10795	PERF.	10224	-	10795	
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-		
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-		
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-		
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-		
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-		
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-		

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.//		34773 550	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LEE							
GEOSOUTHERN ENERGY CORPORATION		//CONT.//		301287											
LANGE		WELL #:		1	RRCID ->	104677	COMPL. DATE	02/09/1983	TOTAL DEPTH	11243	PERF.11032	- 10406			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		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			
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CAT		WELL #:		1	RRCID ->	128710	COMPL. DATE	05/03/1985	TOTAL DEPTH	12350	PERF.11836	- 12084			
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	0 A		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 06/07/2022															

NEIDRA		WELL #:		1H	RRCID ->	146836	COMPL. DATE	08/11/1993	TOTAL DEPTH	12927	PERF.10672	- 12927			
02	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2		N	-0-	5 5			20
03	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	2		N	-0-				20
04	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	2		N	-0-				20
05	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	2		N	-0-				20
06	30	N	27	-0-	-3	-0-	27	2		N	-0-				20
07	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	2		N	-0-				20

MENN-OL UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	148521	COMPL. DATE	01/14/1994	TOTAL DEPTH	15678	PERF.11287	- 15678			
02	66	N	66	-0-	-0-	-0-	53	2	13	9	N	12			45
03	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	2			N	-0-			45
04	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-			45
05	612	N	612	-0-	-0-	-0-	465	2	147	9	N	134			179
06	30	N	23	-0-	-7	-0-	23	2			N	-0-			179
*07	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-	150	1	28

SAPPHIRE UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	150849	COMPL. DATE	07/15/1994	TOTAL DEPTH	15289	PERF.11000	- 15289			
02	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	1176	2	47	9	N	43			115
03	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	1343	2	54	9	N	49			164
04	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	1357	2	47	9	N	43	175	1	32
05	1364	N	1021	-0-	-343	-0-	985	2	36	9	N	33			65
06	1350	N	589	-0-	-761	-0-	565	2	24	9	N	22			87
07	1457	N	1312	-0-	-145	-0-	1268	2	44	9	N	40			127

GARNET UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	154386	COMPL. DATE	02/11/1995	TOTAL DEPTH	15651	PERF.10965	- 15651			
02	1764	N	1723	-0-	-41	-0-	1672	2	51	9	N	46			119
03	1994	N	1994	-0-	-0-	-0-	1930	2	64	9	N	58	1	8	176
04	1980	N	1980	-0-	-0-	-0-	1930	2	50	9	N	45	176	1	44
05	1922	N	1312	-0-	-610	-0-	1306	2	6	9	N	5			49
06	1890	N	204	-0-	-1686	-0-	204	2			N	-0-			49
07	1953	N	1030	-0-	-923	-0-	993	2	37	9	N	34			83

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.//		34773 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE	
GEOSOUTHERN ENERGY CORPORATION		//CONT.//		301287							
KOLBE		WELL #:		10L		RRCID -> 154796		COMPL. DATE 05/14/1995		TOTAL DEPTH 12062 PERF.11306 - 15030	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(STATUS)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	
02	534 N	534	-0-	-0-	-0-	486 2	48 9	N	44		104
03	620 N	559	-0-	-61	-0-	506 2	53 9	N	48		152
04	630 N	564	-0-	-66	-0-	502 2	62 9	N	56	180 1	28
05	589 N	582	-0-	-7	-0-	528 2	54 9	N	49		77
06	546 N	546	-0-	-0-	-0-	488 2	58 9	N	53		130
07	589 N	570	-0-	-19	-0-	496 2	74 9	N	67	165 1	32

LCRA/COA UNIT 6		WELL #:		6H		RRCID -> 157280		COMPL. DATE 10/17/2014		TOTAL DEPTH 12649 PERF.11924 - 17033	
02	1120 N	1088	-0-	-32	-0-	1045 2	43 9	N	39		229
03	1447 N	1447	-0-	-0-	-0-	1395 2	52 9	N	47	156 1	120
04	1350 N	1244	-0-	-106	-0-	1198 2	46 9	N	42		162
05	1938 N	1938	-0-	-0-	-0-	1863 2	75 9	N	68	177 1	53
06	1615 N	1615	-0-	-0-	-0-	1547 2	68 9	N	62		115
*07	1629 N	1629	-0-	-0-	-0-	1572 2	57 9	N	52		167

LCRA/COA UNIT 4		WELL #:		40L		RRCID -> 157282		COMPL. DATE 12/15/1995		TOTAL DEPTH N/A PERF.11908 - 16753	
02	5943 X	5943	-0-	-0-	-0-	5683 2	260 9	N	236	183 1	262
03	6328 X	6328	-0-	-0-	-0-	6041 2	287 9	N	261	356 1	167
04	6018 X	6018	-0-	-0-	-0-	5768 2	250 9	N	227	348 1	45
05	6470 X	6470	-0-	-0-	-0-	6220 2	250 9	N	227	179 1	92
06	5759 X	5759	-0-	-0-	-0-	5496 2	263 9	N	239	175 1	155
*07	5434 X	5434	-0-	-0-	-0-	5227 2	207 9	N	188	184 1	159

HELWEG UNIT		WELL #:		1H		RRCID -> 157681		COMPL. DATE 01/31/1996		TOTAL DEPTH 19954 PERF.12502 - 19954	
02	1176 N	947	-0-	-229	-0-	927 2	20 9	N	18		105
03	1849 N	1849	-0-	-0-	-0-	1805 2	44 9	N	40		145
04	1290 N	773	-0-	-517	-0-	762 2	11 9	N	10	1 8	154
05	1054 N	110	-0-	-944	-0-	106 2	4 9	N	4	1 8	157
06	2008 N	2008	-0-	-0-	-0-	1925 2	83 9	N	75	178 1	48
*07	3100 N	3360	-0-	260	260	3252 2	108 9	N	98	1 8	145

JASPER UNIT		WELL #:		1		RRCID -> 158071		COMPL. DATE 03/01/1996		TOTAL DEPTH 15101 PERF.10987 - 15101	
02	2100 X	2090	-0-	-10	-0-	2009 2	81 9	N	74	3 8	131
03	2201 X	1064	-0-	-1137	-0-	1064 2		N	-0-		131
04	2130 X	724	-0-	-1406	-0-	724 2		N	-0-		131
05	2325 N	670	-0-	-1655	-0-	670 2		N	-0-	101 1	30
06	1050 N	490	-0-	-560	-0-	490 2		N	-0-		30
07	744 N	454	-0-	-290	-0-	454 2		N	-0-		30

LIEBSCHER UNIT		WELL #:		1H		RRCID -> 158681		COMPL. DATE 06/12/1995		TOTAL DEPTH 14830 PERF.11791 - 14830	
02	80 N	80	-0-	-0-	-0-	69 2	11 9	N	10		67
03	62 N	59	-0-	-3	-0-	59 2		N	-0-		67
04	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67 2		N	-0-		67
05	85 N	85	-0-	-0-	-0-	85 2		N	-0-		67
06	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102 2		N	-0-		67
*07	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77 2		N	-0-		67

STRANGE UNIT		WELL #:		10L		RRCID -> 161535		COMPL. DATE 09/18/1996		TOTAL DEPTH 17422 PERF.12345 - 17422	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.//		34773 550	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LEE			
GEOSOUTHERN ENERGY CORPORATION		//CONT.//		301287								
CINNABAR UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	161717	COMPL. DATE	07/26/1996	TOTAL DEPTH	14367	PERF.11407 -	14750
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	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
02	1609 N	1609	-0-	-0-	-0-	151 1	1304 2	N	140	2 8		180
						154 9						
03	1926 N	1926	-0-	-0-	-0-	167 1	1692 2	N	61	170 1	1 8	70
						67 9						
04	1878 N	1878	-0-	-0-	-0-	162 1	1549 2	N	152	176 1	3 8	43
						167 9						
05	1945 N	1945	-0-	-0-	-0-	167 1	1660 2	N	107	1 8		149
						118 9						
06	1628 N	1628	-0-	-0-	-0-	162 1	1411 2	N	50	2 8		197
						55 9						
*07	1237 N	1237	-0-	-0-	-0-	167 1	1069 2	N	1	173 1		25
						1 9						

GAIL		WELL #:		1	RRCID ->	173255	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11333	PERF.10276 -	10660
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SANDY		WELL #:		1	RRCID ->	174911	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11176	PERF.10902 -	11136
02	183 N	183	-0-	-0-	-0-	183 2		N	-0-			15
03	93 N	83	-0-	-10	-0-	83 2		N	-0-			15
04	85 N	85	-0-	-0-	-0-	85 2		N	-0-	15 6		-0-
05	124 N	83	-0-	-41	-0-	83 2		N	-0-			-0-
06	90 N	86	-0-	-4	-0-	86 2		N	-0-			-0-
07	93 N	84	-0-	-9	-0-	84 2		N	-0-			-0-

KOENIG		WELL #:		1RE	RRCID ->	178016	COMPL. DATE	02/14/2000	TOTAL DEPTH	15098	PERF.11653 -	15098
02	476 N	209	-0-	-267	-0-	206 2	3 9	N	3			187
03	434 N	115	-0-	-319	-0-	109 2	6 9	N	5			192
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	20			212
05	217 N	-0-	-0-	-217	-0-			N	1	181 1		32
06	443 N	443	-0-	-0-	-0-	415 2	28 9	N	25			57
*07	253 N	253	-0-	-0-	-0-	244 2	9 9	N	8			65

GINGER PETROLEUM COMPANY, INC.		307235										
FUCHS		WELL #:		1	RRCID ->	149748	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	12078	PERF.10195 -	12186
02	252 N	32	-0-	-220	-0-	21 2	11 9	N	10			77
03	31 N	10	-0-	-21	-0-	10 2		N	-0-			77
04	120 N	14	-0-	-106	-0-	14 2		N	-0-			77
05	31 N	10	-0-	-21	-0-	10 2		N	-0-			77
06	10 N	-0-	-0-	-10	-0-			N	-0-			77
07	14 N	3	-0-	-11	-0-	3 2		N	-0-			77

SKRIVANEK		WELL #:		1H	RRCID ->	233458	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10990	PERF. 7540 -	11010
02	2220 N	2220	-0-	-0-	-0-	1796 2	424 9	N	385	370 1		295
03	2172 N	2172	-0-	-0-	-0-	1761 2	411 9	N	374	522 1		147
04	2510 N	2510	-0-	-0-	-0-	2003 2	507 9	N	461	378 1		230
05	1732 N	1732	-0-	-0-	-0-	1466 2	266 9	N	242	357 1		115
06	1655 N	1655	-0-	-0-	-0-	1330 2	325 9	N	295	167 1		243
*07	1501 N	1501	-0-	-0-	-0-	1226 2	275 9	N	250	335 1		158

GDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE											
GOLDSTON OIL CORPORATION 313990											
ALTHAUS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 150501 COMPL. DATE 06/09/1994 TOTAL DEPTH 15553 PERF.11671 - 15553											
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02		282 N	282	-0-	-0-	-0-	282	3			102
03		275 N	275	-0-	-0-	-0-	275	3			102
04		280 N	280	-0-	-0-	-0-	280	3			102
05		1156 N	1156	-0-	-0-	-0-	1054	3	102 9	93 145 1	50
06		297 N	297	-0-	-0-	-0-	297	3			50
07		279 N	221	-0-	-58	-0-	221	3			50

FROESE UNIT WELL #: 1RE RRCID -> 286589 COMPL. DATE 08/22/2000 TOTAL DEPTH 12034 PERF.11550 - 13383											
02		28 N	4	-0-	-24	-0-	4	3			1
03		31 N	-0-	-0-	-31	-0-					1
04		40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			1
05		20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	3			1
06		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			1
07		31 N	-0-	-0-	-31	-0-					1

HIBBARD ENERGY, LP 383757											
SPRINGER, JOHN W. WELL #: 1 RRCID -> 285841 COMPL. DATE 01/27/1987 TOTAL DEPTH 8395 PERF. 7486 - 7534											
02		496 N	496	-0-	-0-	-0-	464	3	32 9	N 29 164 1	65
03		517 N	517	-0-	-0-	-0-	481	2	36 9	N 33	98
04		524 N	524	-0-	-0-	-0-	491	2	33 9	N 30	128
05		519 N	519	-0-	-0-	-0-	473	2	46 9	N 42 141 1	29
06		537 N	537	-0-	-0-	-0-	517	2	20 9	N 18	47
*07		266 N	266	-0-	-0-	-0-	242	2	24 9	N 22	69

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											
02		280 N	273	-0-	-7	-0-	273	2			18
03		310 N	278	-0-	-32	-0-	278	2			18
04		404 N	404	-0-	-0-	-0-	404	2			18
05		310 N	256	-0-	-54	-0-	256	2			18
06		417 N	417	-0-	-0-	-0-	417	2			18
*07		519 N	519	-0-	-0-	-0-	519	2			18

PETRAS-AMARADO WELL #: 1 RRCID -> 145631 COMPL. DATE 02/20/1993 TOTAL DEPTH 14457 PERF.10198 - 14457											
02		514 N	514	-0-	-0-	-0-	472	2	42 9	N 38 171 1	55
03		224 N	224	-0-	-0-	-0-	216	2	8 9	N 7	62
04		150 N	147	-0-	-3	-0-	138	2	9 9	N 8	70
05		476 N	476	-0-	-0-	-0-	424	2	52 9	N 47 2 8	115
06		326 N	326	-0-	-0-	-0-	286	2	40 9	N 36 1 8	150
*07		261 N	261	-0-	-0-	-0-	233	2	28 9	N 25	175

CEDAR CREEK "C" AMARADO UNIT WELL #: 3 RRCID -> 145869 COMPL. DATE 05/03/1993 TOTAL DEPTH 14064 PERF.10704 - 14064											
02		364 N	338	-0-	-26	-0-	308	2	30 9	N 27	90
03		372 N	148	-0-	-224	-0-	141	2	7 9	N 6	96
04		330 N	108	-0-	-222	-0-	84	2	24 9	N 22 5 8	113
05		372 N	62	-0-	-310	-0-	62	2			113
06		150 N	74	-0-	-76	-0-	74	2			113
07		124 N	87	-0-	-37	-0-	87	2			113

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.//		34773 550	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LEE			
INEOS USA OIL & GAS LLC		//CONT.//		424176									
BACA		WELL #:		1H	RRCID ->	146161	COMPL. DATE	05/19/1993	TOTAL DEPTH	13025	PERF.	9869 - 13025	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	213 N	213	-0-	-0-	-0-	183 2	30 9		N	27			123
03	248 N	153	-0-	-95	-0-	118 2	35 9		N	32			155
04	210 N	140	-0-	-70	-0-	121 2	19 9		N	17	2 8		170
05	248 N	164	-0-	-84	-0-	134 2	30 9		N	27	3 8		194
06	158 N	158	-0-	-0-	-0-	130 2	28 9		N	25	177 1		42
*07	236 N	236	-0-	-0-	-0-	207 2	29 9		N	26	1 8		67

HOUSTON CORP. UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	147698	COMPL. DATE	03/20/1996	TOTAL DEPTH	16524	PERF.	12014 - 16524	
02	511 N	511	-0-	-0-	-0-	511 2			N	-0-			120
03	93 N	58	-0-	-35	-0-	58 2			N	-0-			120
04	439 N	439	-0-	-0-	-0-	439 2			N	-0-			120
05	341 N	204	-0-	-137	-0-	204 2			N	-0-			120
06	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67 2			N	-0-			120
*07	817 N	817	-0-	-0-	-0-	817 2			N	-0-			120

LEE, TAMMY		WELL #:		1 H	RRCID ->	148171	COMPL. DATE	01/13/1994	TOTAL DEPTH	13800	PERF.	9425 - 13800	
02	196 N	176	-0-	-20	-0-	156 2	20 9		N	18			113
03	217 N	134	-0-	-83	-0-	110 2	24 9		N	22			135
04	180 N	155	-0-	-25	-0-	125 2	30 9		N	27			162
05	186 N	129	-0-	-57	-0-	101 2	28 9		N	25			187
06	120 N	17	-0-	-103	-0-	8 2	9 9		N	8			195
*07	189 N	189	-0-	-0-	-0-	174 2	15 9		N	14	156 1		53

CEDAR CREEK "D"-AMARADO UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	148286	COMPL. DATE	12/30/1993	TOTAL DEPTH	13754	PERF.	10368 - 13754	
02	532 N	329	-0-	-203	-0-	290 2	39 9		N	35			200
03	338 N	338	-0-	-0-	-0-	296 2	42 9		N	38	181 1		57
04	390 N	360	-0-	-30	-0-	320 2	40 9		N	36	1 8		92
05	435 N	435	-0-	-0-	-0-	388 2	47 9		N	43	1 8		134
06	330 N	239	-0-	-91	-0-	200 2	39 9		N	35	2 8		167
07	372 N	235	-0-	-137	-0-	216 2	19 9		N	17	1 8		183

HILL UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	150611	COMPL. DATE	09/28/1994	TOTAL DEPTH	14136	PERF.	11424 - 14915	
02	87 N	87	-0-	-0-	-0-	87 2			N	-0-			60
03	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52 2			N	-0-			60
04	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40 2			N	-0-			60
05	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40 2			N	-0-			60
06	30 N	19	-0-	-11	-0-	19 2			N	-0-			60
*07	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128 2			N	-0-			60

LAMPE UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	154497	COMPL. DATE	03/15/1995	TOTAL DEPTH	16260	PERF.	11980 - 16260	
02	967 N	967	-0-	-0-	-0-	967 2			N	-0-			146
03	961 N	372	-0-	-589	-0-	372 2			N	-0-			146
04	1020 N	314	-0-	-706	-0-	314 2			N	-0-			146
05	1054 N	506	-0-	-548	-0-	506 2			N	-0-			146
06	360 N	354	-0-	-6	-0-	354 2			N	-0-			146
*07	677 N	677	-0-	-0-	-0-	677 2			N	-0-			146

REGAN UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	154538	COMPL. DATE	03/31/1995	TOTAL DEPTH	15156	PERF.	11104 - 15156	
02	504 N	360	-0-	-144	-0-	307 2	53 9		N	48	176 1		107
03	341 N	85	-0-	-256	-0-	76 2	9 9		N	8			115
04	570 N	-0-	-0-	-570	-0-				N	58	58 8		115
05	403 N	102	-0-	-301	-0-	98 2	4 9		N	4	4 8		115
06	189 N	189	-0-	-0-	-0-	187 2	2 9		N	2	2 8		115
*07	585 N	585	-0-	-0-	-0-	295 2	290 9		N	264	177 1	4 8	198

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.//		34773 550	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE			
INEOS USA OIL & GAS LLC		//CONT.//		424176								
SCHAWA		WELL #:		1H	RRCID ->	155683	COMPL. DATE	12/13/1996	TOTAL DEPTH	14385	PERF.12260 - 15152	
M	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
02	361 N	361	-0-	-0-	-0-	361	2	N	-0-		-0-	
03	403 N	328	-0-	-75	-0-	328	2	N	-0-		-0-	
04	360 N	293	-0-	-67	-0-	293	2	N	-0-		-0-	
05	403 N	345	-0-	-58	-0-	345	2	N	-0-		-0-	
06	427 N	427	-0-	-0-	-0-	427	2	N	-0-		-0-	
*07	434 N	434	-0-	-0-	-0-	434	2	N	-0-		-0-	

BLUEBELL UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	155855	COMPL. DATE	08/02/2003	TOTAL DEPTH	18000	PERF. 0 - 18981	
02	626 N	626	-0-	-0-	-0-	626	2	N	-0-		-0-	
03	434 N	280	-0-	-154	-0-	280	2	N	-0-		-0-	
04	1109 N	1109	-0-	-0-	-0-	1109	2	N	-0-		-0-	
05	2025 N	2025	-0-	-0-	-0-	2025	2	N	-0-		-0-	
06	1120 N	1120	-0-	-0-	-0-	1120	2	N	-0-		-0-	
*07	1198 N	1198	-0-	-0-	-0-	1198	2	N	-0-		-0-	

HOLLE UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	156241	COMPL. DATE	06/22/2005	TOTAL DEPTH	18530	PERF.13243 - 18704	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	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	
02	1204 N	1003	-0-	-201	-0-	1003	2	N	-0-		-0-	
03	1333 N	1010	-0-	-323	-0-	1010	2	N	-0-		-0-	
04	1200 N	896	-0-	-304	-0-	896	2	N	-0-		-0-	
05	1116 N	764	-0-	-352	-0-	764	2	N	-0-		-0-	
06	990 N	493	-0-	-497	-0-	493	2	N	-0-		-0-	
07	930 N	755	-0-	-175	-0-	755	2	N	-0-		-0-	

HUSEMANN UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	156380	COMPL. DATE	10/06/2005	TOTAL DEPTH	17380	PERF.13128 - 17800	
02	165 N	165	-0-	-0-	-0-	165	2	N	-0-		27	
03	199 N	199	-0-	-0-	-0-	199	2	N	-0-		27	
04	930 N	930	-0-	-0-	-0-	930	2	N	-0-		27	
05	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186	2	N	-0-		27	
06	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	2	N	-0-		27	
*07	212 N	212	-0-	-0-	-0-	212	2	N	-0-		27	

BLASINGAME OL		WELL #:		1H	RRCID ->	157047	COMPL. DATE	12/07/1995	TOTAL DEPTH	16880	PERF.12880 - 16880	
02	411 N	411	-0-	-0-	-0-	411	2	N	-0-		-0-	
03	504 N	504	-0-	-0-	-0-	504	2	N	-0-		-0-	
04	510 N	377	-0-	-133	-0-	377	2	N	-0-		-0-	
05	465 N	408	-0-	-57	-0-	408	2	N	-0-		-0-	
06	480 N	376	-0-	-104	-0-	376	2	N	-0-		-0-	
*07	498 N	498	-0-	-0-	-0-	498	2	N	-0-		-0-	

HEIDEMANN UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	157913	COMPL. DATE	02/19/1996	TOTAL DEPTH	17245	PERF.13822 - 17245	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.// 34773 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE				
INEOS USA OIL & GAS LLC		//CONT.// 424176										
CITY OF BRENHAM UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 159012		COMPL. DATE 08/17/2005		TOTAL DEPTH 18594 PERF.14568 - 17390				
M	O	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 CODE	BALANCE
02	568 N	568	-0-	-0-	-0-	568	2		N	-0-	-0-	
03	1085 N	521	-0-	-564	-0-	521	2		N	-0-	-0-	
04	1031 N	1031	-0-	-0-	-0-	1031	2		N	-0-	-0-	
05	620 N	558	-0-	-62	-0-	557	2	1 9	N	1 8	-0-	
06	564 N	564	-0-	-0-	-0-	564	2		N	-0-	-0-	
07	1054 N	669	-0-	-385	-0-	669	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				
02	2800 N	10072	-0-	7272	7272	10072	2		N	-0-	-0-	
03	3100 N	2397	-0-	-703	6569	2391	2	6 9	N	5 8	-0-	
04	3000 N	178	-0-	-2822	3747	178	2		N	-0-	-0-	
05	3880 X	133	-0-	-3747	-0-	133	2		N	-0-	-0-	
06	510 X	126	-0-	-384	-0-	126	2		N	-0-	-0-	
07	527 X	191	-0-	-336	-0-	191	2		N	-0-	-0-	

EMMA BELL UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 161623		COMPL. DATE 11/10/1996		TOTAL DEPTH 17785 PERF.12545 - 17785				
02	4788 X	4127	-0-	-661	-0-	4127	2		N	-0-	-0-	
03	5301 X	4112	-0-	-1189	-0-	4112	2		N	-0-	-0-	
04	4890 X	3794	-0-	-1096	-0-	3794	2		N	-0-	-0-	
05	4712 X	4078	-0-	-634	-0-	4078	2		N	-0-	-0-	
06	4560 X	4036	-0-	-524	-0-	4035	2	1 9	N	1 8	-0-	
*07	4933 X	4933	-0-	-0-	-0-	4933	2		N	-0-	-0-	

HERMANN		WELL #: 1H		RRCID -> 161865		COMPL. DATE 12/31/1996		TOTAL DEPTH 15839 PERF.14277 - 15839				
02	394 X	394	-0-	-0-	-0-	394	2		N	-0-	-0-	
03	1113 N	1113	-0-	-0-	-0-	1113	2		N	-0-	-0-	
04	2326 N	2326	-0-	-0-	-0-	2326	2		N	-0-	-0-	
05	1688 N	1688	-0-	-0-	-0-	1688	2		N	-0-	-0-	
06	870 N	76	-0-	-794	-0-	76	2		N	-0-	-0-	
07	899 N	149	-0-	-750	-0-	149	2		N	-0-	-0-	

BLUEBELL UNIT		WELL #: 2RE		RRCID -> 162030		COMPL. DATE 05/05/2005		TOTAL DEPTH 18423 PERF.14306 - 17859				
02	1099 N	1099	-0-	-0-	-0-	1099	2		N	-0-	-0-	
03	728 N	728	-0-	-0-	-0-	728	2		N	-0-	-0-	
04	390 N	336	-0-	-54	-0-	336	2		N	-0-	-0-	
05	1023 N	465	-0-	-558	-0-	465	2		N	-0-	-0-	
06	690 N	238	-0-	-452	-0-	238	2		N	-0-	-0-	
*07	1735 N	1735	-0-	-0-	-0-	1735	2		N	-0-	-0-	

O'MALLEY		WELL #: 1H		RRCID -> 162865		COMPL. DATE 11/27/1996		TOTAL DEPTH 14700 PERF.14340 - 17950				
02	252 N	224	-0-	-28	-0-	224	2		N	-0-	-0-	
03	279 N	240	-0-	-39	-0-	240	2		N	-0-	-0-	
04	240 N	172	-0-	-68	-0-	172	2		N	-0-	-0-	
05	248 N	-0-	-0-	-248	-0-	-0-	2		N	-0-	-0-	
06	249 N	249	-0-	-0-	-0-	249	2		N	-0-	-0-	
07	186 N	7	-0-	-179	-0-	7	2		N	-0-	-0-	

GREBE		WELL #: 1H		RRCID -> 162902		COMPL. DATE 01/19/1997		TOTAL DEPTH 18450 PERF.14158 - 18450				
02	2520 X	2520	-0-	-0-	-0-	2520	2		N	-0-	-0-	
03	2112 X	2112	-0-	-0-	-0-	2112	2		N	-0-	-0-	
04	1890 X	1149	-0-	-741	-0-	1149	2		N	-0-	-0-	
05	2790 X	1426	-0-	-1364	-0-	1426	2		N	-0-	-0-	
06	2700 X	1502	-0-	-1198	-0-	1502	2		N	-0-	-0-	
07	2790 X	315	-0-	-2475	-0-	315	2		N	-0-	-0-	

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.//		34773 550	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE			
INEOS USA OIL & GAS LLC		//CONT.//		424176								
BROWN		WELL #:		1H	RRCID ->	163360	COMPL. DATE	03/29/1997	TOTAL DEPTH	18327	PERF.14407 -	18327
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	
02	5781 X	5781	-0-	-0-	-0-	5781	2		N	-0-		-0-
03	3228 X	3228	-0-	-0-	-0-	3228	2		N	-0-		-0-
04	3270 X	3119	-0-	-151	-0-	3118	2	1 9	N	1 8		-0-
05	4061 X	3085	-0-	-976	-0-	3085	2		N	-0-		-0-
06	3930 X	2411	-0-	-1519	-0-	2411	2		N	-0-		-0-
07	4061 X	3905	-0-	-156	-0-	3905	2		N	-0-		-0-

VAUGHN		WELL #:		1H	RRCID ->	165322	COMPL. DATE	08/19/1997	TOTAL DEPTH	17400	PERF.14284 -	17400
02	1484 N	1330	-0-	-154	-0-	1330	2		N	-0-		-0-
03	2418 N	1578	-0-	-840	-0-	1578	2		N	-0-		-0-
04	1650 N	910	-0-	-740	-0-	910	2		N	-0-		-0-
05	1488 N	1047	-0-	-441	-0-	1046	2	1 9	N	1 8		-0-
06	1530 N	1479	-0-	-51	-0-	1479	2		N	-0-		-0-
*07	1142 N	1142	-0-	-0-	-0-	1142	2		N	-0-		-0-

HERMANN		WELL #:		2H	RRCID ->	165324	COMPL. DATE	09/15/1997	TOTAL DEPTH	15842	PERF.14295 -	15842
02	1540 N	1292	-0-	-248	-0-	1292	2		N	-0-		-0-
03	1134 N	1134	-0-	-0-	-0-	1134	2		N	-0-		-0-
04	1710 N	785	-0-	-925	-0-	785	2		N	-0-		-0-
05	1426 N	690	-0-	-736	-0-	690	2		N	-0-		-0-
06	1110 N	405	-0-	-705	-0-	405	2		N	-0-		-0-
*07	1145 N	1145	-0-	-0-	-0-	1145	2		N	-0-		-0-

NEINAST UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	167543	COMPL. DATE	02/15/1997	TOTAL DEPTH	18640	PERF.14430 -	18640
02	1792 N	1709	-0-	-83	-0-	1709	2		N	-0-		-0-
03	1767 N	1488	-0-	-279	-0-	1488	2		N	-0-		-0-
04	1290 N	1160	-0-	-130	-0-	1160	2		N	-0-		-0-
05	1891 N	1096	-0-	-795	-0-	1096	2		N	-0-		-0-
06	1440 N	934	-0-	-506	-0-	934	2		N	-0-		-0-
07	1209 N	1019	-0-	-190	-0-	1019	2		N	-0-		-0-

BONNIE UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	167657	COMPL. DATE	05/20/2004	TOTAL DEPTH	14707	PERF.14209 -	17550
02	1876 N	1776	-0-	-100	-0-	1776	2		N	-0-		-0-
03	2015 N	1645	-0-	-370	-0-	1645	2		N	-0-		-0-
04	1920 N	1536	-0-	-384	-0-	1536	2		N	-0-		-0-
05	1953 N	1568	-0-	-385	-0-	1568	2		N	-0-		-0-
06	1590 N	1446	-0-	-144	-0-	1446	2		N	-0-		-0-
07	1581 N	1141	-0-	-440	-0-	1141	2		N	-0-		-0-

BOECKER, CALVIN UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	170779	COMPL. DATE	09/26/1998	TOTAL DEPTH	15529	PERF.15403 -	18801
02	476 N	305	-0-	-171	-0-	305	2		N	-0-		-0-
03	527 N	444	-0-	-83	-0-	444	2		N	-0-		-0-
04	480 N	405	-0-	-75	-0-	405	2		N	-0-		-0-
05	399 N	399	-0-	-0-	-0-	399	2		N	-0-		-0-
06	420 N	222	-0-	-198	-0-	222	2		N	-0-		-0-
07	434 N	340	-0-	-94	-0-	340	2		N	-0-		-0-

MILL CREEK OL		WELL #:		1H	RRCID ->	171383	COMPL. DATE	10/23/1998	TOTAL DEPTH	15461	PERF.15253 -	20150
02	153 N	153	-0-	-0-	-0-	153	2		N	-0-		-0-
03	147 N	147	-0-	-0-	-0-	147	2		N	-0-		-0-
04	240 N	143	-0-	-97	-0-	143	2		N	-0-		-0-
05	155 N	154	-0-	-1	-0-	154	2		N	-0-		-0-
06	150 N	125	-0-	-25	-0-	125	2		N	-0-		-0-
*07	188 N	188	-0-	-0-	-0-	188	2		N	-0-		-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.//		34773 550	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE		
INEOS USA OIL & GAS LLC		//CONT.//		424176							
ELLER UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	171931	COMPL. DATE	11/23/1998	TOTAL DEPTH	15602	PERF.15442 - 19119
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
02	1054 N	1054	-0-	-0-	-0-	1054	2	N	-0-		-0-
03	1054 N	1033	-0-	-21	-0-	1033	2	N	-0-		-0-
04	1170 N	1138	-0-	-32	-0-	1138	2	N	-0-		-0-
05	1236 N	1236	-0-	-0-	-0-	1236	2	N	-0-		-0-
06	995 N	995	-0-	-0-	-0-	995	2	N	-0-		-0-
07	1178 N	1159	-0-	-19	-0-	1159	2	N	-0-		-0-

NEHRKORN UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	173471	COMPL. DATE	03/17/2005	TOTAL DEPTH	16177	PERF.15675 - 21410
02	948 N	948	-0-	-0-	-0-	948	2	N	-0-		-0-
03	1488 N	855	-0-	-633	-0-	855	2	N	-0-		-0-
04	3000 N	10807	-0-	7807	7807	10807	2	N	-0-		-0-
05	3100 N	1146	-0-	-1954	5853	1146	2	N	-0-		-0-
06	3000 N	993	-0-	-2007	3846	993	2	N	-0-		-0-
*07	4605 X	759	-0-	-3846	-0-	759	2	N	-0-		-0-

THELDICK UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	173574	COMPL. DATE	05/13/1999	TOTAL DEPTH	15471	PERF.15397 - 19220
02	616 N	529	-0-	-87	-0-	529	2	N	-0-		41
03	620 N	501	-0-	-119	-0-	501	2	N	-0-		41
04	570 N	481	-0-	-89	-0-	481	2	N	-0-		41
05	589 N	481	-0-	-108	-0-	481	2	N	-0-		41
06	480 N	453	-0-	-27	-0-	453	2	N	-0-		41
*07	538 N	538	-0-	-0-	-0-	538	2	N	-0-		41

SHUPAK UNIT		WELL #:		1RE	RRCID ->	173777	COMPL. DATE	10/29/1999	TOTAL DEPTH	15611	PERF.17528 - 21066
02	560 N	314	-0-	-246	-0-	314	2	N	-0-		-0-
03	620 N	497	-0-	-123	-0-	497	2	N	-0-		-0-
04	600 N	361	-0-	-239	-0-	360	2	N	1	1 8	-0-
05	413 N	413	-0-	-0-	-0-	413	2	N	-0-		-0-
06	480 N	44	-0-	-436	-0-	44	2	N	-0-		-0-
*07	825 N	825	-0-	-0-	-0-	825	2	N	-0-		-0-

HIRAM		WELL #:		1H	RRCID ->	176482	COMPL. DATE	01/11/2000	TOTAL DEPTH	15484	PERF.14636 - 19700
02	644 N	309	-0-	-335	-0-	309	2	N	-0-		-0-
03	496 N	83	-0-	-413	-0-	83	2	N	-0-		-0-
04	691 N	691	-0-	-0-	-0-	691	2	N	-0-		-0-
05	490 N	490	-0-	-0-	-0-	490	2	N	-0-		-0-
06	449 N	449	-0-	-0-	-0-	449	2	N	-0-		-0-
07	713 N	272	-0-	-441	-0-	272	2	N	-0-		-0-

MUELLERSVILLE		WELL #:		1H	RRCID ->	192839	COMPL. DATE	08/07/2002	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.15256 - 19166
02	1092 N	704	-0-	-388	-0-	704	2	N	-0-		-0-
03	1023 N	592	-0-	-431	-0-	592	2	N	-0-		-0-
04	870 N	553	-0-	-317	-0-	553	2	N	-0-		-0-
05	775 N	499	-0-	-276	-0-	499	2	N	-0-		-0-
06	570 N	282	-0-	-288	-0-	282	2	N	-0-		-0-
07	558 N	104	-0-	-454	-0-	104	2	N	-0-		-0-

HEIDEMANN UNIT		WELL #:		2RE	RRCID ->	196717	COMPL. DATE	06/03/2003	TOTAL DEPTH	14439	PERF.13292 - 19215
02	4679 X	4679	-0-	-0-	-0-	4679	2	N	-0-		-0-
03	3007 X	1713	-0-	-1294	-0-	1713	2	N	-0-		-0-
04	3575 X	3575	-0-	-0-	-0-	3575	2	N	-0-		-0-
05	3875 X	1660	-0-	-2215	-0-	1660	2	N	-0-		-0-
06	3750 X	3242	-0-	-508	-0-	3242	2	N	-0-		-0-
07	3875 X	2003	-0-	-1872	-0-	2002	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											
MIKESKA UNIT A		WELL #:		1	RRCID ->	203890	COMPL. DATE	05/28/2004	TOTAL DEPTH	15392	PERF.15431 - 19170				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
02	2036 N	2036	-0-	-0-	-0-	-0-		2036	2		N	-0-			-0-
03	868 N	855	-0-	-13	-0-	-0-		855	2		N	-0-			-0-
04	1620 N	825	-0-	-795	-0-	-0-		825	2		N	-0-			-0-
05	1674 N	1326	-0-	-348	-0-	-0-		1326	2		N	-0-			-0-
06	840 N	248	-0-	-592	-0-	-0-		248	2		N	-0-			-0-
*07	1250 N	1250	-0-	-0-	-0-	-0-		1250	2		N	-0-			-0-

EMMA BELL UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	204721	COMPL. DATE	07/19/2004	TOTAL DEPTH	14558	PERF.14376 - 19300				
02	4256 X	3436	-0-	-820	-0-	-0-		3436	2		N	-0-			-0-
03	4712 X	3977	-0-	-735	-0-	-0-		3977	2		N	-0-			-0-
04	4560 X	3256	-0-	-1304	-0-	-0-		3256	2		N	-0-			-0-
05	4340 X	2353	-0-	-1987	-0-	-0-		2353	2		N	-0-			-0-
06	4046 X	4046	-0-	-0-	-0-	-0-		4045	2	1 9	N	1	1 8		-0-
07	3968 X	3349	-0-	-619	-0-	-0-		3348	2	1 9	N	1	1 8		-0-

ELLER UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	206560	COMPL. DATE	09/20/2004	TOTAL DEPTH	15525	PERF.15473 - 19400				
02	233 N	233	-0-	-0-	-0-	-0-		233	2		N	-0-			-0-
03	126 N	126	-0-	-0-	-0-	-0-		126	2		N	-0-			-0-
04	161 N	161	-0-	-0-	-0-	-0-		161	2		N	-0-			-0-
05	248 N	101	-0-	-147	-0-	-0-		101	2		N	-0-			-0-
06	173 N	173	-0-	-0-	-0-	-0-		173	2		N	-0-			-0-
*07	219 N	219	-0-	-0-	-0-	-0-		219	2		N	-0-			-0-

HEIDEMANN UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	217793	COMPL. DATE	12/04/2005	TOTAL DEPTH	14270	PERF.13792 - 17842				
02	644 N	363	-0-	-281	-0-	-0-		363	2		N	-0-			-0-
03	362 N	362	-0-	-0-	-0-	-0-		362	2		N	-0-			-0-
04	630 N	245	-0-	-385	-0-	-0-		245	2		N	-0-			-0-
05	403 N	255	-0-	-148	-0-	-0-		255	2		N	-0-			-0-
06	360 N	252	-0-	-108	-0-	-0-		252	2		N	-0-			-0-
*07	295 N	295	-0-	-0-	-0-	-0-		295	2		N	-0-			-0-

BECKER UNIT		WELL #:		1RE	RRCID ->	234447	COMPL. DATE	01/28/2008	TOTAL DEPTH	17511	PERF.12558 - 17940				
02	644 N	466	-0-	-178	-0-	-0-		466	2		N	-0-			-0-
03	868 N	511	-0-	-357	-0-	-0-		510	2	1 9	N	1	1 8		-0-
04	450 N	305	-0-	-145	-0-	-0-		305	2		N	-0-			-0-
05	527 N	452	-0-	-75	-0-	-0-		452	2		N	-0-			-0-
06	480 N	283	-0-	-197	-0-	-0-		283	2		N	-0-			-0-
*07	848 N	848	-0-	-0-	-0-	-0-		846	2	2 9	N	2	2 8		-0-

SCHULTE		WELL #:		2RE	RRCID ->	258225	COMPL. DATE	07/30/2010	TOTAL DEPTH	13968	PERF.13469 - 17345				
02	164 N	164	-0-	-0-	-0-	-0-		164	2		N	-0-			-0-
03	310 N	139	-0-	-171	-0-	-0-		139	2		N	-0-			-0-
04	150 N	133	-0-	-17	-0-	-0-		133	2		N	-0-			-0-
05	186 N	77	-0-	-109	-0-	-0-		77	2		N	-0-			-0-
06	140 N	140	-0-	-0-	-0-	-0-		140	2		N	-0-			-0-
*07	303 N	303	-0-	-0-	-0-	-0-		303	2		N	-0-			-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.//		34773 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE					
INEOS USA OIL & GAS LLC		//CONT.//		424176											
BOHOT-DIVIN UNIT		WELL #:		1		RRCID -> 280005		COMPL. DATE 09/12/1992		TOTAL DEPTH 13240 PERF. 9650 - 13240					
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	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			42	
03	397 N	397	-0-	-0-	-0-	347	2	50	9	N	45			87	
04	601 N	601	-0-	-0-	-0-	488	2	113	9	N	103			190	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4			194	
06	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	3			197	
07	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	3			200	

CEDAR CREEK "F" AMARADO UNIT		WELL #:		6		RRCID -> 284249		COMPL. DATE 10/28/1994		TOTAL DEPTH 11069 PERF.10680 - 13789					
02	2004 N	2004	-0-	-0-	-0-	1948	2	56	9	N	51			158	
03	413 N	413	-0-	-0-	-0-	338	2	75	9	N	68	180	1	46	
04	490 N	490	-0-	-0-	-0-	403	2	87	9	N	79	2	8	123	
05	585 N	585	-0-	-0-	-0-	583	2	2	9	N	2	2	8	123	
06	522 N	522	-0-	-0-	-0-	458	2	64	9	N	58	2	1	177	
*07	772 N	772	-0-	-0-	-0-	725	2	47	9	N	43	176	1	44	

KNAPE #3		WELL #:		3RE		RRCID -> 284623		COMPL. DATE 07/15/1994		TOTAL DEPTH 10695 PERF.10165 - 14777					
02	214 N	214	-0-	-0-	-0-	214	2			N	-0-			-0-	
03	217 N	45	-0-	-172	-0-	45	2			N	-0-			-0-	
04	180 N	52	-0-	-128	-0-	52	2			N	-0-			-0-	
05	248 N	156	-0-	-92	-0-	156	2			N	-0-			-0-	
06	30 N	20	-0-	-10	-0-	20	2			N	-0-			-0-	
07	62 N	10	-0-	-52	-0-	10	2			N	-0-			-0-	

IRONROC ENERGY		426612		HUEBNER-KLAUS A.C. GAS UNIT NO.1		WELL #:		1H		RRCID -> 289942		COMPL. DATE 01/27/2020		TOTAL DEPTH 15165 PERF.15455 - 20700	
02	50442 X	50442	-0-	-0-	-0-	50442	2			N	-0-			-0-	
03	53170 X	53170	-0-	-0-	-0-	53170	2			N	-0-			-0-	
04	48005 X	48005	-0-	-0-	-0-	48005	1			N	-0-			-0-	
05	43885 X	43885	-0-	-0-	-0-	43885	2			N	-0-			-0-	
06	37770 X	10958	-0-	-26812	-0-	10958	2			N	-0-			-0-	
07	39029 X	35017	-0-	-4012	-0-	35017	2			N	-0-			-0-	

KOUATLI, AIMAN M. FRANKIE		476360		WELL #:		3H		RRCID -> 170127		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10046 PERF. 8296 - 10046			
02	22 N	22	-0-	-0-	-0-	4	2	18	9	N	16			203	
03	29 N	29	-0-	-0-	-0-	22	2	7	9	N	6			209	
04	12 N	12	-0-	-0-	-0-	9	2	3	9	N	3	161	1	51	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	7			58	
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			58	
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			58	

RAUCH UNIT		WELL #:		1H		RRCID -> 214791		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 11875 PERF. 9911 - 12988					
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.//		34773 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE				
LEEUXUS OIL LLC		495350										
GREGORY		WELL #: 1		RRCID -> 112109		COMPL. DATE 06/27/1984		TOTAL DEPTH 11517 PERF.11333 - 11519				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	1820 X	1520	-0-	-300	-0-	26 1	1411 2	N	75			309
03	2015 X	1516	-0-	-499	-0-	83 9	1403 2	N	78	97 1	2 8	288
04	1728 X	1728	-0-	-0-	-0-	27 1	1628 2	N	59			347
05	1736 X	1687	-0-	-49	-0-	86 9	1597 2	N	50	155 1	1 8	241
06	1710 N	1710	-0-	-0-	-0-	35 1	1616 2	N	51	1 8		291
07	1798 N	1698	-0-	-100	-0-	65 9	1617 2	N	36			327
						40 9						
STUERMER, EVELYN		WELL #: 1		RRCID -> 114485		COMPL. DATE 11/01/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 8515 - 8903		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			138
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			138
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			138
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			138
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			138
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	2			140
DWL		WELL #: 1		RRCID -> 119473		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 13243		PERF.11161 - 13308		
02	344 N	344	-0-	-0-	-0-	6 1	338 2	N	-0-			22
03	178 N	178	-0-	-0-	-0-	3 1	175 2	N	-0-			22
04	258 N	258	-0-	-0-	-0-	5 1	253 2	N	-0-			22
05	265 N	265	-0-	-0-	-0-	5 1	247 2	N	12			34
						13 9						
06	231 N	231	-0-	-0-	-0-	5 1	198 2	N	25			59
07	93 N	81	-0-	-12	-0-	28 9	79 2	N	-0-			59
						2 1						
RWR UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 143202		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 11890		PERF.11178 - 11770		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			5
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			5
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			5
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			5
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			5
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			5
HEATHER		WELL #: 1HR		RRCID -> 145058		COMPL. DATE 05/06/2006		TOTAL DEPTH 11405		PERF.11175 - 14074		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			62
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			62
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			62
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			62
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			62
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			62
CARMEAN, MRS. JOHN N.		WELL #: 3		RRCID -> 148295		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 8366		PERF. 7834 - 8100		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	9455			N	332	200 1		132
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	9455			N	477	445 1		164
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	9455			N	601	563 1		202
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	9455			N	702	552 1		352
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	9455			N	625	569 1		408
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	9455			N	960	562 1		806

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.// 34773 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE								
LEEEXUS OIL LLC		//CONT.// 495350														
CARMEAN, MRS. JOHN N.		WELL #: 1		RRCID -> 160844		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7849 - 8458								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	84					N	18					18
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	84					N	20					38
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	84					N	14					52
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	84					N	NO RPT					52
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	84					N	NO RPT					52
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	84					N	NO RPT					52

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 02/24/2022

HARRIS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 171280		COMPL. DATE 10/05/1998		TOTAL DEPTH 11936 PERF.11715 - 15370		
02	55 N	55	-0-	-0-	-0-	3 1	50 2	N	2	25
03	31 N	18	-0-	-13	-0-	18 2		N	-0-	25
04	30 N	17	-0-	-13	-0-	17 2		N	-0-	25
05	61 N	61	-0-	-0-	-0-	4 1	57 2	N	-0-	25
06	60 N	60	-0-	-0-	-0-	4 1	56 2	N	-0-	25
*07	67 N	67	-0-	-0-	-0-	3 1	64 2	N	-0-	25

RAMSEY-LYONS		WELL #: 1		RRCID -> 172172		COMPL. DATE 08/28/1998		TOTAL DEPTH 11711 PERF.10977 - 10994		
02	373 N	373	-0-	-0-	-0-	12 1	352 2	N	8	70
03	368 N	368	-0-	-0-	-0-	12 1	356 2	N	-0-	70
04	120 N	119	-0-	-1	-0-	59 1	60 2	N	-0-	70
05	403 N	274	-0-	-129	-0-	9 1	237 2	N	25	95
06	360 N	3	-0-	-357	-0-	3 2		N	-0-	95
*07	406 N	406	-0-	-0-	-0-	20 1	386 2	N	-0-	95

WATT-COLVIN		WELL #: 1		RRCID -> 173743		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 9177 PERF. 8867 - 9079	
02	56 N	43	-0-	-13	-0-	43 2		N	-0-	69	
03	62 N	41	-0-	-21	-0-	41 2		N	-0-	69	
04	60 N	35	-0-	-25	-0-	35 2		N	-0-	69	
05	62 N	33	-0-	-29	-0-	33 2		N	-0-	69	
06	30 N	29	-0-	-1	-0-	1 1	28 2	N	-0-	69	
07	31 N	22	-0-	-9	-0-	22 2		N	-0-	69	

SCHOENEMANN UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 197819		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9922 - 10578	
02	14B2 EXT	2359	-0-	2359	3686	44 1	2315 2	Y	-0-	-0-	
03	4728 X	1042	-0-	-3686	-0-	25 1	948 2	Y	63	63	
04	845 X	845	-0-	-0-	-0-	69 9					
05	2108 N	868	-0-	-1240	-0-	18 1	827 2	Y	-0-	63	
06	1020 N	779	-0-	-241	-0-	19 1	849 2	Y	-0-	63	
07	868 N	-0-	-0-	-868	-0-	18 1	761 2	Y	-0-	63	

STOUT, PAUL J.		WELL #: 1		RRCID -> 197863		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 8265 PERF. 7701 - 7912	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	9	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	9	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	9	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	9	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	9	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	9	

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.// 34773 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE				
LEEUXUS OIL LLC		//CONT.// 495350										
ETZEL UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 202202		COMPL. DATE 05/03/2004		TOTAL DEPTH 11841 PERF.11699 - 16094				
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
02	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	2	N	-0-			109
03	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	2	N	-0-			109
04	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	2	N	-0-			109
05	31 N	17	-0-	-14	-0-	17	2	N	-0-			109
06	32 N	32	-0-	-0-	-0-	1	1	31 2 N	-0-			109
07	31 N	28	-0-	-3	-0-	28	2	N	-0-			109

PECAN CREEK UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 251453		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10920 PERF.10184 - 10286				
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

ROADRUNNER-KNOX UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 265996		COMPL. DATE 10/17/2011		TOTAL DEPTH 8725 PERF. 8451 - 8654				
02	140 N	93	-0-	-47	-0-	2	1	91 2 N	-0-			102
03	155 N	120	-0-	-35	-0-	2	1	118 2 N	-0-			102
04	150 N	108	-0-	-42	-0-	2	1	106 2 N	-0-			102
05	122 N	122	-0-	-0-	-0-	3	1	119 2 N	-0-			102
06	120 N	99	-0-	-21	-0-	2	1	97 2 N	-0-			102
07	124 N	99	-0-	-25	-0-	3	1	96 2 N	-0-			102

BERNICE		WELL #: 1		RRCID -> 284738		COMPL. DATE 06/21/2001		TOTAL DEPTH N/A PERF.10000 - 10854				
02	924 N	747	-0-	-177	-0-	4	1	729 2 N	13			101
03	1023 N	863	-0-	-160	-0-	14	9	9 1 832 2 N	20	1	8	120
04	870 N	437	-0-	-433	-0-	22	9	6 1 431 2 N	-0-			120
05	837 N	465	-0-	-372	-0-	6	1	459 2 N	-0-			120
06	840 N	334	-0-	-506	-0-	3	1	331 2 N	-0-	59	1	61
07	465 N	-0-	-0-	-465	-0-			N	-0-			61

MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC		521544		RRCID -> 085732		COMPL. DATE 11/28/1979		TOTAL DEPTH 11150 PERF.10722 - 11083				
MARLA J.		WELL #: 1										
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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				
02	481 N	481	-0-	-0-	-0-	475	2	6 9 N	5	169	1	39
03	508 N	508	-0-	-0-	-0-	499	2	9 9 N	8			47
04	509 N	509	-0-	-0-	-0-	503	2	6 9 N	5			52
05	527 N	482	-0-	-45	-0-	475	2	7 9 N	6			58
06	480 N	211	-0-	-269	-0-	204	2	7 9 N	6			64
07	527 N	127	-0-	-400	-0-	123	2	4 9 N	4			68

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE															
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544															
LEITKO, CURTIS WELL #: 2 RRCID -> 086219 COMPL. DATE 10/22/2004 TOTAL DEPTH 9351 PERF. 8397 - 12250															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	2688 X	2264	-0-	-424	-0-	2224	2	40	9	N	36				190
03	2976 X	2376	-0-	-600	-0-	2340	2	36	9	N	33	187	1		36
04	2880 X	2569	-0-	-311	-0-	2524	2	45	9	N	41	1	8		76
05	2914 X	2616	-0-	-298	-0-	2586	2	30	9	N	27				103
06	3242 X	3242	-0-	-0-	-0-	3197	2	45	9	N	41				144
07	2666 X	2104	-0-	-562	-0-	2078	2	26	9	N	24				168

GERDES, GARWOOD WELL #: G 1 RRCID -> 089602 COMPL. DATE 07/05/1980 TOTAL DEPTH 8778 PERF. 8301 - 8587															
02	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-				97
03	14 N	14	-0-	-0-	-0-	6	2	8	9	N	7	7	8		97
04	2733 N	2733	-0-	-0-	-0-	2647	2	86	9	N	78	1	8		174
05	2115 N	2115	-0-	-0-	-0-	2087	2	28	9	N	25				199
06	736 N	736	-0-	-0-	-0-	722	2	14	9	N	13				212
07	2325 N	2116	-0-	-209	-0-	2107	2	9	9	N	8				220

NEVA UNIT WELL #: 1 RRCID -> 090126 COMPL. DATE 09/15/2003 TOTAL DEPTH 10794 PERF.10255 - 14772															
02	623 N	623	-0-	-0-	-0-	601	2	22	9	N	20				173
03	622 N	622	-0-	-0-	-0-	581	2	41	9	N	37	175	1		35
04	716 N	716	-0-	-0-	-0-	669	2	47	9	N	43				78
05	682 N	574	-0-	-108	-0-	541	2	33	9	N	30				108
06	656 N	656	-0-	-0-	-0-	617	2	39	9	N	35				143
07	744 N	679	-0-	-65	-0-	638	2	41	9	N	37	1	8		179

FIVE STAR RANCH WELL #: 1 RRCID -> 092491 COMPL. DATE 12/24/1980 TOTAL DEPTH 11251 PERF.10955 - 11134															
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	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															
02	1392 X	1392	-0-	-0-	-0-	1360	2	32	9	N	29				185
03	1364 X	778	-0-	-586	-0-	752	2	26	9	N	24				209
04	1230 N	1227	-0-	-3	-0-	1206	2	21	9	N	19				228
05	1364 N	1292	-0-	-72	-0-	1275	2	17	9	N	15	188	1		55
06	1197 N	1197	-0-	-0-	-0-	1178	2	19	9	N	17				72
07	1271 N	1173	-0-	-98	-0-	1161	2	12	9	N	11				83

HARRELL, MARY BLACKBURN WELL #: 1 RRCID -> 093753 COMPL. DATE 05/27/1981 TOTAL DEPTH 9346 PERF. 9037 - 9266															
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	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															
02	4648 X	2383	-0-	-2265	-0-	2374	2	9	9	N	8				83
03	5146 X	2350	-0-	-2796	-0-	2342	2	8	9	N	7				90
04	4980 X	2060	-0-	-2920	-0-	1931	2	129	9	N	117				207
05	5380 X	5380	-0-	-0-	-0-	5319	2	61	9	N	55	182	1		80
06	3641 X	3641	-0-	-0-	-0-	3641	2			N	-0-				80
*07	2816 X	2816	-0-	-0-	-0-	2780	2	36	9	N	33				113

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE													
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544													
HANCOCK, MOZELLE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 097566 COMPL. DATE 01/16/1982 TOTAL DEPTH 9679 PERF. 9057 - 9345													
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
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

HARRELL, MARY BLACKBURN UNIT WELL #: 4 RRCID -> 097567 COMPL. DATE 12/22/1981 TOTAL DEPTH 9057 PERF. 9319 - 9478													
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
07	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													
02	4246 X	4246	-0-	-0-	-0-	252	1	3944	2	N	45	109	
						50	9						
03	4772 X	4772	-0-	-0-	-0-	279	1	4434	2	N	54	163	
						59	9						
04	4591 X	4591	-0-	-0-	-0-	270	1	4271	2	N	45	208	
						50	9						
*05	4610 X	4610	-0-	-0-	-0-	279	1	4289	2	N	38	60	
						42	9			186	1		
06	4378 X	4378	-0-	-0-	-0-	270	1	4071	2	N	34	94	
						37	9						
*07	4349 X	4349	-0-	-0-	-0-	279	1	4036	2	N	31	125	
						34	9						

JANETTE WELL #: 1 RRCID -> 105504 COMPL. DATE 05/18/1983 TOTAL DEPTH 9253 PERF. 8956 - 9147													
02	1456 N	1398	-0-	-58	-0-	1362	2	36	9	N	33	161	
03	1612 N	1473	-0-	-139	-0-	1439	2	34	9	N	31	192	
04	1530 N	1336	-0-	-194	-0-	1313	2	23	9	N	21	40	
*05	1550 N	1470	-0-	-80	-0-	1457	2	13	9	N	12	52	
06	1440 N	1313	-0-	-127	-0-	1289	2	24	9	N	22	74	
07	1395 N	1236	-0-	-159	-0-	1221	2	15	9	N	14	88	

SUSIE B WELL #: 1 RRCID -> 107115 COMPL. DATE 01/29/1994 TOTAL DEPTH 12490 PERF. 8880 - 12490													
02	79 N	79	-0-	-0-	-0-	77	2	2	9	N	2	110	
03	62 N	53	-0-	-9	-0-	52	2	1	9	N	1	111	
04	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	17	128	
05	93 N	69	-0-	-24	-0-	69	2			N	-0-	128	
06	146 N	146	-0-	-0-	-0-	146	2			N	-0-	128	
*07	134 N	134	-0-	-0-	-0-	133	2	1	9	N	1	128	

KIEL WELL #: 1 RRCID -> 107118 COMPL. DATE 01/02/1996 TOTAL DEPTH 13075 PERF.11106 - 13075													
02	1111 N	1111	-0-	-0-	-0-	1076	2	35	9	N	32	45	
03	1197 N	1197	-0-	-0-	-0-	1163	2	34	9	N	31	76	
04	1138 N	1138	-0-	-0-	-0-	1109	2	29	9	N	26	102	
05	1116 N	1030	-0-	-86	-0-	1020	2	10	9	N	9	111	
06	1080 N	991	-0-	-89	-0-	959	2	32	9	N	29	140	
07	1116 N	454	-0-	-662	-0-	451	2	3	9	N	3	143	

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: LEE		
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544															
TWO FINGERS "A" WELL #: 2 RRCID -> 107539 COMPL. DATE 02/22/1995 TOTAL DEPTH 10767 PERF. 8799 - 10767															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
02		1387 N	1387	-0-	-0-	-0-	1370	2	17	9	N	15			62
03		1633 N	1633	-0-	-0-	-0-	1614	2	19	9	N	17			79
04		2318 N	2318	-0-	-0-	-0-	2287	2	31	9	N	28	3	8	104
05		2618 N	2618	-0-	-0-	-0-	2581	2	37	9	N	34			138
06		2772 N	2772	-0-	-0-	-0-	2740	2	32	9	N	29	2	8	165
*07		3100 N	3182	-0-	82	82	3134	2	48	9	N	44	2	8	207

LOU-ANN WELL #: 1RE RRCID -> 108671 COMPL. DATE 12/20/1983 TOTAL DEPTH 8881 PERF. 8679 - 8916															
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ELO WELL #: 1RE RRCID -> 112213 COMPL. DATE 05/22/2000 TOTAL DEPTH 12043 PERF.11528 - 14652															
02		1988 N	1648	-0-	-340	-0-	1626	2	22	9	N	20			190
03		1962 N	1962	-0-	-0-	-0-	1931	2	31	9	N	28	185	1	31
04		1830 N	1730	-0-	-100	-0-	1709	2	21	9	N	19		2	50
05		1829 N	1812	-0-	-17	-0-	1783	2	29	9	N	26	1	8	75
06		1890 N	1669	-0-	-221	-0-	1641	2	28	9	N	25	1	8	99
07		1798 N	1632	-0-	-166	-0-	1608	2	24	9	N	22	1	8	120

RANCH WELL #: 1RE RRCID -> 112571 COMPL. DATE 07/16/2003 TOTAL DEPTH 11736 PERF.11185 - 14145															
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-			-0-
04		60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-			-0-
05		40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-			-0-
06		60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-			-0-
*07		22 N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-			-0-

ELO WELL #: 2 RRCID -> 113019 COMPL. DATE 02/05/1999 TOTAL DEPTH 12109 PERF.11511 - 14485															
02		812 N	419	-0-	-393	-0-	391	2	28	9	N	25			136
03		899 X	410	-0-	-489	-0-	404	2	6	9	N	5			141
04		870 X	416	-0-	-454	-0-	394	2	22	9	N	20			161
05		1011 X	1011	-0-	-0-	-0-	983	2	28	9	N	25			186
06		870 X	686	-0-	-184	-0-	675	2	11	9	N	10			196
*07		727 X	727	-0-	-0-	-0-	716	2	11	9	N	10			206

WOLZ-BEST WELL #: 2RE RRCID -> 113312 COMPL. DATE 12/14/1995 TOTAL DEPTH 11825 PERF. 9007 - 11825															
02		420 N	416	-0-	-4	-0-	357	2	59	9	N	54	173	1	54
03		261 N	261	-0-	-0-	-0-	250	2	11	9	N	10	6	8	58
04		360 N	-0-	-0-	-360	-0-					N	4	4	8	58
05		465 N	4	-0-	-461	-0-	3	2	1	9	N	1	1	8	58
06		240 N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-			58
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8	58

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: LEE					
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544															
SCHUHMACHER #2 WELL #: 2 RRCID -> 114984 COMPL. DATE 08/21/2004										TOTAL DEPTH	11786	PERF.11229	- 13805		
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
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-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

LUDIE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 117248 COMPL. DATE 04/09/1999										TOTAL DEPTH	11625	PERF.11171	- 13846		
02	3606 X	3606	-0-	-0-	-0-	-0-	3531	2	75	9	N	68	193	1	2 8 149
03	2449 X	2434	-0-	-15	-0-	-0-	2356	2	78	9	N	71			220
04	4504 X	4504	-0-	-0-	-0-	-0-	4409	2	95	9	N	86	194	1	112
*05	3643 X	3643	-0-	-0-	-0-	-0-	3569	2	74	9	N	67			179
06	2830 X	2830	-0-	-0-	-0-	-0-	2804	2	26	9	N	24			203
*07	2654 X	2654	-0-	-0-	-0-	-0-	2590	2	64	9	N	58			261

WATT COLVINS UNIT WELL #: 1 A RRCID -> 121427 COMPL. DATE 09/18/1985										TOTAL DEPTH	9181	PERF. 8857	- 9106		
02	131 N	131	-0-	-0-	-0-	-0-	131	2			N	-0-			93
03	157 N	157	-0-	-0-	-0-	-0-	157	2			N	-0-			93
04	150 N	144	-0-	-6	-0-	-0-	143	2	1	9	N	1	1	8	93
05	155 N	110	-0-	-45	-0-	-0-	110	2			N	-0-			93
06	150 N	-0-	-0-	-150	-0-	-0-					N	-0-			93
07	155 N	-0-	-0-	-155	-0-	-0-					N	-0-			93

PUNCHARD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 121609 COMPL. DATE 05/22/1996										TOTAL DEPTH	10087	PERF. 8389	- 10087		
02	616 N	587	-0-	-29	-0-	-0-	577	2	10	9	N	9			168
03	631 N	631	-0-	-0-	-0-	-0-	623	2	8	9	N	7			175
04	600 N	560	-0-	-40	-0-	-0-	552	2	8	9	N	7			182
05	677 N	677	-0-	-0-	-0-	-0-	676	2	1	9	N	1	182	1	1
06	600 N	304	-0-	-296	-0-	-0-	302	2	2	9	N	2			3
07	589 N	41	-0-	-548	-0-	-0-	41	2			N	-0-			3

ROADRUNNER WELL #: 1 RRCID -> 140028 COMPL. DATE N/A										TOTAL DEPTH	8185	PERF. 8095	- 8185		
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-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	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		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE														
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544														
GOLDAPP WELL #: 8 RRCID -> 140903 COMPL. DATE 09/29/1991 TOTAL DEPTH 10115 PERF. 9334 - 11943														
M O	ALLOW 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
02	1400 N	1400	-0-	-0-	-0-	420	1	918	2	N	56			111
						62	9							
03	1519 N	1245	-0-	-274	-0-	405	1	808	2	N	29			140
						32	9							
04	1470 N	1470	-0-	-0-	-0-	450	1	964	2	N	51			191
						56	9							
05	1550 N	1459	-0-	-91	-0-	465	1	946	2	N	44	173	1	62
						48	9							
06	1452 N	1452	-0-	-0-	-0-	450	1	937	2	N	59			121
						65	9							
07	1519 N	939	-0-	-580	-0-	465	1	435	2	N	35	1	8	155
						39	9							

NORA WELL #: 1H RRCID -> 141206 COMPL. DATE 12/09/1991 TOTAL DEPTH 11370 PERF.10552 - 11432														
02	576 N	576	-0-	-0-	-0-	476	2	100	9	N	91	1	8	189
03	353 N	353	-0-	-0-	-0-	323	2	30	9	N	27			216
04	445 N	445	-0-	-0-	-0-	430	2	15	9	N	14			230
05	318 N	318	-0-	-0-	-0-	316	2	2	9	N	2	189	1	43
06	436 N	436	-0-	-0-	-0-	428	2	8	9	N	7			50
07	310 N	282	-0-	-28	-0-	275	2	7	9	N	6			56

GOLDAPP WELL #: 9 RRCID -> 141446 COMPL. DATE 04/16/1992 TOTAL DEPTH 10181 PERF. 9484 - 9542														
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MOERBE-RAINOSEK UNIT WELL #: 1 RRCID -> 142320 COMPL. DATE 02/26/1992 TOTAL DEPTH 13700 PERF. 9742 - 13700														
02	1372 N	1203	-0-	-169	-0-	1131	2	72	9	N	65	185	1	30
03	1271 N	1249	-0-	-22	-0-	1150	2	99	9	N	90			120
04	1260 N	1056	-0-	-204	-0-	961	2	95	9	N	86			206
05	1426 N	1394	-0-	-32	-0-	1327	2	67	9	N	61	186	1	81
06	1270 N	1270	-0-	-0-	-0-	1197	2	73	9	N	66	1	8	146
*07	1422 N	1422	-0-	-0-	-0-	1328	2	94	9	N	85	1	8	230

PIETSCH-MITSCHKE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 142321 COMPL. DATE 01/05/1992 TOTAL DEPTH 13525 PERF. 9360 - 13525														
02	560 N	340	-0-	-220	-0-	300	2	40	9	N	36			240
03	527 N	220	-0-	-307	-0-	196	2	24	9	N	22			262
04	540 N	-0-	-0-	-540	-0-					N	-0-			262
05	372 N	201	-0-	-171	-0-	201	2			N	-0-			262
06	214 N	214	-0-	-0-	-0-	214	2			N	-0-			262
*07	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-	187	1	75

STECH-PETER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 142879 COMPL. DATE 04/28/1992 TOTAL DEPTH 13336 PERF. 9495 - 13336														
02	900 N	900	-0-	-0-	-0-	853	2	47	9	N	43			216
03	1042 N	1042	-0-	-0-	-0-	995	2	47	9	N	43	184	1	75
04	952 N	952	-0-	-0-	-0-	891	2	61	9	N	55			130
*05	992 N	881	-0-	-111	-0-	875	2	6	9	N	5			135
06	1020 N	875	-0-	-145	-0-	838	2	37	9	N	34			169
07	992 N	965	-0-	-27	-0-	926	2	39	9	N	35	1	8	203

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
 MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544
 KAISER WELL #: 1 RRCID -> 143083 COMPL. DATE 01/22/1986 TOTAL DEPTH 8844 PERF. 8354 - 8504

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	869 N	869	-0-	-0-	-0-	854	2	15	9	N	14					227
03	868 N	744	-0-	-124	-0-	731	2	13	9	N	12	186	1	2	8	51
04	931 N	931	-0-	-0-	-0-	889	2	42	9	N	38	1	8			88
05	868 N	509	-0-	-359	-0-	489	2	20	9	N	18	1	8			105
06	720 N	-0-	-0-	-720	-0-					N	5	1	5	3	8	106
07	868 N	-0-	-0-	-868	-0-					N	2	2	8			106

EAST LEDBETTER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 143618 COMPL. DATE 08/21/1992 TOTAL DEPTH 14398 PERF.10450 - 14398

02	1428 N	689	-0-	-739	-0-	561	2	128	9	N	116	194	1			51
03	1085 N	1085	-0-	-0-	-0-	769	2	316	9	N	287	193	1			145
04	1500 N	166	-0-	-1334	-0-	4	2	162	9	N	147	192	1			100
05	775 N	-0-	-0-	-775	-0-					N	1					101
06	1050 N	30	-0-	-1020	-0-	30	2			N	-0-					101
07	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					101

HUTCHINGS, ROBERT WELL #: 2H RRCID -> 143654 COMPL. DATE 09/22/2005 TOTAL DEPTH 15694 PERF.11172 - 13589

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	1137 N	1137	-0-	-0-	-0-	1117	2	20	9	N	18					41
03	1581 N	1063	-0-	-518	-0-	1045	2	18	9	N	16					57
04	1170 N	1091	-0-	-79	-0-	1073	2	18	9	N	16					73
05	1271 N	921	-0-	-350	-0-	910	2	11	9	N	10					83
06	1190 N	1190	-0-	-0-	-0-	1173	2	17	9	N	15					98
*07	1154 N	1154	-0-	-0-	-0-	1142	2	12	9	N	11					109

SCHULTZ-MOERBE UNIT WELL #: 1RE RRCID -> 143965 COMPL. DATE 12/11/2004 TOTAL DEPTH 13768 PERF. 8900 - 13768

02	4098 X	4098	-0-	-0-	-0-	3890	2	208	9	N	189	195	1			55
03	3148 X	3148	-0-	-0-	-0-	2915	2	233	9	N	212	193	1	4	8	70
04	2076 X	2076	-0-	-0-	-0-	1926	2	150	9	N	136					206
05	2153 X	2153	-0-	-0-	-0-	2028	2	125	9	N	114	184	1			136
06	3145 X	3145	-0-	-0-	-0-	2912	2	233	9	N	212	193	1	6	8	149
*07	3978 X	3978	-0-	-0-	-0-	3604	2	374	9	N	340	385	1	3	8	101

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE														
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544														
GEOSOUTHERN-GLORIA WELL #: 1H RRCID -> 144336 COMPL. DATE 05/09/1992 TOTAL DEPTH 10908 PERF.10135 - 14730														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-			83
03	47 N	47	-0-	-0-	-0-	16	2	31	9	N	28	28	8	83
04	19 N	19	-0-	-0-	-0-	16	2	3	9	N	3	2	8	84
05	23 N	23	-0-	-0-	-0-	17	2	6	9	N	5	5	8	84
06	60 N	27	-0-	-33	-0-	13	2	14	9	N	13	13	8	84
07	31 N	13	-0-	-18	-0-	10	2	3	9	N	3	3	8	84

GUPTON-SCHOENBERG UNIT WELL #: 1 RRCID -> 144380 COMPL. DATE 12/29/1992 TOTAL DEPTH 14802 PERF.10403 - 14802														
02	1232 X	-0-	-0-	-1232	-0-					N	-0-			129
03	1364 X	5	-0-	-1359	-0-	5	2			N	-0-			129
04	1320 X	17	-0-	-1303	-0-	16	2	1	9	N	1			130
*05	1364 X	128	-0-	-1236	-0-	102	2	26	9	N	24			154
06	5 N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-			154
*07	3100 N	22550	-0-	19450	19450	17478	2	5072	9	N	4611	4497	1 26 8	242

MOORE, H. H. ESTATE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 144416 COMPL. DATE 10/26/1996 TOTAL DEPTH 14380 PERF.10942 - 11430														
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

DEWITT-LEHMANN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 144572 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13204 PERF. 9366 - 13431														
02	506 N	506	-0-	-0-	-0-	465	2	41	9	N	37			90
03	379 N	379	-0-	-0-	-0-	306	2	73	9	N	66	6	8	150
04	823 N	823	-0-	-0-	-0-	783	2	40	9	N	36			186
05	852 N	852	-0-	-0-	-0-	791	2	61	9	N	55	3	8	238
06	962 N	962	-0-	-0-	-0-	909	2	53	9	N	48	4	8	282
*07	860 N	860	-0-	-0-	-0-	817	2	43	9	N	39	193	1 2 8	126

LEHMANN-VON MINDEN WELL #: 1 RRCID -> 144582 COMPL. DATE 06/19/2006 TOTAL DEPTH 14702 PERF. 9100 - 14702														
02	1115 X	1115	-0-	-0-	-0-	988	2	127	9	N	115	180	1	134
03	1525 X	1525	-0-	-0-	-0-	1407	2	118	9	N	107	168	1	73
04	3000 N	4680	-0-	1680	1680	4530	2	150	9	N	136			209
05	3100 N	4777	-0-	1677	3357	4671	2	106	9	N	96	177	1	128
06	3000 N	740	-0-	-2260	1097	677	2	63	9	N	57			185
*07	1123 X	26	-0-	-1097	-0-	26	2			N	-0-			185

KEYSER-BOYETT UNIT WELL #: 1 RRCID -> 144820 COMPL. DATE 02/04/1993 TOTAL DEPTH 15875 PERF.11990 - 15875														
02	1948 N	1948	-0-	-0-	-0-	1914	2	34	9	N	31			201
03	2046 N	1152	-0-	-894	-0-	1131	2	21	9	N	19	178	1	42
04	2617 N	2617	-0-	-0-	-0-	2593	2	24	9	N	22			64
05	2116 N	2116	-0-	-0-	-0-	2099	2	17	9	N	15			79
06	2145 N	2145	-0-	-0-	-0-	2108	2	37	9	N	34			113
*07	2207 N	2207	-0-	-0-	-0-	2182	2	25	9	N	23	1	8	135

GEOSOUTHERN-MIN BROWN WELL #: 1H RRCID -> 144827 COMPL. DATE 03/02/1992 TOTAL DEPTH 13040 PERF.10476 - 13040														
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE						
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544												
SHEPARD UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 145246		COMPL. DATE 06/24/2011		TOTAL DEPTH 8610		PERF. 8610 - 9213		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02	700 N	677	-0-	-23	-0-	655	2	22	9	N	20	127
03	775 N	730	-0-	-45	-0-	713	2	17	9	N	15	142
04	720 N	694	-0-	-26	-0-	685	2	9	9	N	8	150
05	744 N	673	-0-	-71	-0-	663	2	10	9	N	9	159
06	720 N	519	-0-	-201	-0-	517	2	2	9	N	2	161
07	713 N	695	-0-	-18	-0-	695	2			N	-0-	161

MCCULLOUGH-MCCULLOUGH 'B' UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 145291		COMPL. DATE 09/08/2006		TOTAL DEPTH 15137		PERF.10697 - 15124		
02	1744 N	1744	-0-	-0-	-0-	1588	2	156	9	N	142	224
03	2297 N	2297	-0-	-0-	-0-	2159	2	138	9	N	125	170
04	2298 N	2298	-0-	-0-	-0-	2188	2	110	9	N	100	145
05	1922 N	1060	-0-	-862	-0-	994	2	66	9	N	60	205
06	2190 N	2128	-0-	-62	-0-	2021	2	107	9	N	97	98
*07	2846 N	2846	-0-	-0-	-0-	2638	2	208	9	N	189	99

WILKENING		WELL #: 1		RRCID -> 145426		COMPL. DATE 07/06/2002		TOTAL DEPTH 10762		PERF.10485 - 14572		
02	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-	125
03	26 N	26	-0-	-0-	-0-	26	2			N	-0-	125
04	111 N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			N	-0-	125
05	225 N	225	-0-	-0-	-0-	224	2	1	9	N	1	125
06	263 N	263	-0-	-0-	-0-	263	2			N	-0-	125
*07	228 N	228	-0-	-0-	-0-	228	2			N	-0-	125

SPRANKLE		WELL #: 1		RRCID -> 145601		COMPL. DATE 04/13/1993		TOTAL DEPTH 14123		PERF.10700 - 14123		
02	1624 X	-0-	-0-	-1624	-0-					Y	-0-	125
03	1767 X	-0-	-0-	-1767	-0-					Y	-0-	124
04	1290 X	6	-0-	-1284	-0-	5	2	1	9	Y	1	125
05	1116 X	-0-	-0-	-1116	-0-					Y	-0-	125
06	990 X	65	-0-	-925	-0-	35	2	30	9	Y	27	152
*07	272 X	272	-0-	-0-	-0-	161	2	111	9	Y	101	253

VOELKEL, TORCH		WELL #: 1H		RRCID -> 145662		COMPL. DATE 04/05/1993		TOTAL DEPTH 15660		PERF.11586 - 15653		
02	1456 N	1125	-0-	-331	-0-	1114	2	11	9	N	10	31
03	1364 N	678	-0-	-686	-0-	668	2	10	9	N	9	40
04	1470 N	1131	-0-	-339	-0-	1117	2	14	9	N	13	53
05	1240 N	16	-0-	-1224	-0-	13	2	3	9	N	3	56
06	1785 N	1785	-0-	-0-	-0-	1784	2	1	9	N	1	56
*07	1254 N	1254	-0-	-0-	-0-	1253	2	1	9	N	1	56

SPECKELS OL UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 145819		COMPL. DATE 05/22/1993		TOTAL DEPTH 14925		PERF.10083 - 14925		
02	5348 X	4404	-0-	-944	-0-	4242	2	162	9	N	147	190
03	5952 X	4421	-0-	-1531	-0-	4209	2	212	9	N	193	185
04	5760 X	4280	-0-	-1480	-0-	4117	2	163	9	N	148	141
05	5952 X	4101	-0-	-1851	-0-	3937	2	164	9	N	149	290
06	5760 X	5262	-0-	-498	-0-	5066	2	196	9	N	178	273
07	4867 X	4387	-0-	-480	-0-	4227	2	160	9	N	145	36

LOMETA		WELL #: 1		RRCID -> 146240		COMPL. DATE 01/06/2000		TOTAL DEPTH 11614		PERF.11278 - 14219		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	64
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	64
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	64
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	64
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	64
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	64

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE													
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544													
KRUSE-STANLEY DL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 146490 COMPL. DATE 04/28/1993 TOTAL DEPTH 14455 PERF.10300 - 14455													
M	O	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
02		4508 X	3638	-0-	-870	-0-	3510 2	128 9	N	116	191 1		123
03		4991 X	4548	-0-	-443	-0-	4352 2	196 9	N	178	186 1		115
04		4830 X	4131	-0-	-699	-0-	3975 2	156 9	N	142	181 1		76
*05		4805 X	4427	-0-	-378	-0-	4253 2	174 9	N	158	182 1	1 8	51
06		4410 X	4134	-0-	-276	-0-	3966 2	168 9	N	153			204
07		4557 X	4381	-0-	-176	-0-	4210 2	171 9	N	155	190 1		169

MCCULLOUGH-OLDEN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 146491 COMPL. DATE 09/19/1996 TOTAL DEPTH 14384 PERF.10549 - 14384													
02		448 N	426	-0-	-22	-0-	389 2	37 9	N	34	1 8		55
03		441 N	441	-0-	-0-	-0-	399 2	42 9	N	38			93
04		495 N	495	-0-	-0-	-0-	445 2	50 9	N	45	1 8		137
05		465 N	179	-0-	-286	-0-	153 2	26 9	N	24			161
06		420 N	411	-0-	-9	-0-	364 2	47 9	N	43	193 1		11
07		527 N	428	-0-	-99	-0-	377 2	51 9	N	46			57

MARY LOU UNIT WELL #: 1H RRCID -> 146707 COMPL. DATE 09/03/1993 TOTAL DEPTH 13882 PERF.11322 - 13882													
02		1830 X	1830	-0-	-0-	-0-	1724 2	106 9	N	96	189 1		149
03		2026 X	2026	-0-	-0-	-0-	1906 2	120 9	N	109			258
04		1975 X	1975	-0-	-0-	-0-	1875 2	100 9	N	91	188 1	1 8	160
05		2001 X	2001	-0-	-0-	-0-	1896 2	105 9	N	95			255
06		1825 X	1825	-0-	-0-	-0-	1730 2	95 9	N	86	193 1	1 8	147
*07		1561 X	1561	-0-	-0-	-0-	1496 2	65 9	N	59			206

HIGH HILL CREEK UNIT "A" WELL #: 2 RRCID -> 146762 COMPL. DATE 07/27/1993 TOTAL DEPTH 14715 PERF.10680 - 14715													
02		420 N	417	-0-	-3	-0-	392 2	25 9	N	23	197 1		116
03		589 N	392	-0-	-197	-0-	355 2	37 9	N	34			150
04		450 N	422	-0-	-28	-0-	393 2	29 9	N	26			176
*05		514 N	514	-0-	-0-	-0-	475 2	39 9	N	35			211
06		390 N	380	-0-	-10	-0-	340 2	40 9	N	36	1 8		246
*07		590 N	590	-0-	-0-	-0-	555 2	35 9	N	32	186 1	1 8	91

LIEBSCHER-OL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 146862 COMPL. DATE 08/13/1993 TOTAL DEPTH 14790 PERF.10448 - 14790													
02		2347 X	2347	-0-	-0-	-0-	1907 2	440 9	N	400	369 1		273
03		1816 X	1816	-0-	-0-	-0-	1407 2	409 9	N	372	365 1		280
04		985 X	985	-0-	-0-	-0-	772 2	213 9	N	194	374 1	1 8	99
*05		561 X	561	-0-	-0-	-0-	429 2	132 9	N	120			219
06		188 X	188	-0-	-0-	-0-	131 2	57 9	N	52	172 1		99
*07		106 X	106	-0-	-0-	-0-	69 2	37 9	N	34	1 8		132

DEBAKEY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 147059 COMPL. DATE 09/24/1993 TOTAL DEPTH 14060 PERF.10275 - 14060													
02		1300 N	1300	-0-	-0-	-0-	1277 2	23 9	N	21			102
03		1302 N	1302	-0-	-0-	-0-	1282 2	20 9	N	18			120
04		1350 N	376	-0-	-974	-0-	369 2	7 9	N	6			126
05		1748 N	1748	-0-	-0-	-0-	1716 2	32 9	N	29			155
06		1260 N	1205	-0-	-55	-0-	1193 2	12 9	N	11			166
*07		704 N	704	-0-	-0-	-0-	697 2	7 9	N	6			172

LEIGH WELL #: 1H RRCID -> 147145 COMPL. DATE 08/23/1993 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10503 - 12422													
02		4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 2		N	-0-			36
03		283 N	283	-0-	-0-	-0-	271 1	12 9	N	11	11 8		36
04		327 N	327	-0-	-0-	-0-	326 1	1 9	N	1	1 8		36
05		281 N	281	-0-	-0-	-0-	279 1	2 9	N	2	2 8		36
06		283 N	283	-0-	-0-	-0-	275 1	8 9	N	7	7 8		36
07		341 N	247	-0-	-94	-0-	243 1	4 9	N	4	4 8		36

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE																
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544																
PRUEGNER OL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 147181 COMPL. DATE 08/13/1993 TOTAL DEPTH 14272 PERF.10060 - 14272																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	952 X	-0-	-0-	-952	-0-					N	-0-					110
03	1054 X	-7	-0-	-1047	-0-		7 2			N	-0-					110
04	1020 X	-0-	-0-	-1020	-0-					N	2		2 8			110
*05	10334 X	10334	-0-	-0-	-0-	8032	2	2302	9	N	2093	2140	1	5 8		58
06	1020 X	-0-	-0-	-1020	-0-					N	-0-					58
*07	9174 X	9174	-0-	-0-	-0-	6939	2	2235	9	N	2032	1680	1	6 8		404

BERGER-AMARADO WELL #: 1 RRCID -> 147301 COMPL. DATE 09/23/1993 TOTAL DEPTH 14044 PERF. 9875 - 14044																
02	1008 N	62	-0-	-946	-0-	15	1	47	2	N	-0-					177
03	1116 N	169	-0-	-947	-0-	165	1	4	9	N	4					181
04	690 N	622	-0-	-68	-0-	150	1	446	2	N	24					205
						26	9									
05	2109 N	2109	-0-	-0-	-0-	465	1	1487	2	N	143	186	1	1 8		161
						157	9									
06	1257 N	1257	-0-	-0-	-0-	362	1	794	2	N	92	1	8			252
						101	9									
*07	1120 N	1120	-0-	-0-	-0-	415	1	629	2	N	69	193	1			128
						76	9									

DIETZ O.L. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 147418 COMPL. DATE 07/13/1993 TOTAL DEPTH 10465 PERF. 9829 - 13455																
02	14304 X	14304	-0-	-0-	-0-	13596	2	708	9	N	644	739	1			51
03	10256 X	10256	-0-	-0-	-0-	9864	2	392	9	N	356	159	1	1 8		247
04	18613 X	18613	-0-	-0-	-0-	17582	2	1031	9	N	937	1121	1			63
05	13583 X	13583	-0-	-0-	-0-	12908	2	675	9	N	614	559	1			118
06	12259 X	12259	-0-	-0-	-0-	11703	2	556	9	N	505	503	1			120
*07	8262 X	8262	-0-	-0-	-0-	7887	2	375	9	N	341	345	1			116

FALKENBERG : "A" -4- WELL #: 4 RRCID -> 147581 COMPL. DATE 10/10/1984 TOTAL DEPTH 10190 PERF. 9902 - 10059																
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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																
02	561 N	561	-0-	-0-	-0-	531	2	30	9	N	27					78
03	775 N	390	-0-	-385	-0-	362	2	28	9	N	25					103
04	540 N	318	-0-	-222	-0-	312	2	6	9	N	5					108
*05	836 N	836	-0-	-0-	-0-	796	2	40	9	N	36	1	8			143
06	554 N	554	-0-	-0-	-0-	526	2	28	9	N	25	1	8			167
07	341 N	323	-0-	-18	-0-	317	2	6	9	N	5					172

OLDENBURG A WELL #: 3 RRCID -> 147989 COMPL. DATE 09/19/1993 TOTAL DEPTH 15422 PERF.11376 - 15422																
02	3024 X	2915	-0-	-109	-0-	2852	2	63	9	N	57					135
03	3348 X	2744	-0-	-604	-0-	2686	2	58	9	N	53					188
04	3150 X	2604	-0-	-546	-0-	2542	2	62	9	N	56	194	1			50
05	3255 X	1457	-0-	-1798	-0-	1454	2	3	9	N	3					53
06	3150 X	773	-0-	-2377	-0-	773	2			N	-0-					53
07	3224 X	741	-0-	-2483	-0-	729	2	12	9	N	11					64

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: LEE			
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544													
KRAUSE-O.L. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 148014 COMPL. DATE 10/04/1994										TOTAL DEPTH 15217	PERF.11650 - 15217		
M	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
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		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				
02		3831 X	3831	-0-	-0-	-0-	3663	2	168	9	N	153	195	1	135
03		4216 X	3545	-0-	-671	-0-	3403	2	142	9	N	129			264
04		3930 X	3243	-0-	-687	-0-	3132	2	111	9	N	101	194	1	171
*05		4247 X	3930	-0-	-317	-0-	3763	2	167	9	N	152			323
06		4110 X	3079	-0-	-1031	-0-	2946	2	133	9	N	121	190	1	254
07		4247 X	2037	-0-	-2210	-0-	1909	2	128	9	N	116	191	1	178

DUNLAP-BRYAN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 148172 COMPL. DATE 01/08/1994										TOTAL DEPTH 15101	PERF.11626 - 15101				
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					101
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					101
04		1 N	-0-	-0-	-0-	-0-	1	2	N	-0-					101
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					101
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					101
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					101

A.L. WELL #: 1 H RRCID -> 148174 COMPL. DATE 01/15/1994										TOTAL DEPTH 14707	PERF.11030 - 14707				
02		865 N	865	-0-	-0-	-0-	853	2	12	9	N	11			219
03		769 N	769	-0-	-0-	-0-	754	2	15	9	N	14	190	1	43
04		750 N	724	-0-	-26	-0-	712	2	12	9	N	11			54
05		923 N	923	-0-	-0-	-0-	913	2	10	9	N	9			63
06		764 N	764	-0-	-0-	-0-	755	2	9	9	N	8	1	8	70
*07		753 N	753	-0-	-0-	-0-	745	2	8	9	N	7	1	8	76

SCHMIDT-WEISS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 148422 COMPL. DATE 12/16/1993										TOTAL DEPTH 14389	PERF.10450 - 14389				
02		1273 N	1273	-0-	-0-	-0-	1178	2	95	9	N	86			201
03		1419 N	1419	-0-	-0-	-0-	1312	2	107	9	N	97	183	1	115
04		1350 N	1123	-0-	-227	-0-	1037	2	86	9	N	78			193
05		1395 N	-0-	-0-	-1395	-0-					N	-0-			193
06		1350 N	54	-0-	-1296	-0-	53	2	1	9	N	1			194
07		1147 N	-0-	-0-	-1147	-0-					N	-0-			194

OLDENBURG B WELL #: 2 RRCID -> 148592 COMPL. DATE 01/15/1994										TOTAL DEPTH 15687	PERF.11231 - 15687				
02		2072 N	2006	-0-	-66	-0-	1991	2	15	9	N	14	191	1	33
03		2217 N	2217	-0-	-0-	-0-	2206	2	11	9	N	10			43
04		2163 N	2163	-0-	-0-	-0-	2154	2	9	9	N	8			51
05		2232 N	2211	-0-	-21	-0-	2203	2	8	9	N	7			58
06		2160 N	2027	-0-	-133	-0-	2017	2	10	9	N	9	1	8	66
*07		2406 N	2406	-0-	-0-	-0-	2398	2	8	9	N	7			73

CAMPBELL-LUTHERAN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 148718 COMPL. DATE N/A										TOTAL DEPTH 14428	PERF.10982 - 14428				
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	48					48
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					48
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					48
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					48
*07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					48

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE													
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544													
OLD. W.N.D.Z.-AMARADO UNIT WELL #: 1 RRCID -> 148742 COMPL. DATE 02/26/1994 TOTAL DEPTH 14641 PERF.11884 - 15010													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02	1064 N	1029	-0-	-35	-0-	366 88 9	1	575 2	N	80	2 8		198
03	1019 N	1019	-0-	-0-	-0-	395 92 9	1	532 2	N	84	183 1		99
04	1140 N	997	-0-	-143	-0-	450 87 9	1	460 2	N	79	2 8		176
05	1147 N	1060	-0-	-87	-0-	465 81 9	1	514 2	N	74	1 8		249
06	1036 N	1036	-0-	-0-	-0-	450 67 9	1	519 2	N	61	190 1	1 8	119
07	1023 N	925	-0-	-98	-0-	390 48 9	1	487 2	N	44			163

HUFF "C" WELL #: 2 RRCID -> 148761 COMPL. DATE 12/25/1993 TOTAL DEPTH 11172 PERF. 8163 - 11172													
02	260 N	260	-0-	-0-	-0-	260	2		N	-0-	148 1	4 5	53
03	298 N	298	-0-	-0-	-0-	298	2		N	-0-			53
04	237 N	237	-0-	-0-	-0-	236	2	1 9	N	1			54
05	244 N	244	-0-	-0-	-0-	244	2		N	-0-			54
06	221 N	221	-0-	-0-	-0-	221	2		N	-0-			54
*07	249 N	249	-0-	-0-	-0-	247	2	2 9	N	2			56

DUNLAP UNIT WELL #: 1 RRCID -> 148839 COMPL. DATE 03/23/1994 TOTAL DEPTH 15540 PERF.11765 - 15540													
02	980 X	814	-0-	-166	-0-	814	2		N	-0-			138
03	1085 X	1047	-0-	-38	-0-	1047	2		N	-0-			138
04	2146 X	2146	-0-	-0-	-0-	2146	2		N	-0-			138
05	9856 X	9856	-0-	-0-	-0-	9856	2		N	-0-			138
06	12189 X	12189	-0-	-0-	-0-	12130	2	59 9	N	54	6 8		186
*07	8487 X	8487	-0-	-0-	-0-	8473	2	14 9	N	13	194 1	2 8	3

SCHOENBERG UNIT WELL #: 1 RRCID -> 148858 COMPL. DATE 02/16/1994 TOTAL DEPTH 14760 PERF.10650 - 14760													
02	2520 X	-0-	-0-	-2520	-0-				N	-0-			196
03	2790 X	59	-0-	-2731	-0-	57	2	2 9	N	2			198
04	3592 X	3592	-0-	-0-	-0-	3288	2	304 9	N	276	371 1		103
05	2790 X	616	-0-	-2174	-0-	360	2	256 9	N	233	184 1	1 8	151
06	2700 X	-0-	-0-	-2700	-0-				N	-0-			151
07	2790 X	1785	-0-	-1005	-0-	1499	2	286 9	N	260	364 1	2 8	45

MEINEN-OL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 148929 COMPL. DATE 01/16/1994 TOTAL DEPTH 16450 PERF.12309 - 16450													
02	2604 X	1776	-0-	-828	-0-	1774	2	2 9	N	2			41
03	2883 X	1613	-0-	-1270	-0-	1611	2	2 9	N	2			43
04	2790 X	1952	-0-	-838	-0-	1951	2	1 9	N	1			44
*05	2883 X	1905	-0-	-978	-0-	1905	2		N	-0-			44
06	1890 X	1865	-0-	-25	-0-	1865	2		N	-0-			44
07	2015 N	1730	-0-	-285	-0-	1730	2		N	-0-			44

BIRCHRIDGE-ALLEN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 149117 COMPL. DATE 02/21/1994 TOTAL DEPTH 16174 PERF.12049 - 16174													
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			5
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			5
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			5
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			5
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			5
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			5

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: LEE			
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544													
MICHALSKY WELL #: 1 RRCID -> 149199 COMPL. DATE 11/12/1993										TOTAL DEPTH 14879	PERF.11329	- 14900	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02		938 N	938	-0-	-0-	-0-	869 2	69 9	N	63			255
03		1023 N	901	-0-	-122	-0-	812 2	89 9	N	81	180 1		156
04		990 N	968	-0-	-22	-0-	893 2	75 9	N	68			224
05		1023 N	988	-0-	-35	-0-	932 2	56 9	N	51	1 8		274
06		953 N	953	-0-	-0-	-0-	891 2	62 9	N	56	1 8		329
07		992 N	732	-0-	-260	-0-	701 2	31 9	N	28	191 1	1 8	165

DERRICK UNIT WELL #: 1RE RRCID -> 149219 COMPL. DATE 10/01/2011										TOTAL DEPTH 11643	PERF.10980	- 15163	
02		2009 X	2009	-0-	-0-	-0-	1706 2	303 9	N	275	166 1		260
03		2597 X	2597	-0-	-0-	-0-	2391 2	206 9	N	187	368 1	9 8	70
04		2316 X	2316	-0-	-0-	-0-	2072 2	244 9	N	222	183 1		109
05		2201 X	1893	-0-	-308	-0-	1636 2	257 9	N	234	180 1		163
06		2130 X	888	-0-	-1242	-0-	724 2	164 9	N	149	182 1	2 8	128
07		2201 N	436	-0-	-1765	-0-	292 2	144 9	N	131	182 1	1 8	76

TALLEY-MITCHELL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 149221 COMPL. DATE 03/30/1994										TOTAL DEPTH 15341	PERF.11710	- 15341	
02		73 N	73	-0-	-0-	-0-	73 2		N	-0-			25
03		155 N	-0-	-0-	-155	-0-			N	-0-			25
04		420 N	34	-0-	-386	-0-	25 2	9 9	N	8			33
05		93 N	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-			33
06		842 N	842	-0-	-0-	-0-	842 2		N	-0-			33
07		31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			33

MOODY WELL #: 1H RRCID -> 149232 COMPL. DATE 03/31/1994										TOTAL DEPTH 16602	PERF.11205	- 16602	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			61
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			61
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			61
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			61
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			61
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			61

WAGNER-OL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 149241 COMPL. DATE 03/09/1994										TOTAL DEPTH 15810	PERF.12204	- 15810	
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		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	
02		1587 X	1587	-0-	-0-	-0-	1550 2	37 9	N	34			135
03		1394 X	1394	-0-	-0-	-0-	1365 2	29 9	N	26			161
04		786 X	786	-0-	-0-	-0-	765 2	21 9	N	19			180
*05		1273 X	1273	-0-	-0-	-0-	1242 2	31 9	N	28			208
06		1469 X	1469	-0-	-0-	-0-	1426 2	43 9	N	39			247
*07		914 N	914	-0-	-0-	-0-	891 2	23 9	N	21	192 1		76

WELLMAN OL WELL #: 1H RRCID -> 149289 COMPL. DATE 12/12/1994										TOTAL DEPTH 14973	PERF.12160	- 14973	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE					
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544											
OLDENBURG C		WELL #: 4		RRCID -> 149291		COMPL. DATE 03/30/1994		TOTAL DEPTH 13789		PERF.11116 - 13789	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
ALLOW CODE						CODE	CODE	CODE	CODE		
02	1145 N	1145	-0-	-0-	-0-	1112 2	33 9 N	30	186 1		66
03	1302 N	1157	-0-	-145	-0-	1116 2	41 9 N	37			103
04	810 N	742	-0-	-68	-0-	712 2	30 9 N	27			130
05	1322 N	1322	-0-	-0-	-0-	1271 2	51 9 N	46	1 8		175
06	1110 N	994	-0-	-116	-0-	964 2	30 9 N	27	1 8		201
*07	1053 N	1053	-0-	-0-	-0-	1025 2	28 9 N	25	177 1	1 8	48

HUBERT UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 149508		COMPL. DATE 03/28/1994		TOTAL DEPTH 15605		PERF.11495 - 15605	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

STELLA UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 149534		COMPL. DATE 01/19/1980		TOTAL DEPTH 8424		PERF. 8342 - 8411	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

LUCKY		WELL #: 1		RRCID -> 149585		COMPL. DATE 03/16/1994		TOTAL DEPTH 13020		PERF.11062 - 13020	
02	115 X	115	-0-	-0-	-0-	84 2	31 9 N	28			126
03	290 X	290	-0-	-0-	-0-	242 2	48 9 N	44			170
04	264 X	264	-0-	-0-	-0-	201 2	63 9 N	57			227
*05	253 X	253	-0-	-0-	-0-	206 2	47 9 N	43			270
06	235 X	235	-0-	-0-	-0-	203 2	32 9 N	29	184 1		115
*07	273 X	273	-0-	-0-	-0-	226 2	47 9 N	43			158

SOWELL UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 149587		COMPL. DATE 05/16/1994		TOTAL DEPTH 16088		PERF.11866 - 16088	
02	623 N	623	-0-	-0-	-0-	623 2	N	-0-			-0-
03	682 N	521	-0-	-161	-0-	521 2	N	-0-			-0-
04	834 N	834	-0-	-0-	-0-	834 2	N	-0-			-0-
05	682 N	314	-0-	-368	-0-	314 2	N	-0-			-0-
06	891 N	891	-0-	-0-	-0-	891 2	N	-0-			-0-
07	806 N	740	-0-	-66	-0-	740 2	N	-0-			-0-

TOURMALINE UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 149733		COMPL. DATE 05/09/1994		TOTAL DEPTH 15781		PERF.10766 - 15781	
02	3668 X	3157	-0-	-511	-0-	3106 2	51 9 N	46			121
03	4526 X	4526	-0-	-0-	-0-	4346 2	180 9 N	164	195 1		90
04	4380 X	3857	-0-	-523	-0-	3752 2	105 9 N	95			185
05	4526 X	2767	-0-	-1759	-0-	2681 2	86 9 N	78			263
06	4380 X	4297	-0-	-83	-0-	4194 2	103 9 N	94	188 1		169
07	4526 X	4167	-0-	-359	-0-	4075 2	92 9 N	84	191 1		62

HUSFELD		WELL #: 1H		RRCID -> 149764		COMPL. DATE 05/13/1994		TOTAL DEPTH 15383		PERF.11812 - 15063	
02	2479 X	2479	-0-	-0-	-0-	2468 2	11 9 N	10			58
03	2452 X	2452	-0-	-0-	-0-	2452 2	N	-0-			58
04	3254 X	3254	-0-	-0-	-0-	3206 2	48 9 N	44	1 8		101
05	3019 X	3019	-0-	-0-	-0-	2953 2	66 9 N	60			161
06	2937 X	2937	-0-	-0-	-0-	2893 2	44 9 N	40	3 8		198
*07	1614 X	1614	-0-	-0-	-0-	1572 2	42 9 N	38	191 1		45

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY		CNTY: LEE			
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544					
BAKER		WELL #: 1H RRCID -> 149818 COMPL. DATE 03/03/1994 TOTAL DEPTH 14961 PERF.11789 - 14961			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-) UNDERAGE	CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	C M COND PROD * * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0- -0- -0-	-0-	N -0-	-0-
03	14B2 EXT	-0- -0- -0-	-0-	N -0-	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 04/28/2022					

ROZNOV		WELL #: 1 RRCID -> 149891 COMPL. DATE 05/23/2006 TOTAL DEPTH 14864 PERF.12050 - 14065		
02	146 N	146 -0- -0-	-0- 144 2 2 9 N 2	105
03	179 N	179 -0- -0-	-0- 169 2 10 9 N 9	114
04	133 N	133 -0- -0-	-0- 126 2 7 9 N 6	120
*05	160 N	160 -0- -0-	-0- 151 2 9 9 N 8	128
06	150 N	81 -0- -69	-0- 81 2 N -0-	128
07	124 N	116 -0- -8	-0- 116 2 N -0-	128

NOAK-OL UNIT		WELL #: 1 RRCID -> 149894 COMPL. DATE 04/14/1994 TOTAL DEPTH 16325 PERF.11989 - 16325	
02	3030 X	3030 -0- -0-	-0- 3000 2 30 9 N 27 2 8 63
03	4036 X	4036 -0- -0-	-0- 3952 2 84 9 N 76 6 8 133
04	3205 X	3205 -0- -0-	-0- 3174 2 31 9 N 28 161
*05	2526 X	2526 -0- -0-	-0- 2498 2 28 9 N 25 3 8 183
06	2093 X	2093 -0- -0-	-0- 2067 2 26 9 N 24 4 8 203
*07	2985 X	2985 -0- -0-	-0- 2955 2 30 9 N 27 188 1 4 8 38

PRATT UNIT		WELL #: 1H RRCID -> 149995 COMPL. DATE 04/12/1994 TOTAL DEPTH 15044 PERF.11405 - 15044		
02	14B2 EXT	-0- -0- -0-	-0- N -0-	-0-
03	14B2 EXT	-0- -0- -0-	-0- N -0-	-0-
04	14B2 EXT	-0- -0- -0-	-0- N -0-	-0-
05	14B2 EXT	-0- -0- -0-	-0- N -0-	-0-
06	14B2 EXT	-0- -0- -0-	-0- N -0-	-0-
07	14B2 EXT	-0- -0- -0-	-0- N -0-	-0-

LINDLEY		WELL #: 1H RRCID -> 150332 COMPL. DATE 06/26/1994 TOTAL DEPTH 15606 PERF.12438 - 15606	
02	2620 X	2620 -0- -0-	-0- 2619 2 1 9 N 1 1 8 -0-
03	2947 X	2947 -0- -0-	-0- 2947 2 N -0-
04	2730 X	2701 -0- -29	-0- 2701 2 N -0-
05	2821 X	2435 -0- -386	-0- 2435 2 N -0-
06	2730 X	1778 -0- -952	-0- 1778 2 N -0-
*07	3135 X	3135 -0- -0-	-0- 3134 2 1 9 N 1 1 8 -0-

DODIE		WELL #: 1 RRCID -> 150440 COMPL. DATE 07/03/1994 TOTAL DEPTH 12747 PERF. 8378 - 12474	
02	PRTL PLG	NO RPT -0- -0-	-0- N NO RPT -0-
03	PRTL PLG	NO RPT -0- -0-	-0- N NO RPT -0-
04	PRTL PLG	NO RPT -0- -0-	-0- N NO RPT -0-
05	PRTL PLG	NO RPT -0- -0-	-0- N NO RPT -0-
06	PRTL PLG	NO RPT -0- -0-	-0- N NO RPT -0-
07	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	
02	1307 N	1307 -0- -0-	-0- 1298 2 9 9 N 8 153
03	832 N	832 -0- -0-	-0- 830 2 2 9 N 2 155
04	1157 N	1157 -0- -0-	-0- 1115 2 42 9 N 38 193
*05	610 N	610 -0- -0-	-0- 491 2 119 9 N 108 192 1 1 8 108
06	737 N	737 -0- -0-	-0- 663 2 74 9 N 67 175
*07	1533 N	1533 -0- -0-	-0- 1494 2 39 9 N 35 210

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE												
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544												
SELECTED LANDS - PAVALOCK UNIT WELL #: 1 RRCID -> 150481 COMPL. DATE 06/03/1994 TOTAL DEPTH 15885 PERF.11538 - 15885												
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
02	88 N	88	-0-	-0-	-0-	88	2			N	-0-	31
03	155 N	73	-0-	-82	-0-	73	2			N	-0-	31
04	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-	31
05	93 N	43	-0-	-50	-0-	43	2			N	-0-	31
06	60 N	36	-0-	-24	-0-	36	2			N	-0-	31
07	93 N	54	-0-	-39	-0-	54	2			N	-0-	31

PODRAZA-ROTELLO UNIT WELL #: 1 RRCID -> 150607 COMPL. DATE 04/03/2003 TOTAL DEPTH 16005 PERF.12520 - 14380												
02	2996 X	2498	-0-	-498	-0-	2472	2	26	9	N	24	216
03	3224 X	1962	-0-	-1262	-0-	1943	2	19	9	N	17	52
04	2970 X	2585	-0-	-385	-0-	2565	2	20	9	N	18	70
05	3069 X	3010	-0-	-59	-0-	2988	2	22	9	N	20	90
06	2940 X	2785	-0-	-155	-0-	2767	2	18	9	N	16	106
*07	2855 X	2855	-0-	-0-	-0-	2840	2	15	9	N	14	120

GORBET WELL #: 1H RRCID -> 150973 COMPL. DATE 12/10/2009 TOTAL DEPTH 14431 PERF.11327 - 15060												
02	3304 X	3115	-0-	-189	-0-	3095	2	20	9	N	18	166
03	3565 X	3225	-0-	-340	-0-	3195	2	30	9	N	27	193
04	3390 X	3287	-0-	-103	-0-	3263	2	24	9	N	22	215
05	3513 X	3513	-0-	-0-	-0-	3483	2	30	9	N	27	242
06	3360 X	3301	-0-	-59	-0-	3299	2	2	9	N	2	242
*07	3441 X	2698	-0-	-743	-0-	2698	2			N	-0-	65

ORLANDO UNIT WELL #: 1 RRCID -> 150978 COMPL. DATE 07/24/2004 TOTAL DEPTH 15836 PERF.11690 - 15836												
02	644 N	623	-0-	-21	-0-	623	2			N	-0-	103
03	713 N	517	-0-	-196	-0-	517	2			N	-0-	103
04	1315 N	1315	-0-	-0-	-0-	1315	2			N	-0-	103
*05	856 N	856	-0-	-0-	-0-	856	2			N	-0-	103
06	510 N	366	-0-	-144	-0-	366	2			N	-0-	103
07	1147 N	978	-0-	-169	-0-	978	2			N	-0-	103

WICKEL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 150986 COMPL. DATE 10/26/1994 TOTAL DEPTH 14480 PERF.10420 - 14480												
02	6970 X	6970	-0-	-0-	-0-	6751	2	219	9	N	199	258
03	7564 X	2388	-0-	-5176	-0-	2326	2	62	9	N	56	314
04	6150 X	4060	-0-	-2090	-0-	4059	2	1	9	N	1	130
05	9211 X	9211	-0-	-0-	-0-	9073	2	138	9	N	125	80
06	7454 X	7454	-0-	-0-	-0-	7327	2	127	9	N	115	194
07	7564 X	6573	-0-	-991	-0-	6468	2	105	9	N	95	105

BEARD OL WELL #: 1H RRCID -> 150988 COMPL. DATE 08/07/1994 TOTAL DEPTH 15326 PERF.11972 - 15326												
02	924 X	819	-0-	-105	-0-	819	2			N	-0-	60
03	1039 N	1039	-0-	-0-	-0-	1039	2			N	-0-	60
04	1050 N	783	-0-	-267	-0-	783	2			N	-0-	60
05	899 N	505	-0-	-394	-0-	505	2			N	-0-	60
06	1020 N	686	-0-	-334	-0-	686	2			N	-0-	60
07	806 N	607	-0-	-199	-0-	607	2			N	-0-	60

EILERS WELL #: 2H RRCID -> 151116 COMPL. DATE 07/16/1994 TOTAL DEPTH 13062 PERF.11016 - 13062												
02	964 N	964	-0-	-0-	-0-	941	2	23	9	N	21	70
03	930 N	651	-0-	-279	-0-	642	2	9	9	N	8	78
04	900 N	739	-0-	-161	-0-	716	2	23	9	N	21	99
*05	930 N	758	-0-	-172	-0-	748	2	10	9	N	9	108
06	1065 N	1065	-0-	-0-	-0-	1031	2	34	9	N	31	138
*07	795 N	795	-0-	-0-	-0-	777	2	18	9	N	16	154

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE									
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544															
MOORE		WELL #: 1H		RRCID -> 151227		COMPL. DATE 09/06/1994		TOTAL DEPTH 15945		PERF.12615 - 15945					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (-)	CUMU UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	2380	X	1426	-0-	-954	-0-	1418	2	8	9	N	7			86
03	2604	X	841	-0-	-1763	-0-	835	2	6	9	N	5			91
04	2430	X	439	-0-	-1991	-0-	436	2	3	9	N	3			94
05	2387	X	601	-0-	-1786	-0-	594	2	7	9	N	6			100
06	3777	X	3777	-0-	-0-	-0-	3763	2	14	9	N	13	1	8	112
*07	2909	X	2909	-0-	-0-	-0-	2900	2	9	9	N	8			120

ELMS-RICKS		WELL #: 1RE		RRCID -> 151332		COMPL. DATE 08/29/2002		TOTAL DEPTH 15853		PERF.11833 - 16340					
02	355	X	355	-0-	-0-	-0-	355	2			N	-0-			82
03	2	X	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-			82
04	273	X	273	-0-	-0-	-0-	273	2			N	-0-			82
05	288	X	288	-0-	-0-	-0-	288	2			N	-0-			82
06	222	X	222	-0-	-0-	-0-	222	2			N	-0-			82
*07	482	X	482	-0-	-0-	-0-	452	2	30	9	N	27			109

FARMER		WELL #: 1		RRCID -> 151455		COMPL. DATE 01/24/1982		TOTAL DEPTH 12160		PERF.11135 - 11141					
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

T.M.P.A.		WELL #: 1H		RRCID -> 151503		COMPL. DATE 09/03/1994		TOTAL DEPTH 15215		PERF.11067 - 15215					
02	308	N	222	-0-	-86	-0-	216	2	6	9	N	5			145
03	372	N	324	-0-	-48	-0-	296	2	28	9	N	25			170
04	390	N	289	-0-	-101	-0-	289	2			N	-0-			170
05	332	N	332	-0-	-0-	-0-	330	2	2	9	N	2			172
06	362	N	362	-0-	-0-	-0-	361	2	1	9	N	1			173
*07	366	N	366	-0-	-0-	-0-	365	2	1	9	N	1			174

SELECTED LANDS - HOUSE UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 151557		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 15484		PERF.10965 - 15484						
02	573	N	573	-0-	-0-	-0-	537	2	36	9	N	33	1	8	224	
03	835	N	835	-0-	-0-	-0-	747	2	88	9	N	80	192	1	112	
04	660	N	576	-0-	-84	-0-	507	2	69	9	N	63			175	
*05	802	N	802	-0-	-0-	-0-	718	2	84	9	N	76			251	
06	750	N	570	-0-	-180	-0-	519	2	51	9	N	46	193	1	102	
07	589	N	366	-0-	-223	-0-	323	2	43	9	N	39		2	8	141

STOUT OL		WELL #: 1H		RRCID -> 151741		COMPL. DATE 09/01/1994		TOTAL DEPTH 15680		PERF.11502 - 15680					
02	728	X	505	-0-	-223	-0-	477	2	28	9	N	25			152
03	1415	X	1415	-0-	-0-	-0-	1403	2	12	9	N	11			163
04	2245	X	2245	-0-	-0-	-0-	2213	2	32	9	N	29			192
*05	1522	N	1522	-0-	-0-	-0-	1501	2	21	9	N	19			211
06	1699	N	1699	-0-	-0-	-0-	1669	2	30	9	N	27			238
*07	1681	N	1681	-0-	-0-	-0-	1655	2	26	9	N	24	192	1	70

AZURITE UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 151743		COMPL. DATE 07/26/1994		TOTAL DEPTH 14514		PERF.11372 - 14514					
02	240	N	240	-0-	-0-	-0-	101	2	139	9	N	126	7	8	229
03	211	N	211	-0-	-0-	-0-	115	2	96	9	N	87	179	1	128
04	239	N	239	-0-	-0-	-0-	172	2	67	9	N	61	1	8	188
05	173	N	173	-0-	-0-	-0-	155	2	18	9	N	16	3	8	201
06	186	N	186	-0-	-0-	-0-	162	2	24	9	N	22	15	8	208
*07	187	N	187	-0-	-0-	-0-	162	2	25	9	N	23	7	8	224

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE					
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544											
KNUTZEN OL UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 151745		COMPL. DATE 08/19/1994		TOTAL DEPTH 15700		PERF.12300 - 15700	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
02	1204 X	219	-0-	-985	-0-	219	2			N	191
03	1333 X	784	-0-	-549	-0-	784	2			N	191
04	810 X	454	-0-	-356	-0-	454	2			N	191
*05	837 X	593	-0-	-244	-0-	593	2			N	191
06	750 X	685	-0-	-65	-0-	685	2			N	191
*07	585 N	585	-0-	-0-	-0-	585	2			N	191

JADE UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 151771		COMPL. DATE 08/04/1994		TOTAL DEPTH 13216		PERF. 9825 - 13216	
02	451 N	451	-0-	-0-	-0-	450	2	1	9	N	178
03	465 N	432	-0-	-33	-0-	432	2			N	178
04	450 N	274	-0-	-176	-0-	239	2	35	9	N	210
05	465 N	-0-	-0-	-465	-0-	-0-				N	210
06	472 N	472	-0-	-0-	-0-	462	2	10	9	N	219
07	279 N	136	-0-	-143	-0-	88	2	48	9	N	70

ROCKY CREEK OL		WELL #: 1H		RRCID -> 151972		COMPL. DATE 08/24/1995		TOTAL DEPTH 15197		PERF.11815 - 15197	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	21
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	21
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	21
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	21
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	21
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	21

DINKINS OL		WELL #: 1H		RRCID -> 152168		COMPL. DATE 11/16/1994		TOTAL DEPTH 16262		PERF.12960 - 16262	
02	504 N	433	-0-	-71	-0-	433	2			N	-0-
03	481 N	481	-0-	-0-	-0-	481	2			N	-0-
04	525 N	525	-0-	-0-	-0-	525	2			N	-0-
05	780 N	780	-0-	-0-	-0-	780	2			N	-0-
06	480 N	256	-0-	-224	-0-	256	2			N	-0-
*07	776 N	776	-0-	-0-	-0-	776	2			N	-0-

TMPA UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 152196		COMPL. DATE 10/20/1994		TOTAL DEPTH 14843		PERF.10700 - 14843	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	25
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	25
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	25
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	25
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	25
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	25

KENNARD		WELL #: 1H		RRCID -> 152394		COMPL. DATE 11/08/1994		TOTAL DEPTH 14816		PERF.12516 - 14815	
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-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-

ERWIN OL		WELL #: 1H		RRCID -> 152492		COMPL. DATE 01/21/1998		TOTAL DEPTH 15820		PERF.12240 - 15820	
02	597 N	597	-0-	-0-	-0-	597	2			N	-0-
03	682 N	586	-0-	-96	-0-	586	2			N	-0-
04	657 N	657	-0-	-0-	-0-	657	2			N	-0-
05	651 N	585	-0-	-66	-0-	585	2			N	-0-
06	570 N	449	-0-	-121	-0-	449	2			N	-0-
07	682 N	420	-0-	-262	-0-	420	2			N	-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE												
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544												
ELLIOTT OL WELL #: 1H RRCID -> 152505 COMPL. DATE 12/01/1994 TOTAL DEPTH 13683 PERF.13021 - 16776												
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	AMT	CODE	
02		1708 N	1674	-0-	-34	-0-	1674 2	N	-0-			-0-
03		1891 N	1300	-0-	-591	-0-	1300 2	N	-0-			-0-
04		1800 N	1448	-0-	-352	-0-	1448 2	N	-0-			-0-
05		1884 N	1884	-0-	-0-	-0-	1884 2	N	-0-			-0-
06		1732 N	1732	-0-	-0-	-0-	1732 2	N	-0-			-0-
*07		1777 N	1777	-0-	-0-	-0-	1776 2	1 9 N	1	1 8		-0-

BINFORD WELL #: 1H RRCID -> 152557 COMPL. DATE 03/26/1997 TOTAL DEPTH 16532 PERF.12400 - 16532												
02		784 N	780	-0-	-4	-0-	761 2	19 9 N	17			162
03		1054 N	860	-0-	-194	-0-	839 2	21 9 N	19			181
04		913 N	913	-0-	-0-	-0-	913 2	N	-0-			181
05		986 N	986	-0-	-0-	-0-	986 2	N	-0-	2 5		179
06		936 N	936	-0-	-0-	-0-	923 2	13 9 N	12			191
*07		955 N	955	-0-	-0-	-0-	954 2	1 9 N	1			192

DILLINGHAM UNIT WELL #: 1 RRCID -> 152688 COMPL. DATE 11/30/1994 TOTAL DEPTH 17793 PERF.12307 - 17793												
02		1388 X	1388	-0-	-0-	-0-	1386 2	2 9 N	2			52
03		1526 N	1526	-0-	-0-	-0-	1525 2	1 9 N	1			53
04		1527 N	1527	-0-	-0-	-0-	1526 2	1 9 N	1			54
05		1691 N	1691	-0-	-0-	-0-	1690 2	1 9 N	1			55
06		1475 N	1475	-0-	-0-	-0-	1471 2	4 9 N	4			59
*07		1483 N	1483	-0-	-0-	-0-	1469 2	14 9 N	13			72

EUREKA UNIT WELL #: 1 RRCID -> 152723 COMPL. DATE 11/21/1994 TOTAL DEPTH 14600 PERF.11560 - 14600												
02		168 N	129	-0-	-39	-0-	129 2	N	-0-			103
03		1204 N	1204	-0-	-0-	-0-	1127 2	77 9 N	70	4 8		169
04		1609 N	1609	-0-	-0-	-0-	1490 2	119 9 N	108	195 1	6 8	76
*05		1004 N	1004	-0-	-0-	-0-	947 2	57 9 N	52	1 8		127
06		956 N	956	-0-	-0-	-0-	928 2	28 9 N	25	1 8		151
*07		1098 N	1098	-0-	-0-	-0-	1037 2	61 9 N	55	1 8		205

JONES UNIT WELL #: 1 RRCID -> 152725 COMPL. DATE 09/23/1994 TOTAL DEPTH 15557 PERF.11490 - 15557												
02		3170 X	3170	-0-	-0-	-0-	3076 2	94 9 N	85	192 1		82
03		3474 X	3474	-0-	-0-	-0-	3372 2	102 9 N	93	8 8		167
04		3275 X	3275	-0-	-0-	-0-	3195 2	80 9 N	73	188 1	2 8	50
05		3335 X	3335	-0-	-0-	-0-	3250 2	85 9 N	77			127
06		3144 X	3144	-0-	-0-	-0-	3066 2	78 9 N	71	3 8		195
*07		3124 X	3124	-0-	-0-	-0-	3048 2	76 9 N	69	193 1	1 8	70

WOLFF UNIT WELL #: 1 RRCID -> 152743 COMPL. DATE 09/16/1994 TOTAL DEPTH 15605 PERF.11640 - 15605												
02		1168 N	1168	-0-	-0-	-0-	1140 2	28 9 N	25	1 8		144
03		1039 N	1039	-0-	-0-	-0-	1022 2	17 9 N	15	1 8		158
04		1169 N	1169	-0-	-0-	-0-	1150 2	19 9 N	17			175
*05		430 N	430	-0-	-0-	-0-	418 2	12 9 N	11	1 8		185
06		1056 N	1056	-0-	-0-	-0-	1043 2	13 9 N	12	3 8		194
*07		1044 N	1044	-0-	-0-	-0-	1026 2	18 9 N	16	1 8		209

WAGNER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 152744 COMPL. DATE 12/07/1994 TOTAL DEPTH 16280 PERF.11753 - 16280												
02		420 N	-0-	-0-	-420	-0-		N	-0-			-0-
03		255 N	255	-0-	-0-	-0-	255 2	N	-0-			-0-
04		450 N	309	-0-	-141	-0-	309 2	N	-0-			-0-
*05		1229 N	1229	-0-	-0-	-0-	1171 2	58 9 N	53			53
06		635 N	635	-0-	-0-	-0-	614 2	21 9 N	19			72
*07		1167 N	1167	-0-	-0-	-0-	1136 2	31 9 N	28			100

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE													
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544													
QUINN-PERKINS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 152768 COMPL. DATE 10/27/1994 TOTAL DEPTH 16470 PERF.12512 - 16470													
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
02	4356 X	4356	-0-	-0-	-0-	4302	2	54	9	N	49	186 1	63
03	4061 X	3196	-0-	-865	-0-	3157	2	39	9	N	35		98
04	5318 X	5318	-0-	-0-	-0-	5263	2	55	9	N	50		148
05	4061 X	3953	-0-	-108	-0-	3934	2	19	9	N	17		165
06	3930 X	2741	-0-	-1189	-0-	2740	2	1	9	N	1		166
07	4061 X	2100	-0-	-1961	-0-	2099	2	1	9	N	1		167

EMERALD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 152964 COMPL. DATE 12/14/1994 TOTAL DEPTH 15175 PERF.10665 - 15175													
02	4821 X	4821	-0-	-0-	-0-	4666	2	155	9	N	141	194 1	110
03	5173 X	5173	-0-	-0-	-0-	5009	2	164	9	N	149	188 1	71
04	4920 X	4136	-0-	-784	-0-	4011	2	125	9	N	114		185
05	5084 X	-0-	-0-	-5084	-0-					N	1		186
06	4920 X	82	-0-	-4838	-0-	82	2			N	-0-		186
07	5084 X	-0-	-0-	-5084	-0-					N	-0-		186

MCCALL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 153161 COMPL. DATE 01/12/1995 TOTAL DEPTH 15997 PERF.12440 - 15997													
02	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-		26
03	8 N	1	-0-	-7	-0-	1	2			N	-0-		26
04	10 N	10	-0-	-0-	-0-	8	2	2	9	N	-2		28
05	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-		28
06	7 N	7	-0-	-0-	-0-	5	2	2	9	N	-2		30
07	10 N	8	-0-	-2	-0-	8	2			N	-0-		30

MOON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 153168 COMPL. DATE 11/22/1994 TOTAL DEPTH 15620 PERF.12121 - 15620													
02	1037 N	1037	-0-	-0-	-0-	1037	2			N	-0-		38
03	1085 N	762	-0-	-323	-0-	762	2			N	-0-		38
04	986 N	986	-0-	-0-	-0-	986	2			N	-0-		38
05	1515 N	1515	-0-	-0-	-0-	1515	2			N	-0-		38
06	1328 N	1328	-0-	-0-	-0-	1328	2			N	-0-		38
*07	1311 N	1311	-0-	-0-	-0-	1311	2			N	-0-		38

ANDERSON UPRC WELL #: 1 RRCID -> 153234 COMPL. DATE 01/07/1995 TOTAL DEPTH 16706 PERF.13829 - 16706													
02	644 N	576	-0-	-68	-0-	576	2			N	-0-		-0-
03	775 N	613	-0-	-162	-0-	613	2			N	-0-		-0-
04	591 N	591	-0-	-0-	-0-	591	2			N	-0-		-0-
05	651 N	588	-0-	-63	-0-	588	2			N	-0-		-0-
06	600 N	584	-0-	-16	-0-	584	2			N	-0-		-0-
07	620 N	573	-0-	-47	-0-	573	2			N	-0-		-0-

STANLEY OL WELL #: 1H RRCID -> 153357 COMPL. DATE 02/11/1995 TOTAL DEPTH 15679 PERF.12950 - 15679													
02	4691 X	4691	-0-	-0-	-0-	4691	2			N	-0-		-0-
03	5345 X	5345	-0-	-0-	-0-	5345	2			N	-0-		-0-
04	4905 X	4905	-0-	-0-	-0-	4905	2			N	-0-		-0-
05	4542 X	4542	-0-	-0-	-0-	4542	2			N	-0-		-0-
06	5111 X	5111	-0-	-0-	-0-	5111	2			N	-0-		-0-
*07	5338 X	5338	-0-	-0-	-0-	5337	2	1	9	N	1	1 8	-0-

MICKAN WELL #: 1H RRCID -> 153380 COMPL. DATE 07/08/1998 TOTAL DEPTH 16541 PERF.12517 - 16541													
02	1204 N	-0-	-0-	-1204	-0-					N	-0-		-0-
03	1555 N	1555	-0-	-0-	-0-	1555	2			N	-0-		-0-
04	1560 N	1434	-0-	-126	-0-	1434	2			N	-0-		-0-
05	1046 N	1046	-0-	-0-	-0-	1046	2			N	-0-		-0-
06	1500 N	-0-	-0-	-1500	-0-					N	-0-		-0-
07	1488 N	1073	-0-	-415	-0-	1073	2			N	-0-		-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.//		34773 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE					
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.//		521544		WESTLANDS		WELL #: 1RE		RRCID -> 153402		COMPL. DATE 10/15/2009		TOTAL DEPTH 12163		PERF.12060 - 16432	
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	
02		1172 N	1172	-0-	-0-	-0-	1163 2	9	9	N	8			213	
03		1228 N	1228	-0-	-0-	-0-	1214 2	14	9	N	13	189	1	37	
04		1140 N	713	-0-	-427	-0-	705 2	8	9	N	7			44	
*05		1302 N	1211	-0-	-91	-0-	1198 2	13	9	N	12			56	
06		1200 N	1014	-0-	-186	-0-	1004 2	10	9	N	9			65	
07		744 N	732	-0-	-12	-0-	726 2	6	9	N	5			70	

CRAIN UNIT				WELL #: 1		RRCID -> 153695		COMPL. DATE 10/27/1994		TOTAL DEPTH 16200		PERF.12052 - 16200			
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			45	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			45	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			45	
05	14B2	EXT	836	-0-	836	-0-	836 2			N	-0-			45	
06	14B2	EXT	1176	-0-	1176	-0-	2012 1175 2	1	9	N	1	1	8	45	
07	14B2	EXT	3130	-0-	3130	-0-	5142 3006 2	124	9	N	113	2	8	156	

MYERS CATTLE UNIT				WELL #: 1		RRCID -> 153701		COMPL. DATE 01/13/1995		TOTAL DEPTH 15679		PERF.12660 - 15679			
02		417 N	417	-0-	-0-	-0-	417 2			N	-0-			26	
03		488 N	488	-0-	-0-	-0-	488 2			N	-0-			26	
04		630 N	474	-0-	-156	-0-	474 2			N	-0-			26	
*05		491 N	491	-0-	-0-	-0-	491 2			N	-0-			26	
06		480 N	387	-0-	-93	-0-	387 2			N	-0-			26	
*07		859 N	859	-0-	-0-	-0-	859 2			N	-0-			26	

LEACHMAN UNIT				WELL #: 1		RRCID -> 153872		COMPL. DATE 12/13/1994		TOTAL DEPTH 15100		PERF.11425 - 15100			
02		2436 X	2247	-0-	-189	-0-	2212 2	35	9	N	32			123	
03		2503 N	2503	-0-	-0-	-0-	2463 2	40	9	N	36			159	
04		3000 N	3076	-0-	76	-0-	3025 2	51	9	N	46			205	
*05		2552 N	2476	-0-	-76	-0-	2444 2	32	9	N	29	190	1	44	
06		2993 N	2993	-0-	-0-	-0-	2952 2	41	9	N	37			81	
07		2852 X	2580	-0-	-272	-0-	2543 2	37	9	N	34			115	

SOMMER OL				WELL #: 1H		RRCID -> 153930		COMPL. DATE 01/07/1995		TOTAL DEPTH 17610		PERF.12490 - 17610			
02		1792 X	1399	-0-	-393	-0-	1399 2			N	-0-			41	
03		1984 X	1451	-0-	-533	-0-	1451 2			N	-0-			41	
04		1380 X	1134	-0-	-246	-0-	1133 2	1	9	N	1			42	
05		3619 X	3619	-0-	-0-	-0-	3618 2	1	9	N	1			43	
06		1994 X	1994	-0-	-0-	-0-	1993 2	1	9	N	1			44	
07		1550 X	1134	-0-	-416	-0-	1134 2			N	-0-			44	

FIFE UNIT				WELL #: 1		RRCID -> 153966		COMPL. DATE 03/26/1995		TOTAL DEPTH 17123		PERF.13502 - 17123			
02		3780 X	2773	-0-	-1007	-0-	2773 2			N	-0-			-0-	
03		4185 X	3512	-0-	-673	-0-	3510 2	2	9	N	2	2	8	-0-	
04		4050 X	3707	-0-	-343	-0-	3707 2			N	-0-			-0-	
*05		4061 X	3250	-0-	-811	-0-	3250 2			N	-0-			-0-	
06		3390 X	2464	-0-	-926	-0-	2464 2			N	-0-			-0-	
07		3844 X	1872	-0-	-1972	-0-	1871 2	1	9	N	1	1	8	-0-	

RODES				WELL #: 1H		RRCID -> 153968		COMPL. DATE 03/16/1995		TOTAL DEPTH 15434		PERF.13314 - 15434			
02		634 N	634	-0-	-0-	-0-	634 2			N	-0-			-0-	
03		668 N	668	-0-	-0-	-0-	668 2			N	-0-			-0-	
04		648 N	648	-0-	-0-	-0-	648 2			N	-0-			-0-	
*05		642 N	642	-0-	-0-	-0-	642 2			N	-0-			-0-	
06		608 N	608	-0-	-0-	-0-	608 2			N	-0-			-0-	
*07		988 N	988	-0-	-0-	-0-	988 2			N	-0-			-0-	

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544
WEST, M. UNIT OL WELL #: 1H RRCID -> 153970 COMPL. DATE 03/09/1995 TOTAL DEPTH 15690 PERF.11938 - 15690

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
02	672 X	-0-	-0-	-672	-0-				N	-0-			143
03	2566 X	2566	-0-	-0-	-0-	2554	2	12 9	N	11			154
04	780 X	11	-0-	-769	-0-	9	2	2 9	N	2			156
05	1980 N	1980	-0-	-0-	-0-	1979	2	1 9	N	1			157
06	780 N	512	-0-	-268	-0-	512	2		N	-0-			157
07	11 N	-0-	-0-	-11	-0-				N	3			160

BETTY WELL #: 1H RRCID -> 153971 COMPL. DATE 03/24/1995 TOTAL DEPTH 16009 PERF.13235 - 16009

02	2314 N	2314	-0-	-0-	-0-	2314	2		N	-0-			-0-
03	2110 N	2110	-0-	-0-	-0-	2110	2		N	-0-			-0-
04	1920 N	1713	-0-	-207	-0-	1713	2		N	-0-			-0-
05	1984 N	1764	-0-	-220	-0-	1764	2		N	-0-			-0-
06	1920 N	1579	-0-	-341	-0-	1579	2		N	-0-			-0-
07	1767 N	1649	-0-	-118	-0-	1649	2		N	-0-			-0-

HANNAH WELL #: 1H RRCID -> 153973 COMPL. DATE 03/14/1995 TOTAL DEPTH 15444 PERF.12365 - 15444

02	325 X	325	-0-	-0-	-0-	325	2		N	-0-			78
03	448 N	448	-0-	-0-	-0-	448	2		N	-0-			78
04	526 N	526	-0-	-0-	-0-	526	2		N	-0-			78
05	567 N	567	-0-	-0-	-0-	565	2	2 9	N	2			80
06	694 N	694	-0-	-0-	-0-	690	2	4 9	N	4			84
*07	1928 N	1928	-0-	-0-	-0-	1928	2		N	-0-			84

BERKLEY WELL #: 1H RRCID -> 154078 COMPL. DATE 03/25/1995 TOTAL DEPTH 15859 PERF.12036 - 15859

02	864 N	864	-0-	-0-	-0-	864	2		N	-0-			-0-
03	901 N	901	-0-	-0-	-0-	901	2		N	-0-			-0-
04	900 N	877	-0-	-23	-0-	877	2		N	-0-			-0-
05	961 N	906	-0-	-55	-0-	906	2		N	-0-			-0-
06	875 N	875	-0-	-0-	-0-	875	2		N	-0-			-0-
07	899 N	825	-0-	-74	-0-	825	2		N	-0-			-0-

KETTLER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 154086 COMPL. DATE 04/25/2006 TOTAL DEPTH 15749 PERF.12424 - 17430

02	5684 X	4203	-0-	-1481	-0-	448	1	3747 2	N	7			115
03	6448 X	5947	-0-	-501	-0-	496	1	5429 2	N	20	8 8		127
04	6480 X	5929	-0-	-551	-0-	480	1	5438 2	N	10	1 8		136
05	6887 X	6887	-0-	-0-	-0-	496	1	6379 2	N	11			147
06	6480 X	6361	-0-	-119	-0-	480	1	5872 2	N	8			155
*07	6219 X	6219	-0-	-0-	-0-	496	1	5708 2	N	14	5 8		164

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: LEE					
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544															
CHURCHWELL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 154536 COMPL. DATE 05/03/1995										TOTAL DEPTH 16013	PERF.10904 - 16013				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
02	3 N		2	-0-	-1	-0-	2 2			N	-0-				104
03	4 N		3	-0-	-1	-0-	3 2			N	-0-				104
04	4 N		4	-0-	-0-	-0-	4 2			N	-0-				104
05	4 N		4	-0-	-0-	-0-	4 2			N	-0-	104	1		-0-
06	3 N		3	-0-	-0-	-0-	3 2			N	-0-				-0-
07	4 N	-0-	-0-	-0-	-4	-0-				N	-0-				-0-

BAUER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 154582 COMPL. DATE 02/25/2010										TOTAL DEPTH 12430	PERF.12100 - 16990				
02	1148 N		975	-0-	-173	-0-	953 2	22 9		N	20	1 8			160
03	1302 N		1114	-0-	-188	-0-	1082 2	32 9		N	29				189
04	1590 N		1287	-0-	-303	-0-	1254 2	33 9		N	30	185 1			34
05	1134 N		1134	-0-	-0-	-0-	1099 2	35 9		N	32				66
06	1190 N		1190	-0-	-0-	-0-	1164 2	26 9		N	24	4 8			86
07	1333 N		1248	-0-	-85	-0-	1213 2	35 9		N	32	2 8			116

TURKEY CREEK WELL #: 1H RRCID -> 154615 COMPL. DATE 05/18/1995										TOTAL DEPTH 17845	PERF.12350 - 17845				
02	1318 N		1318	-0-	-0-	-0-	1318 2			N	-0-				-0-
03	1488 N		1455	-0-	-33	-0-	1455 2			N	-0-				-0-
04	1389 N		1389	-0-	-0-	-0-	1389 2			N	-0-				-0-
*05	1457 N		1449	-0-	-8	-0-	1449 2			N	-0-				-0-
06	1410 N		1380	-0-	-30	-0-	1380 2			N	-0-				-0-
07	1426 N		1304	-0-	-122	-0-	1304 2			N	-0-				-0-

MINERAL SPRINGS WELL #: 1H RRCID -> 154723 COMPL. DATE 05/15/1995										TOTAL DEPTH 15598	PERF.10715 - 15598				
02	111 N		111	-0-	-0-	-0-	91 2	20 9		N	18				203
03	124 N		3	-0-	-121	-0-	1 2	2 9		N	2				205
04	71 N		71	-0-	-0-	-0-	69 2	2 9		N	2				207
05	124 N		78	-0-	-46	-0-	72 2	6 9		N	5				212
06	48 N		48	-0-	-0-	-0-	42 2	6 9		N	5				217
*07	104 N		104	-0-	-0-	-0-	103 2	1 9		N	1				218

HALTMAR OL WELL #: 1H RRCID -> 154724 COMPL. DATE 05/18/1995										TOTAL DEPTH 15221	PERF.11702 - 15221				
02	18 N		18	-0-	-0-	-0-	18 2			N	-0-				-0-
03	19 N		19	-0-	-0-	-0-	19 2			N	-0-				-0-
04	30 N		16	-0-	-14	-0-	16 2			N	-0-				-0-
05	31 N		10	-0-	-21	-0-	10 2			N	-0-				-0-
06	30 N		21	-0-	-9	-0-	21 2			N	-0-				-0-
07	31 N		20	-0-	-11	-0-	20 2			N	-0-				-0-

WALTRIP WELL #: 1H RRCID -> 154729 COMPL. DATE 05/29/1995										TOTAL DEPTH 15882	PERF.11211 - 15882				
02	1120 N		106	-0-	-1014	-0-	96 2	10 9		N	9				206
03	186 N		126	-0-	-60	-0-	111 2	15 9		N	14				220
04	300 N		290	-0-	-10	-0-	277 2	13 9		N	12				232
05	382 N		382	-0-	-0-	-0-	373 2	9 9		N	8				240
06	432 N		432	-0-	-0-	-0-	428 2	4 9		N	4				244
*07	480 N		480	-0-	-0-	-0-	478 2	2 9		N	2				246

RIO LOBO UNIT WELL #: 1 RRCID -> 154730 COMPL. DATE 05/06/1995										TOTAL DEPTH 12510	PERF.11880 - 16608				
02	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE												
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544												
MOORING-JOHNSON UNIT NO. 1 WELL #: 1H RRCID -> 154799 COMPL. DATE 05/25/1995 TOTAL DEPTH 16800 PERF.12815 - 16800												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
02		2800 N	2538	-0-	-262	224	2538	2	N	-0-		90
03		2674 X	2450	-0-	-224	-0-	2450	2	N	-0-		90
04		3731 X	3731	-0-	-0-	-0-	3730	2	N	1	8	90
*05		2670 X	2670	-0-	-0-	-0-	2670	2	N	-0-		90
06		3514 X	3514	-0-	-0-	-0-	3514	2	N	-0-		90
*07		2852 X	2852	-0-	-0-	-0-	2851	2	N	1	8	90

WALTON OL WELL #: 1H RRCID -> 155050 COMPL. DATE 11/30/1999 TOTAL DEPTH 16381 PERF.12920 - 18320												
02		2113 N	2113	-0-	-0-	-0-	2111	2	N	2	9	83
03		2585 N	2585	-0-	-0-	-0-	2581	2	N	4	9	87
04		1653 N	1653	-0-	-0-	-0-	1651	2	N	2	9	89
05		1395 N	1087	-0-	-308	-0-	1085	2	N	2	9	91
06		1350 N	1048	-0-	-302	-0-	1045	2	N	3	9	94
07		1395 N	937	-0-	-458	-0-	934	2	N	3	9	97

WEIMAN WELL #: 3H RRCID -> 155063 COMPL. DATE 02/09/1995 TOTAL DEPTH 14543 PERF.10960 - 14543												
02		1076 N	1076	-0-	-0-	-0-	1041	2	N	32	9	148
03		1163 N	1163	-0-	-0-	-0-	1132	2	N	28	9	176
04		1315 N	1315	-0-	-0-	-0-	1285	2	N	27	9	203
*05		1169 N	1169	-0-	-0-	-0-	1143	2	N	24	9	227
06		1020 N	969	-0-	-51	-0-	952	2	N	15	9	242
*07		1092 N	1092	-0-	-0-	-0-	1074	2	N	16	193 1	65

HARVILL WELL #: 1 RRCID -> 155368 COMPL. DATE 04/15/1995 TOTAL DEPTH 16920 PERF.13473 - 16920												
02		1848 X	1287	-0-	-561	-0-	64	1	N	-0-		-0-
03		1891 N	1769	-0-	-122	-0-	496	1	N	-0-		-0-
04		1710 N	1613	-0-	-97	-0-	437	1	N	-0-		-0-
05		1426 N	1313	-0-	-113	-0-	496	1	N	-0-		-0-
06		1710 N	960	-0-	-750	-0-	480	1	N	-0-		-0-
07		1674 N	1295	-0-	-379	-0-	496	1	N	-0-		-0-

ALICE WELL #: 1H RRCID -> 155517 COMPL. DATE 07/26/1997 TOTAL DEPTH 16140 PERF.12835 - 16140												
02		2996 X	2626	-0-	-370	-0-	2626	2	N	-0-		-0-
03		3441 X	2737	-0-	-704	-0-	2737	2	N	-0-		-0-
04		4167 X	4167	-0-	-0-	-0-	261	1	N	-0-		-0-
05		3441 X	3278	-0-	-163	-0-	3278	2	N	-0-		-0-
06		3180 X	1704	-0-	-1476	-0-	61	1	N	-0-		-0-
07		3503 X	1317	-0-	-2186	-0-	1317	2	N	-0-		-0-

HILSHER OL WELL #: 1H RRCID -> 155539 COMPL. DATE 08/24/2010 TOTAL DEPTH N/A PERF.12643 - 16702												
02		3653 X	3653	-0-	-0-	-0-	3517	2	N	124	71 8	196
03		4761 X	4761	-0-	-0-	-0-	4704	2	N	52	182 1	65
04		3429 X	3429	-0-	-0-	-0-	3385	2	N	40		105
05		3308 X	3308	-0-	-0-	-0-	3266	2	N	38		143
06		1350 X	1295	-0-	-55	-0-	1281	2	N	13		156
*07		2902 X	2902	-0-	-0-	-0-	2855	2	N	43	1 8	198

KLUMP OL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 155672 COMPL. DATE 01/29/1996 TOTAL DEPTH 16578 PERF.12845 - 16578												
02		280 X	6	-0-	-274	-0-	6	2	N	-0-		195
03		105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	2	N	-0-		195
04		49 N	49	-0-	-0-	-0-	49	2	N	-0-		195
05		44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	2	N	-0-		195
06		90 N	-0-	-0-	-90	-0-	-0-		N	1	1 8	195
*07		129 N	129	-0-	-0-	-0-	122	2	N	6	5 8	196

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE							
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544													
BAY	WELL #:	1H	RRCID ->	155684	COMPL. DATE	07/10/1995	TOTAL DEPTH	12957	PERF.12615	- 16908			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02		3332 X	2948	-0-	-384	-0-	2948 2		N	-0-			-0-
03		3317 X	3240	-0-	-77	-0-	3240 2		N	-0-			-0-
04		3210 X	3110	-0-	-100	-0-	3110 2		N	-0-			-0-
05		3317 X	3178	-0-	-139	-0-	3178 2		N	-0-			-0-
06		3150 X	3116	-0-	-34	-0-	3116 2		N	-0-			-0-
07		3255 X	3117	-0-	-138	-0-	3117 2		N	-0-			-0-

FREDERICK		WELL #:	1H	RRCID ->	155758	COMPL. DATE	09/13/1995	TOTAL DEPTH	17625	PERF.12887	- 17625		
02		560 N	487	-0-	-73	-0-	487 2		N	-0-			-0-
03		558 N	514	-0-	-44	-0-	514 2		N	-0-			-0-
04		510 N	474	-0-	-36	-0-	474 2		N	-0-			-0-
*05		527 N	355	-0-	-172	-0-	355 2		N	-0-			-0-
06		510 N	465	-0-	-45	-0-	465 2		N	-0-			-0-
07		496 N	414	-0-	-82	-0-	414 2		N	-0-			-0-

PASKET		WELL #:	1H	RRCID ->	156029	COMPL. DATE	09/13/1995	TOTAL DEPTH	15450	PERF.11880	- 15450		
02		728 N	488	-0-	-240	-0-	488 2		N	-0-			-0-
03		837 N	234	-0-	-603	-0-	234 2		N	-0-			-0-
04		720 N	207	-0-	-513	-0-	207 2		N	-0-			-0-
*05		527 N	167	-0-	-360	-0-	167 2		N	-0-			-0-
06		240 N	164	-0-	-76	-0-	164 2		N	-0-			-0-
07		217 N	170	-0-	-47	-0-	170 2		N	-0-			-0-

ANDERSON-HILL		WELL #:	1	RRCID ->	156034	COMPL. DATE	04/23/1998	TOTAL DEPTH	19200	PERF.14369	- 19200		
02		2965 X	2965	-0-	-0-	-0-	487 1	2478 2	N	-0-			-0-
03		3020 X	3020	-0-	-0-	-0-	558 1	2462 2	N	-0-			-0-
04		3023 X	3023	-0-	-0-	-0-	540 1	2483 2	N	-0-			-0-
05		3131 X	3026	-0-	-105	-0-	535 1	2491 2	N	-0-			-0-
06		3030 X	2618	-0-	-412	-0-	540 1	2078 2	N	-0-			-0-
07		3131 X	2856	-0-	-275	-0-	558 1	2298 2	N	-0-			-0-

SHIPNES UNIT		WELL #:	1RE	RRCID ->	156222	COMPL. DATE	02/04/2005	TOTAL DEPTH	13290	PERF.12665	- 15930		
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

GIANT UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	156223	COMPL. DATE	06/22/1995	TOTAL DEPTH	14935	PERF.11326	- 14935		
02		644 N	622	-0-	-22	-0-	618 2	4 9	N	4			194
03		713 N	274	-0-	-439	-0-	274 2		N	-0-			194
04		1070 N	1070	-0-	-0-	-0-	1070 2		N	-0-			194
05		682 N	638	-0-	-44	-0-	638 2		N	-0-			194
06		855 N	855	-0-	-0-	-0-	855 2		N	-0-			194
*07		834 N	834	-0-	-0-	-0-	834 2		N	-0-	4 5		190

BARTLETT		WELL #:	1	RRCID ->	156227	COMPL. DATE	01/09/1995	TOTAL DEPTH	15500	PERF.14005	- 15500		
02		420 N	403	-0-	-17	-0-	403 2		N	-0-			-0-
03		542 N	542	-0-	-0-	-0-	542 2		N	-0-			-0-
04		750 N	750	-0-	-0-	-0-	750 2		N	-0-			-0-
05		638 N	638	-0-	-0-	-0-	638 2		N	-0-			-0-
06		624 N	624	-0-	-0-	-0-	624 2		N	-0-			-0-
*07		761 N	761	-0-	-0-	-0-	761 2		N	-0-			-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.//		34773 550	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LEE			
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.//		521544											
CASSIDY UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	156238	COMPL. DATE	05/19/2006	TOTAL DEPTH	19175	PERF.13032	- 18505	
M 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
02	637 N	637	-0-	-0-	-0-	637 2			N	-0-			149
03	630 N	630	-0-	-0-	-0-	629 2		1 9	N	1			150
04	706 N	706	-0-	-0-	-0-	705 2		1 9	N	1			151
05	739 N	739	-0-	-0-	-0-	739 2			N	-0-			151
06	743 N	743	-0-	-0-	-0-	742 2		1 9	N	1			152
*07	744 N	744	-0-	-0-	-0-	743 2		1 9	N	1			153

KATHLEEN OL		WELL #:		1H	RRCID ->	156347	COMPL. DATE	07/31/1995	TOTAL DEPTH	16390	PERF.12325	- 16390	
02	594 N	594	-0-	-0-	-0-	594 2			N	-0-			-0-
03	676 N	676	-0-	-0-	-0-	676 2			N	-0-			-0-
04	694 N	694	-0-	-0-	-0-	693 2		1 9	N	1	1 8		-0-
05	766 N	766	-0-	-0-	-0-	766 2			N	-0-			-0-
06	664 N	664	-0-	-0-	-0-	663 2		1 9	N	1	1 8		-0-
*07	724 N	724	-0-	-0-	-0-	723 2		1 9	N	1	1 8		-0-

GERONIMO UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	156350	COMPL. DATE	07/05/1995	TOTAL DEPTH	15380	PERF.11808	- 15380	
02	1247 N	1247	-0-	-0-	-0-	1158 2		89 9	N	81	199 1		190
03	1417 N	1417	-0-	-0-	-0-	1325 2		92 9	N	84			274
04	1290 N	1162	-0-	-128	-0-	1084 2		78 9	N	71	194 1	2 8	149
05	1333 N	1134	-0-	-199	-0-	1067 2		67 9	N	61			210
06	1290 N	1199	-0-	-91	-0-	1122 2		77 9	N	70	1 8		279
07	1209 N	1209	-0-	-0-	-0-	1141 2		68 9	N	62	193 1	1 8	147

MCGEE OL		WELL #:		1H	RRCID ->	156354	COMPL. DATE	08/23/1995	TOTAL DEPTH	15988	PERF.11230	- 15988	
02	224 X	25	-0-	-199	-0-	25 2			N	-0-			28
03	189 N	189	-0-	-0-	-0-	176 2		13 9	N	12			40
04	240 N	28	-0-	-212	-0-	28 2			N	-0-			40
05	31 N	20	-0-	-11	-0-	20 2			N	-0-			40
06	180 N	96	-0-	-84	-0-	96 2			N	-0-			40
07	31 N	13	-0-	-18	-0-	13 2			N	-0-			40

CARMEN		WELL #:		1H	RRCID ->	156374	COMPL. DATE	08/08/1995	TOTAL DEPTH	15790	PERF.13080	- 15790	
02	1974 N	1974	-0-	-0-	-0-	1974 2			N	-0-			-0-
03	2418 N	2319	-0-	-99	-0-	2319 2			N	-0-			-0-
04	2268 N	2268	-0-	-0-	-0-	2268 2			N	-0-			-0-
05	2371 N	2371	-0-	-0-	-0-	2371 2			N	-0-			-0-
06	2315 N	2315	-0-	-0-	-0-	2315 2			N	-0-			-0-
07	2356 N	2121	-0-	-235	-0-	2121 2			N	-0-			-0-

MYERS CATTLE UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	156375	COMPL. DATE	08/29/1995	TOTAL DEPTH	15719	PERF.12295	- 15719	
02	700 N	581	-0-	-119	-0-	567 2		14 9	N	13	193 1		28
03	744 N	575	-0-	-169	-0-	575 2			N	-0-			28
04	713 N	713	-0-	-0-	-0-	713 2			N	-0-			28
*05	709 N	709	-0-	-0-	-0-	709 2			N	-0-			28
06	645 N	645	-0-	-0-	-0-	645 2			N	-0-			28
07	744 N	679	-0-	-65	-0-	679 2			N	-0-			28

STANTON UNIT		WELL #:		1RE	RRCID ->	156378	COMPL. DATE	10/24/2008	TOTAL DEPTH	16740	PERF.12737	- 16740	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			95
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			95
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			95
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			95
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			95
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			95

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE																	
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544																	
BOWMAN WELL #: 1H RRCID -> 156436 COMPL. DATE 02/14/1998 TOTAL DEPTH 16670 PERF.12147 - 16670																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SITTING BULL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156439 COMPL. DATE 09/06/1995 TOTAL DEPTH 15924 PERF.11735 - 15924																	
02		1469 X	1469	-0-	-0-	-0-	292	1	1109	2	N	62	189	1			112
							68	9									
03		2750 N	2750	-0-	-0-	-0-	341	1	2275	2	N	122					234
							134	9									
04		2130 N	2130	-0-	-0-	-0-	270	1	1779	2	N	74	190	1			118
							81	9									
05		3100 N	3441	-0-	341	341	341	1	2912	2	N	171	1	8			288
							188	9									
06		3000 N	3388	-0-	388	729	330	1	2863	2	N	177	191	1	1	8	273
							195	9									
*07		3100 N	2942	-0-	-158	571	341	1	2422	2	N	163	193	1	1	8	242
							179	9									

RED RIVER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156441 COMPL. DATE 10/02/1995 TOTAL DEPTH 16113 PERF.12054 - 16113																	
02		3860 X	3860	-0-	-0-	-0-	3752	2	108	9	N	98	198	1			135
03		3730 X	3730	-0-	-0-	-0-	3650	2	80	9	N	73					208
04		2580 X	1470	-0-	-1110	-0-	1446	2	24	9	N	22					230
05		5528 X	5528	-0-	-0-	-0-	5383	2	145	9	N	132	180	1			182
06		4061 X	4061	-0-	-0-	-0-	3971	2	90	9	N	82	1	8			263
*07		3856 X	3856	-0-	-0-	-0-	3778	2	78	9	N	71	191	1			143

KRISTINA WELL #: 2 RRCID -> 156467 COMPL. DATE 06/09/1995 TOTAL DEPTH 13529 PERF.10912 - 13590																	
02		1358 N	1358	-0-	-0-	-0-	1356	2	2	9	N	2	185	1			35
03		1643 N	1365	-0-	-278	-0-	1359	2	6	9	N	5					40
04		1650 N	1574	-0-	-76	-0-	1542	2	32	9	N	29					69
05		1519 N	1490	-0-	-29	-0-	1468	2	22	9	N	20					89
06		1507 N	1507	-0-	-0-	-0-	1482	2	25	9	N	23					112
07		1612 N	1526	-0-	-86	-0-	1505	2	21	9	N	19	1	8			130

BRIERS WELL #: 1H RRCID -> 156470 COMPL. DATE 10/19/1995 TOTAL DEPTH 15742 PERF.11993 - 15742																	
02		420 N	420	-0-	-0-	-0-	420	2			N	-0-					180
03		1364 N	1001	-0-	-363	-0-	352	1	649	2	N	-0-					180
04		801 N	801	-0-	-0-	-0-	801	2			N	-0-					180
05		469 N	469	-0-	-0-	-0-	140	1	329	2	N	-0-					180
06		960 N	172	-0-	-788	-0-	172	1			N	-0-					180
07		837 N	227	-0-	-610	-0-	227	2			N	-0-					180

HOPSON WELL #: 1H RRCID -> 156479 COMPL. DATE 11/30/1997 TOTAL DEPTH 16870 PERF.12891 - 16870																	
02		446 N	446	-0-	-0-	-0-	446	2			N	-0-					-0-
03		364 N	364	-0-	-0-	-0-	364	2			N	-0-					-0-
04		492 N	492	-0-	-0-	-0-	492	2			N	-0-					-0-
*05		496 N	351	-0-	-145	-0-	351	2			N	-0-					-0-
06		534 N	534	-0-	-0-	-0-	534	2			N	-0-					-0-
07		496 N	348	-0-	-148	-0-	348	2			N	-0-					-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE												
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544												
GARRETT WELL #: 1H RRCID -> 156481 COMPL. DATE 11/03/1995 TOTAL DEPTH 16729 PERF.12229 - 16729												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * AMT	DISPOSITIONS * AMT	C M	COND PROD	DISPOSITIONS * AMT	EOM BALANCE
02	2019 N	2019	-0-	-0-	-0-	2019	2		N	-0-		-0-
03	3100 N	3119	-0-	19	19	3119	2		N	-0-		-0-
04	3000 N	6691	-0-	3691	3710	6691	2		N	-0-		-0-
*05	3100 N	1825	-0-	-1275	2435	1825	2		N	-0-		-0-
*06	7284 X	4849	-0-	-2435	-0-	4848	2	1 9	N	1	1 8	-0-
*07	5134 X	5134	-0-	-0-	-0-	5134	2		N	-0-		-0-

O'BRIEN DL WELL #: 1H RRCID -> 156487 COMPL. DATE 10/20/1995 TOTAL DEPTH 13597 PERF.11506 - 13597												
02	56 X	-0-	-0-	-56	-0-				N	3	1 8	92
03	62 X	-0-	-0-	-62	-0-				N	1		93
04	60 X	-0-	-0-	-60	-0-				N	1		94
05	62 X	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-		94
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		94
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		94

T.J.M. OL WELL #: 1H RRCID -> 156533 COMPL. DATE 04/30/2010 TOTAL DEPTH 16639 PERF.12326 - 16909												
02	3052 X	2772	-0-	-280	-0-	2741	2	31 9	N	28		215
03	3379 X	3214	-0-	-165	-0-	3205	2	9 9	N	8		223
04	3483 X	3483	-0-	-0-	-0-	3469	2	14 9	N	13		236
*05	3127 X	3127	-0-	-0-	-0-	3113	2	14 9	N	13	188 1	61
06	3120 X	2768	-0-	-352	-0-	2746	2	22 9	N	20	1 8	80
07	3596 X	3439	-0-	-157	-0-	3405	2	34 9	N	31		111

BARNEY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156555 COMPL. DATE 11/18/1995 TOTAL DEPTH 18051 PERF.13508 - 18051												
02	8030 X	8030	-0-	-0-	-0-	448	1	7582 2	N	-0-		3
03	8141 X	8141	-0-	-0-	-0-	496	1	7645 2	N	-0-		3
04	9011 X	9011	-0-	-0-	-0-	480	1	8531 2	N	-0-		3
05	8515 X	8515	-0-	-0-	-0-	496	1	8019 2	N	-0-		3
06	8808 X	8808	-0-	-0-	-0-	480	1	8328 2	N	-0-		3
*07	9143 X	9143	-0-	-0-	-0-	496	1	8646 2	N	1	1 8	3

STANLEY OL WELL #: 2H RRCID -> 156980 COMPL. DATE 09/01/1995 TOTAL DEPTH 16400 PERF.13139 - 16400												
02	2495 X	2495	-0-	-0-	-0-	2495	2		N	-0-		-0-
03	2530 N	2530	-0-	-0-	-0-	2530	2		N	-0-		-0-
04	2349 N	2349	-0-	-0-	-0-	2349	2		N	-0-		-0-
*05	2406 N	2406	-0-	-0-	-0-	2406	2		N	-0-		-0-
06	2328 N	2328	-0-	-0-	-0-	2327	2	1 9	N	1	1 8	-0-
*07	2302 N	2302	-0-	-0-	-0-	2301	2	1 9	N	1	1 8	-0-

RIO BRAVO UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156983 COMPL. DATE 08/21/1995 TOTAL DEPTH 16402 PERF.11900 - 16402												
02	584 N	584	-0-	-0-	-0-	584	2		N	-0-		52
03	775 N	626	-0-	-149	-0-	626	2		N	-0-		52
04	675 N	675	-0-	-0-	-0-	675	2		N	-0-		52
*05	1225 N	1225	-0-	-0-	-0-	1225	2		N	-0-		52
06	789 N	789	-0-	-0-	-0-	789	2		N	-0-		52
*07	744 N	744	-0-	-0-	-0-	744	2		N	-0-		52

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE														
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544														
WARD, L. G. UNIT WELL #: 1H RRCID -> 156984 COMPL. DATE 11/02/1995 TOTAL DEPTH 16246 PERF.12520 - 16246														
M	O	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
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

WELLMAN WELL #: 2H RRCID -> 157026 COMPL. DATE 11/03/1995 TOTAL DEPTH 14734 PERF.12260 - 14734														
02		616 X	605	-0-	-11	-0-	605	2		Y	-0-			-0-
03		688 N	688	-0-	-0-	-0-	688	2		Y	-0-			-0-
04		673 N	673	-0-	-0-	-0-	673	2		Y	-0-			-0-
*05		726 N	726	-0-	-0-	-0-	726	2		Y	-0-			-0-
06		726 N	726	-0-	-0-	-0-	726	2		Y	-0-			-0-
*07		785 N	785	-0-	-0-	-0-	785	2		Y	-0-			-0-

MALACHITE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 157268 COMPL. DATE 11/06/1995 TOTAL DEPTH 15196 PERF.11252 - 15196														
02		1279 N	1279	-0-	-0-	-0-	1248	2	31 9	N	28	1 8		103
03		1378 N	1378	-0-	-0-	-0-	1350	2	28 9	N	25			128
04		1281 N	1281	-0-	-0-	-0-	1262	2	19 9	N	17			145
05		1373 N	1373	-0-	-0-	-0-	1347	2	26 9	N	24			169
06		1519 N	1519	-0-	-0-	-0-	1489	2	30 9	N	27	2 8		194
*07		1401 N	1401	-0-	-0-	-0-	1379	2	22 9	N	20	2 8		212

TARVER WELL #: 1H RRCID -> 157285 COMPL. DATE 10/18/1995 TOTAL DEPTH 11035 PERF. 8605 - 11035														
02		644 N	627	-0-	-17	-0-	627	2		N	-0-			127
03		713 N	671	-0-	-42	-0-	671	2		N	-0-			127
04		690 N	633	-0-	-57	-0-	633	2		N	-0-			127
05		682 N	630	-0-	-52	-0-	630	2		N	-0-			127
06		660 N	603	-0-	-57	-0-	603	2		N	-0-			127
07		651 N	605	-0-	-46	-0-	605	2		N	-0-			127

ZIRCON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 157312 COMPL. DATE 10/18/1995 TOTAL DEPTH 14719 PERF.10370 - 14719														
02		3948 X	2951	-0-	-997	-0-	308	1	2425 2	N	198	195 1		162
							218	9						
03		4371 X	2759	-0-	-1612	-0-	341	1	2191 2	N	206	191 1		177
							227	9						
04		3930 X	2967	-0-	-963	-0-	330	1	2444 2	N	175	192 1		160
							193	9						
*05		4825 X	4825	-0-	-0-	-0-	341	1	4152 2	N	302	193 1	1 8	268
							332	9						
06		3669 X	3669	-0-	-0-	-0-	330	1	3057 2	N	256	193 1	1 8	330
							282	9						
*07		3967 X	3967	-0-	-0-	-0-	341	1	3334 2	N	265	381 1	1 8	213
							292	9						

JOHNSTON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 157489 COMPL. DATE 09/06/1995 TOTAL DEPTH 16252 PERF.10630 - 16252														
02		1070 N	1070	-0-	-0-	-0-	1026	2	44 9	N	40	181 1		135
03		1173 N	1173	-0-	-0-	-0-	1101	2	72 9	N	65			200
04		1230 N	1062	-0-	-168	-0-	1018	2	44 9	N	40			240
*05		1178 N	961	-0-	-217	-0-	913	2	48 9	N	44	186 1		98
06		1140 N	939	-0-	-201	-0-	898	2	41 9	N	37			135
07		1085 N	842	-0-	-243	-0-	796	2	46 9	N	42			177

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE											
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544																	
POOL		WELL #:		1H	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.	15737	15737							
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02		714 N	714	-0-	-0-	-0-	695	2	19	9	N	17	1	8			162
03		1650 N	1650	-0-	-0-	-0-	1611	2	39	9	N	35					197
04		1010 N	1010	-0-	-0-	-0-	985	2	25	9	N	23	2	8			218
05		874 N	874	-0-	-0-	-0-	839	2	35	9	N	32					250
06		1410 N	39	-0-	-1371	-0-	39	2			N	-0-					250
07		1054 N	760	-0-	-294	-0-	759	2	1	9	N	1					251

EPHRAIM OL		WELL #:		1H	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.	14926	14926							
02		448 N	332	-0-	-116	-0-	332	2			N	-0-					-0-
03		548 N	548	-0-	-0-	-0-	548	2			N	-0-					-0-
04		660 N	520	-0-	-140	-0-	520	2			N	-0-					-0-
05		372 N	251	-0-	-121	-0-	251	2			N	-0-					-0-
06		540 N	489	-0-	-51	-0-	489	2			N	-0-					-0-
*07		544 N	544	-0-	-0-	-0-	544	2			N	-0-					-0-

HONDO UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.	16228	16228							
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOESCH OL		WELL #:		1H	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.	18000	18000							
02		2940 X	2545	-0-	-395	-0-	2545	2			N	-0-					-0-
03		3255 X	2828	-0-	-427	-0-	2828	2			N	-0-					-0-
04		3030 X	2669	-0-	-361	-0-	2669	2			N	-0-					-0-
05		3038 X	2575	-0-	-463	-0-	2575	2			N	-0-					-0-
06		2730 X	2414	-0-	-316	-0-	2414	2			N	-0-					-0-
07		2821 X	2518	-0-	-303	-0-	2518	2			N	-0-					-0-

ARMSTRONG OL		WELL #:		1H	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.	15854	15854							
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PIEDMONT		WELL #:		1H	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.	14593	14593							
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CIESIELSKI UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.	15892	15892							
02		140 N	122	-0-	-18	-0-	121	2	1	9	N	1					43
03		156 N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			N	-0-					43
04		150 N	143	-0-	-7	-0-	143	2			N	-0-					43
05		124 N	123	-0-	-1	-0-	123	2			N	-0-					43
06		150 N	124	-0-	-26	-0-	124	2			N	-0-					43
07		155 N	129	-0-	-26	-0-	129	2			N	-0-					43

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.//		34773 550	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LEE			
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.//		521544											
PARKER		WELL #:		1H	RRCID ->	157775	COMPL. DATE	01/05/1996	TOTAL DEPTH	12182	PERF.11624	- 17932	
M	O	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
02		524 N	524	-0-	-0-	-0-	514 2	10 9	N	9			68
03		628 N	628	-0-	-0-	-0-	621 2	7 9	N	6			74
04		570 N	567	-0-	-3	-0-	558 2	9 9	N	8			82
05		606 N	606	-0-	-0-	-0-	596 2	10 9	N	9			91
06		600 N	552	-0-	-48	-0-	543 2	9 9	N	8			99
07		589 N	537	-0-	-52	-0-	527 2	10 9	N	9			108

NORTHROP		WELL #:		1H	RRCID ->	157896	COMPL. DATE	12/19/1995	TOTAL DEPTH	11376	PERF.10805	- 11376	
02		1260 N	493	-0-	-767	-0-	462 2	31 9	N	28			294
03		1302 N	645	-0-	-657	-0-	610 2	35 9	N	32	192 1	2 8	132
04		1080 N	796	-0-	-284	-0-	773 2	23 9	N	21			153
*05		1029 N	1029	-0-	-0-	-0-	1009 2	20 9	N	18			171
06		1011 N	1011	-0-	-0-	-0-	990 2	21 9	N	19			190
*07		1086 N	1086	-0-	-0-	-0-	1067 2	19 9	N	17			207

ESTES		WELL #:		1H	RRCID ->	158018	COMPL. DATE	02/21/1996	TOTAL DEPTH	10591	PERF. 8287	- 10591	
02		396 N	396	-0-	-0-	-0-	396 2		N	-0-			88
03		444 N	444	-0-	-0-	-0-	444 2		N	-0-			88
04		431 N	431	-0-	-0-	-0-	431 2		N	-0-			88
*05		444 N	444	-0-	-0-	-0-	444 2		N	-0-			88
06		420 N	303	-0-	-117	-0-	303 2		N	-0-			88
07		434 N	-0-	-0-	-434	-0-			N	-0-			88

TWO FINGERS UNIT		WELL #:		1RE	RRCID ->	158022	COMPL. DATE	01/11/1996	TOTAL DEPTH	11377	PERF. 8692	- 11377	
02		2436 N	2225	-0-	-211	-0-	2150 2	75 9	N	68			199
03		2542 N	2474	-0-	-68	-0-	2404 2	70 9	N	64	182 1		81
04		2370 N	2359	-0-	-11	-0-	2304 2	55 9	N	50			131
*05		2449 N	2349	-0-	-100	-0-	2294 2	55 9	N	50			181
06		2400 N	2374	-0-	-26	-0-	2308 2	66 9	N	60	191 1	1 8	49
07		2449 N	2107	-0-	-342	-0-	2048 2	59 9	N	54			103

NEAPOLITAN UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	158143	COMPL. DATE	07/30/1997	TOTAL DEPTH	18193	PERF.14450	- 18193	
02		5936 X	5771	-0-	-165	-0-	5771 2		N	-0-			-0-
03		7750 X	6020	-0-	-1730	-0-	6020 2		N	-0-			-0-
04		7500 X	7435	-0-	-65	-0-	7435 2		N	-0-			-0-
05		7750 X	6740	-0-	-1010	-0-	6740 2		N	-0-			-0-
06		6630 X	6023	-0-	-607	-0-	6023 2		N	-0-			-0-
07		7688 X	6892	-0-	-796	-0-	6892 2		N	-0-			-0-

HOLLISTER		WELL #:		1H	RRCID ->	158235	COMPL. DATE	03/21/1996	TOTAL DEPTH	12051	PERF.11667	- 14734	
02		133 N	133	-0-	-0-	-0-	133 2		N	-0-			-0-
03		116 N	116	-0-	-0-	-0-	116 2		N	-0-			-0-
04		133 N	133	-0-	-0-	-0-	133 2		N	-0-			-0-
05		93 N	89	-0-	-4	-0-	89 2		N	-0-			-0-
06		90 N	9	-0-	-81	-0-	9 2		N	-0-			-0-
07		93 N	4	-0-	-89	-0-	4 2		N	-0-			-0-

SCHAEFER		WELL #:		1H	RRCID ->	158239	COMPL. DATE	03/29/1996	TOTAL DEPTH	12694	PERF.12550	- 15710	
02		196 X	-0-	-0-	-196	-0-			N	-0-			-0-
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE														
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544														
REBECCA WELL #: 1H RRCID -> 158266 COMPL. DATE 02/25/1996 TOTAL DEPTH 13743 PERF.12720 - 15412														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
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-
05		14B2 EXT	5	-0-	5	5	5	5	2			N	-0-	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
HECKMANN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 158675 COMPL. DATE 01/22/1996 TOTAL DEPTH 16787 PERF.13810 - 16787														
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
ALBERS ET AL UNIT WELL #: 10L RRCID -> 159018 COMPL. DATE 04/29/1996 TOTAL DEPTH 16026 PERF.12195 - 16026														
02		11129 X	11129	-0-	-0-	-0-	-0-	10576	2	553	9	N	503 580 1 6 8	213
03		12291 X	12291	-0-	-0-	-0-	-0-	11711	2	580	9	N	527 582 1 4 8	154
04		14216 X	14216	-0-	-0-	-0-	-0-	13751	2	465	9	N	423 383 1 10 8	184
05		14263 X	14263	-0-	-0-	-0-	-0-	13810	2	453	9	N	412 192 1 1 8	403
06		15844 X	15844	-0-	-0-	-0-	-0-	15364	2	480	9	N	436 570 1 5 8	264
*07		15309 X	15309	-0-	-0-	-0-	-0-	14848	2	461	9	N	419 385 1 3 8	295
PRAIRIE HILL OL WELL #: 1HU RRCID -> 159079 COMPL. DATE 04/05/1996 TOTAL DEPTH 18947 PERF.13935 - 18500														
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
MIKEL OL WELL #: 1HU RRCID -> 159089 COMPL. DATE 03/23/1996 TOTAL DEPTH 19018 PERF.14029 - 17280														
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
TONTON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 159112 COMPL. DATE 05/23/1996 TOTAL DEPTH 16255 PERF.11642 - 16255														
02		4368 X	1574	-0-	-2794	-0-	-0-	30	1	1544	2	N	-0-	202
03		4588 X	2795	-0-	-1793	-0-	-0-	210	1	2445	2	N	127 2 8	327
								140	9					
04		3960 X	2441	-0-	-1519	-0-	-0-	450	1	1937	2	N	49 2 8	374
								54	9					
*05		4092 X	3005	-0-	-1087	-0-	-0-	465	1	2456	2	N	76 194 1	256
								84	9					
06		3718 X	3718	-0-	-0-	-0-	-0-	450	1	3137	2	N	119 1 8	374
								131	9					
*07		5675 X	5675	-0-	-0-	-0-	-0-	465	1	4979	2	N	210 386 1 3 8	195
								231	9					

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE						
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544												
CONKLING DL		WELL #: 1H		RRCID -> 159182		COMPL. DATE 04/14/1996		TOTAL DEPTH 20039		PERF.13147 - 18071		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02		4449 X	4449	-0-	-0-	-0-	4449 2		N	-0-		-0-
03		5332 X	4900	-0-	-432	-0-	4900 2		N	-0-		-0-
04		5160 X	4717	-0-	-443	-0-	4716 2	1 9	N	1 8		-0-
05		5332 X	4894	-0-	-438	-0-	4894 2		N	-0-		-0-
06		4890 X	4766	-0-	-124	-0-	4766 2		N	-0-		-0-
07		4929 X	4704	-0-	-225	-0-	4704 2		N	-0-		-0-

AQUAMARINE UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 159413		COMPL. DATE 02/14/1996		TOTAL DEPTH 14032		PERF.10860 - 14032		
02		4635 X	4635	-0-	-0-	-0-	4540 2	95 9	N	86	195 1	39
03		5375 X	5375	-0-	-0-	-0-	5251 2	124 9	N	113	4 8	148
04		4599 X	4599	-0-	-0-	-0-	4505 2	94 9	N	85		233
05		4719 X	4719	-0-	-0-	-0-	4627 2	92 9	N	84	188 1	129
06		3713 X	3713	-0-	-0-	-0-	3607 2	106 9	N	96	1 8	224
*07		3342 X	3342	-0-	-0-	-0-	3279 2	63 9	N	57	188 1	93

ALLEN FARM OL		WELL #: 1H		RRCID -> 159453		COMPL. DATE 04/26/1996		TOTAL DEPTH 17020		PERF.13014 - 17020		
02		1398 N	1398	-0-	-0-	-0-	1397 2	1 9	N	1	1 8	-0-
03		1506 N	1506	-0-	-0-	-0-	1506 2		N	-0-		-0-
04		1260 N	1192	-0-	-68	-0-	1192 2		N	-0-		-0-
05		1550 N	1507	-0-	-43	-0-	1507 2		N	-0-		-0-
06		1470 N	1233	-0-	-237	-0-	1232 2	1 9	N	1	1 8	-0-
*07		1358 N	1358	-0-	-0-	-0-	1357 2	1 9	N	1	1 8	-0-

BUSHMAN		WELL #: 1H		RRCID -> 159460		COMPL. DATE 06/13/1996		TOTAL DEPTH 15774		PERF.12075 - 15774		
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

MEYER, B. UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 159507		COMPL. DATE 12/08/2009		TOTAL DEPTH 17693		PERF.12469 - 17602		
02		11150 X	11150	-0-	-0-	-0-	430 1	10720 2	N	-0-		-0-
03		15407 X	14982	-0-	-425	-0-	476 1	14504 2	N	2	2 8	-0-
04		14910 X	9861	-0-	-5049	-0-	461 1	9400 2	N	-0-		-0-
05		15407 X	10438	-0-	-4969	-0-	476 1	9962 2	N	-0-		-0-
06		14700 X	9790	-0-	-4910	-0-	461 1	9329 2	N	-0-		-0-
07		14973 X	10654	-0-	-4319	-0-	476 1	10177 2	N	1	1 8	-0-

ARNOLD UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 159645		COMPL. DATE 06/06/1996		TOTAL DEPTH 14503		PERF.11982 - 14503		
02		1932 N	1876	-0-	-56	-0-	1846 2	30 9	N	27		125
03		2139 N	1381	-0-	-758	-0-	1349 2	32 9	N	29		154
04		2353 N	2353	-0-	-0-	-0-	2329 2	24 9	N	22		176
05		2303 N	2303	-0-	-0-	-0-	2268 2	35 9	N	32		208
06		2071 N	2071	-0-	-0-	-0-	2051 2	20 9	N	18	177 1	49
07		2263 N	2173	-0-	-90	-0-	2152 2	21 9	N	19		68

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE														
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544														
EPHRAIM OL WELL #: 2H RRCID -> 159692 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13777 PERF.12615 - 13777														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	1928 N	1928	-0-	-0-	-0-	1928	2			N	-0-			-0-
03	2165 N	2165	-0-	-0-	-0-	2165	2			N	-0-			-0-
04	2273 N	2273	-0-	-0-	-0-	2273	2			N	-0-			-0-
05	2499 N	2499	-0-	-0-	-0-	2499	2			N	-0-			-0-
06	2372 N	2372	-0-	-0-	-0-	2372	2			N	-0-			-0-
07	2356 N	2352	-0-	-4	-0-	2352	2			N	-0-			-0-

KENNARD WELL #: 2HU RRCID -> 159836 COMPL. DATE 05/03/1996 TOTAL DEPTH 16448 PERF.12872 - 16266														
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	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														
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

EHRIG UNIT WELL #: 1 RRCID -> 159989 COMPL. DATE 05/14/2005 TOTAL DEPTH 18330 PERF.14459 - 18638														
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 07/28/2022														

NEUMANN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 159991 COMPL. DATE 07/26/1996 TOTAL DEPTH 18111 PERF.14449 - 18111														
02	14096 X	14096	-0-	-0-	-0-	14094	2	2	9	N	2	2	8	-0-
03	14725 X	14086	-0-	-639	-0-	14076	2	10	9	N	9	9	8	-0-
04	14250 X	12219	-0-	-2031	-0-	12218	2	1	9	N	1	1	8	-0-
05	14725 X	12422	-0-	-2303	-0-	12422	2			N	-0-			-0-
06	15964 X	15964	-0-	-0-	-0-	15961	2	3	9	N	3	3	8	-0-
07	14725 X	14119	-0-	-606	-0-	14118	2	1	9	N	1	1	8	-0-

BLACKBURN WELL #: 1H RRCID -> 159995 COMPL. DATE 08/07/1996 TOTAL DEPTH 16941 PERF.12186 - 16941														
02	112 X	102	-0-	-10	-0-	102	2			N	-0-			58
03	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-			58
04	90 N	25	-0-	-65	-0-	25	2			N	-0-			58
05	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-			58
06	90 N	18	-0-	-72	-0-	17	2	1	9	N	1			59
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			59

BRACEWELL UNIT NO.1 WELL #: 1H RRCID -> 160131 COMPL. DATE 07/12/1996 TOTAL DEPTH 14320 PERF.12625 - 14320														
02	112 N	112	-0-	-0-	-0-	110	2	2	9	N	2			130
03	279 N	248	-0-	-31	-0-	241	2	7	9	N	6			136
04	180 N	136	-0-	-44	-0-	133	2	3	9	N	3			139
05	235 N	235	-0-	-0-	-0-	234	2	1	9	N	1			140
06	277 N	277	-0-	-0-	-0-	276	2	1	9	N	1			141
*07	349 N	349	-0-	-0-	-0-	347	2	2	9	N	2	1	8	142

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.//		34773 550	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LEE		
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.//		521544										
JEB	WELL #:	1H	RRCID ->	160133	COMPL. DATE	06/18/1996	TOTAL DEPTH	16320	PERF.	11795	-	16320
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	672 N	106	-0-	-566	-0-	106 2		N	-0-			24
03	744 N	676	-0-	-68	-0-	672 2	4 9	N	4			28
04	720 N	467	-0-	-253	-0-	467 2		N	-0-			28
*05	174 N	174	-0-	-0-	-0-	172 2	2 9	N	2			30
06	660 N	153	-0-	-507	-0-	153 2		N	-0-			30
07	496 N	158	-0-	-338	-0-	158 2		N	-0-			30

LEGACY UNIT	WELL #:	1	RRCID ->	160135	COMPL. DATE	01/29/2003	TOTAL DEPTH	17650	PERF.	13895	-	17650
02	15461 X	15461	-0-	-0-	-0-	448 1	15013 2	N	-0-			-0-
03	16887 X	16887	-0-	-0-	-0-	496 1	16391 2	N	-0-			-0-
04	16139 X	16139	-0-	-0-	-0-	480 1	15659 2	N	-0-			-0-
05	16727 X	16727	-0-	-0-	-0-	496 1	16231 2	N	-0-			-0-
06	16114 X	16114	-0-	-0-	-0-	480 1	15634 2	N	-0-			-0-
*07	16264 X	16264	-0-	-0-	-0-	496 1	15768 2	N	-0-			-0-

ONYX UNIT	WELL #:	1	RRCID ->	160343	COMPL. DATE	05/15/1996	TOTAL DEPTH	14699	PERF.	10593	-	14699
02	2100 N	1807	-0-	-293	-0-	1685 2	122 9	N	111	195 1		169
03	2325 N	1384	-0-	-941	-0-	1248 2	136 9	N	124	192 1		101
04	2160 N	2018	-0-	-142	-0-	1885 2	133 9	N	121			222
05	2198 N	2198	-0-	-0-	-0-	2056 2	142 9	N	129			351
06	1791 N	1791	-0-	-0-	-0-	1686 2	105 9	N	95	193 1	1 8	252
07	2077 N	1868	-0-	-209	-0-	1746 2	122 9	N	111	190 1	1 8	172

URIAH OL	WELL #:	1H	RRCID ->	160552	COMPL. DATE	09/03/1996	TOTAL DEPTH	16270	PERF.	11373	-	16270
02	560 N	414	-0-	-146	-0-	414 2		N	-0-			76
03	531 N	531	-0-	-0-	-0-	531 2		N	-0-			76
04	421 N	421	-0-	-0-	-0-	421 2		N	-0-			76
*05	465 N	342	-0-	-123	-0-	342 2		N	-0-			76
06	528 N	528	-0-	-0-	-0-	528 2		N	-0-			76
*07	544 N	544	-0-	-0-	-0-	544 2		N	-0-			76

HEIL	WELL #:	1H	RRCID ->	160561	COMPL. DATE	06/06/1996	TOTAL DEPTH	17508	PERF.	13275	-	17508
02	3864 X	3592	-0-	-272	-0-	3592 2		N	-0-			-0-
03	3736 X	3736	-0-	-0-	-0-	3736 2		N	-0-			-0-
04	3480 X	3165	-0-	-315	-0-	3165 2		N	-0-			-0-
05	3968 X	3793	-0-	-175	-0-	3793 2		N	-0-			-0-
06	3840 X	1901	-0-	-1939	-0-	1901 2		N	-0-			-0-
*07	4574 X	4574	-0-	-0-	-0-	4574 2		N	-0-			-0-

CLAIRE OL	WELL #:	1H	RRCID ->	160563	COMPL. DATE	07/03/1996	TOTAL DEPTH	15166	PERF.	11250	-	15166
02	4970 X	4970	-0-	-0-	-0-	4944 2	26 9	N	24	2 8		149
03	4929 X	4929	-0-	-0-	-0-	4863 2	66 9	N	60			209
04	4260 X	4065	-0-	-195	-0-	4004 2	61 9	N	55	194 1	2 8	68
05	4402 X	3380	-0-	-1022	-0-	3321 2	59 9	N	54			122
06	4260 X	3030	-0-	-1230	-0-	2967 2	63 9	N	57	10 8		169
07	4402 X	3293	-0-	-1109	-0-	3232 2	61 9	N	55			224

RAU QL	WELL #:	1H	RRCID ->	160770	COMPL. DATE	02/20/1997	TOTAL DEPTH	19300	PERF.	14075	-	19300
02	3136 X	2497	-0-	-639	-0-	2497 2		N	-0-			-0-
03	3472 X	3408	-0-	-64	-0-	3408 2		N	-0-			-0-
04	3390 X	3122	-0-	-268	-0-	3122 2		N	-0-			-0-
*05	3503 X	3026	-0-	-477	-0-	3026 2		N	-0-			-0-
06	3390 X	2960	-0-	-430	-0-	2960 2		N	-0-			-0-
07	3410 X	2941	-0-	-469	-0-	2941 2		N	-0-			-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE																			
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544																			
KNOX, J. WELL #: 2 RRCID -> 160797 COMPL. DATE 05/24/1984 TOTAL DEPTH 8455 PERF. 8122 - 8455																			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEBLETT WELL #: 1H RRCID -> 160839 COMPL. DATE 02/12/1998 TOTAL DEPTH 17530 PERF.13584 - 17530																			
02	1484	N	348	-0-	-1136	-0-	-0-	348	2				N	-0-					-0-
03	1271	N	313	-0-	-958	-0-	-0-	313	2				N	-0-					-0-
04	690	N	302	-0-	-388	-0-	-0-	302	2				N	-0-					-0-
05	372	N	318	-0-	-54	-0-	-0-	318	2				N	-0-					-0-
06	300	N	299	-0-	-1	-0-	-0-	299	2				N	-0-					-0-
*07	321	N	321	-0-	-0-	-0-	-0-	321	2				N	-0-					-0-

FOURTIQC UNIT WELL #: 10L RRCID -> 160841 COMPL. DATE 10/02/1996 TOTAL DEPTH 16363 PERF.12233 - 16363																			
02	5762	X	5762	-0-	-0-	-0-	-0-	266	1	5287	2	N	190	191	1	1	8		146
								209	9										
03	5114	X	5114	-0-	-0-	-0-	-0-	561	1	4392	2	N	146	196	1				96
								161	9										
04	3994	X	3994	-0-	-0-	-0-	-0-	542	1	3314	2	N	125	1	8				220
								138	9										
05	4386	X	4386	-0-	-0-	-0-	-0-	589	1	3656	2	N	128	184	1				164
								141	9										
06	6783	X	6783	-0-	-0-	-0-	-0-	570	1	5982	2	N	210	192	1	1	8		181
								231	9										
*07	4344	X	4344	-0-	-0-	-0-	-0-	589	1	3635	2	N	109	191	1				99
								120	9										

LONE WOLF WELL #: 1H RRCID -> 160961 COMPL. DATE 07/15/1996 TOTAL DEPTH 15925 PERF.13625 - 15925																			
02	644	N	572	-0-	-72	-0-	-0-	572	2				N	-0-					-0-
03	651	N	620	-0-	-31	-0-	-0-	620	2				N	-0-					-0-
04	630	N	612	-0-	-18	-0-	-0-	612	2				N	-0-					-0-
*05	627	N	627	-0-	-0-	-0-	-0-	627	2				N	-0-					-0-
06	602	N	602	-0-	-0-	-0-	-0-	602	2				N	-0-					-0-
*07	623	N	623	-0-	-0-	-0-	-0-	623	2				N	-0-					-0-

LAURA OL WELL #: 1H RRCID -> 161341 COMPL. DATE 08/14/1996 TOTAL DEPTH 14383 PERF.11410 - 14383																			
02	2100	N	818	-0-	-1282	-0-	-0-	789	2	29	9	N	26						176
03	2325	N	1755	-0-	-570	-0-	-0-	1698	2	57	9	N	52	193	1				35
04	1901	N	1901	-0-	-0-	-0-	-0-	1800	2	101	9	N	92						127
*05	942	N	942	-0-	-0-	-0-	-0-	910	2	32	9	N	29						156
06	1710	N	1465	-0-	-245	-0-	-0-	1415	2	50	9	N	45	1	8				200
07	1953	N	1273	-0-	-680	-0-	-0-	1250	2	23	9	N	21	192	1				29

ANGELINE WELL #: 1 RRCID -> 161342 COMPL. DATE 11/22/1996 TOTAL DEPTH 16635 PERF.12200 - 16635																			
02	393	N	393	-0-	-0-	-0-	-0-	393	2				N	-0-					-0-
03	462	N	462	-0-	-0-	-0-	-0-	462	2				N	-0-					-0-
04	489	N	489	-0-	-0-	-0-	-0-	489	2				N	-0-					-0-
05	540	N	540	-0-	-0-	-0-	-0-	540	2				N	-0-					-0-
06	524	N	524	-0-	-0-	-0-	-0-	524	2				N	-0-					-0-
*07	573	N	573	-0-	-0-	-0-	-0-	573	2				N	-0-					-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.//		34773 550	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE				
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.//		521544											
BOATWRIGHT		WELL #:		1H	RRCID ->	161369	COMPL. DATE	09/26/1996	TOTAL DEPTH	15255	PERF.11665 - 15255		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02	2800 N	2862	-0-	62		62		246 1	2615 2	N	1	1 8	45
03	1054 N	929	-0-	-125		-0-		929 2		N	-0-		45
04	714 N	714	-0-	-0-		-0-		714 2		N	-0-		45
05	1891 X	877	-0-	-1014		-0-		200 1	677 2	N	-0-		45
06	1830 X	1358	-0-	-472		-0-		214 1	1142 2	N	2	2 8	45
07	1891 X	629	-0-	-1262		-0-		59 1	570 2	N	-0-		45

HUGHES		WELL #:		1H	RRCID ->	161372	COMPL. DATE	11/20/1996	TOTAL DEPTH	1879	PERF.14160 - 18769		
02	2996 X	2549	-0-	-447		-0-		2549 2		N	-0-		-0-
03	4044 X	4044	-0-	-0-		-0-		4044 2		N	-0-		-0-
04	3180 X	3048	-0-	-132		-0-		3048 2		N	-0-		-0-
05	3303 X	3303	-0-	-0-		-0-		3303 2		N	-0-		-0-
06	3900 X	2973	-0-	-927		-0-		2973 2		N	-0-		-0-
07	4030 X	3141	-0-	-889		-0-		3141 2		N	-0-		-0-

WEGNER DL		WELL #:		1H	RRCID ->	161575	COMPL. DATE	11/22/1996	TOTAL DEPTH	19015	PERF.14165 - 19015		
02	551 N	551	-0-	-0-		-0-		551 2		N	-0-		-0-
03	572 N	572	-0-	-0-		-0-		572 2		N	-0-		-0-
04	540 N	540	-0-	-0-		-0-		540 2		N	-0-		-0-
05	576 N	576	-0-	-0-		-0-		576 2		N	-0-		-0-
06	540 N	513	-0-	-27		-0-		513 2		N	-0-		-0-
07	558 N	510	-0-	-48		-0-		510 2		N	-0-		-0-

HENSEN UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	161576	COMPL. DATE	09/24/1997	TOTAL DEPTH	17980	PERF.11425 - 17980		
02	1804 N	1804	-0-	-0-		-0-		1804 2		N	-0-		13
03	1947 N	1947	-0-	-0-		-0-		1947 2		N	-0-		13
04	2058 N	2058	-0-	-0-		-0-		2058 2		N	-0-		13
*05	2024 N	2024	-0-	-0-		-0-		2024 2		N	-0-		13
06	1954 N	1954	-0-	-0-		-0-		1954 2		N	-0-		13
*07	1830 N	1830	-0-	-0-		-0-		1830 2		N	-0-		13

WICHMAN		WELL #:		1H	RRCID ->	161959	COMPL. DATE	09/19/1996	TOTAL DEPTH	18311	PERF.13400 - 18311		
02	4560 X	4560	-0-	-0-		-0-		4560 2		N	-0-		-0-
03	4340 X	4029	-0-	-311		-0-		4029 2		N	-0-		-0-
04	4050 X	3594	-0-	-456		-0-		3594 2		N	-0-		-0-
05	4681 X	3771	-0-	-910		-0-		3771 2		N	-0-		-0-
06	4530 X	3390	-0-	-1140		-0-		3390 2		N	-0-		-0-
07	4681 X	3511	-0-	-1170		-0-		3511 2		N	-0-		-0-

YVONNE		WELL #:		1H	RRCID ->	162054	COMPL. DATE	09/03/1996	TOTAL DEPTH	17400	PERF.14210 - 17400		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-		-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE													
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544													
ENTERPRISE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 162239 COMPL. DATE 01/31/1997 TOTAL DEPTH 15640 PERF.11400 - 15640													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02		1400 N	1348	-0-	-52	-0-	1308	2	40	9	N	36	21
03		1426 N	852	-0-	-574	-0-	823	2	29	9	N	26	47
04		1439 N	1439	-0-	-0-	-0-	1410	2	29	9	N	26	73
*05		1488 N	1259	-0-	-229	-0-	1224	2	35	9	N	32	105
06		1235 N	1235	-0-	-0-	-0-	1206	2	29	9	N	26	130
07		1488 N	1417	-0-	-71	-0-	1382	2	35	9	N	32	161

ROSS DL WELL #: 1H RRCID -> 162336 COMPL. DATE 08/29/1996 TOTAL DEPTH 17835 PERF.14216 - 17835													
02		2738 X	2738	-0-	-0-	-0-	2738	2			N	-0-	-0-
03		3162 X	3021	-0-	-141	-0-	3021	2			N	-0-	-0-
04		3060 X	2947	-0-	-113	-0-	2947	2			N	-0-	-0-
05		3162 X	2779	-0-	-383	-0-	2779	2			N	-0-	-0-
06		2940 X	2396	-0-	-544	-0-	2396	2			N	-0-	-0-
07		3038 X	2128	-0-	-910	-0-	2128	2			N	-0-	-0-

ROAN'S PRAIRIE WELL #: 1H RRCID -> 162337 COMPL. DATE 01/30/1997 TOTAL DEPTH 16210 PERF.12433 - 16210													
02		336 N	209	-0-	-127	-0-	198	2	11	9	N	10	110
03		394 N	394	-0-	-0-	-0-	387	2	7	9	N	6	116
04		360 N	334	-0-	-26	-0-	325	2	9	9	N	8	124
05		239 N	239	-0-	-0-	-0-	238	2	1	9	N	1	125
06		360 N	264	-0-	-96	-0-	256	2	8	9	N	7	132
07		341 N	262	-0-	-79	-0-	259	2	3	9	N	3	135

MIKEL WELL #: 2H RRCID -> 162567 COMPL. DATE 12/27/1996 TOTAL DEPTH 16575 PERF.13768 - 16575													
02		1316 N	1152	-0-	-164	-0-	1152	2			N	-0-	-0-
03		1333 N	1269	-0-	-64	-0-	1269	2			N	-0-	-0-
04		1260 N	1215	-0-	-45	-0-	1215	2			N	-0-	-0-
*05		1271 N	1226	-0-	-45	-0-	1226	2			N	-0-	-0-
06		1230 N	1148	-0-	-82	-0-	1148	2			N	-0-	-0-
07		1271 N	1187	-0-	-84	-0-	1187	2			N	-0-	-0-

HAYNIE WELL #: 1H RRCID -> 162658 COMPL. DATE 02/19/1997 TOTAL DEPTH 17344 PERF.13841 - 17344													
02		780 N	780	-0-	-0-	-0-	780	2			N	-0-	-0-
03		620 N	476	-0-	-144	-0-	476	2			N	-0-	-0-
04		720 N	626	-0-	-94	-0-	626	2			N	-0-	-0-
05		868 N	422	-0-	-446	-0-	422	2			N	-0-	-0-
06		597 N	597	-0-	-0-	-0-	597	2			N	-0-	-0-
07		651 N	259	-0-	-392	-0-	259	2			N	-0-	-0-

BETTY WELL #: 2H RRCID -> 162866 COMPL. DATE 03/01/1997 TOTAL DEPTH 16283 PERF.13364 - 16283													
02		3728 X	3728	-0-	-0-	-0-	3728	2			N	-0-	-0-
03		3322 X	3322	-0-	-0-	-0-	3322	2			N	-0-	-0-
04		3120 X	3094	-0-	-26	-0-	3093	2	1	9	N	1	-0-
05		3658 X	2971	-0-	-687	-0-	2971	2			N	-0-	-0-
06		3540 X	2921	-0-	-619	-0-	2920	2	1	9	N	1	-0-
07		3658 X	3372	-0-	-286	-0-	3372	2			N	-0-	-0-

EBERLE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 162887 COMPL. DATE 02/27/1997 TOTAL DEPTH 18320 PERF.11502 - 18320													
02		9632 X	-0-	-0-	-9632	-0-					N	-0-	-0-
03		10664 X	-0-	-0-	-10664	-0-					N	-0-	-0-
04		8850 X	8564	-0-	-286	-0-	8562	2	2	9	N	2	-0-
*05		22676 X	22676	-0-	-0-	-0-	22675	2	1	9	N	1	-0-
06		15331 X	15331	-0-	-0-	-0-	15330	2	1	9	N	1	-0-
*07		12558 X	12558	-0-	-0-	-0-	12556	2	2	9	N	2	-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE										
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544										
SCHWICKERT UNIT WELL #: 1 RRCID -> 162896 COMPL. DATE 03/10/1997 TOTAL DEPTH 19525 PERF.14572 - 19525										
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(I) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE		AMT CODE		AMT CODE	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

MANGUM OL WELL #: 1H RRCID -> 162947 COMPL. DATE 02/02/1997 TOTAL DEPTH 19238 PERF.14184 - 19238										
02	224 N	83	-0-	-141	-0-	83	2	N	-0-	-0-
03	762 N	762	-0-	-0-	-0-	762	2	N	-0-	-0-
04	888 N	888	-0-	-0-	-0-	888	2	N	-0-	-0-
*05	743 N	743	-0-	-0-	-0-	743	2	N	-0-	-0-
06	300 N	142	-0-	-158	-0-	142	2	N	-0-	-0-
*07	599 N	599	-0-	-0-	-0-	599	2	N	-0-	-0-

SCHROEDER WELL #: 1H RRCID -> 162966 COMPL. DATE 02/02/1997 TOTAL DEPTH 18200 PERF.13800 - 18200										
02	7 N	2	-0-	-5	-0-	2	2	N	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2	N	-0-	-0-
05	2 N	-0-	-0-	-2	-0-			N	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	5 N	-0-	-0-	-5	-0-			N	1 8	-0-

CLANCY WELL #: 1 RRCID -> 163245 COMPL. DATE 04/11/1997 TOTAL DEPTH 17769 PERF.12782 - 17769										
02	812 N	467	-0-	-345	-0-	467	2	N	-0-	-0-
03	1054 N	640	-0-	-414	-0-	640	2	N	-0-	-0-
04	840 N	553	-0-	-287	-0-	553	2	N	-0-	-0-
05	755 N	755	-0-	-0-	-0-	755	2	N	-0-	-0-
06	630 N	583	-0-	-47	-0-	583	2	N	-0-	-0-
07	558 N	555	-0-	-3	-0-	555	2	N	-0-	-0-

SLATON WELL #: 1H RRCID -> 163319 COMPL. DATE 04/29/1997 TOTAL DEPTH 16681 PERF.11997 - 16681										
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

GREER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 163357 COMPL. DATE 03/09/1997 TOTAL DEPTH 13965 PERF.11278 - 13965										
02	1657 N	1657	-0-	-0-	-0-	1590	2	67 9 N	61	164
03	1821 N	1821	-0-	-0-	-0-	1766	2	55 9 N	50	212
04	1530 N	1478	-0-	-52	-0-	1438	2	40 9 N	36	59
05	1643 N	1360	-0-	-283	-0-	1334	2	26 9 N	24	82
06	1590 N	1495	-0-	-95	-0-	1458	2	37 9 N	34	113
*07	1655 N	1655	-0-	-0-	-0-	1629	2	26 9 N	24	136

BETHLEHEM WELL #: 1H RRCID -> 163364 COMPL. DATE 03/27/1997 TOTAL DEPTH 13977 PERF.12371 - 16466										
02	420 N	237	-0-	-183	-0-	237	2	N	-0-	1
03	310 N	117	-0-	-193	-0-	117	2	N	-0-	1
04	393 N	393	-0-	-0-	-0-	393	2	N	-0-	1
05	480 N	480	-0-	-0-	-0-	480	2	N	-0-	1
06	419 N	419	-0-	-0-	-0-	419	2	N	-0-	1
07	403 N	241	-0-	-162	-0-	240	2	1 9 N	1	1

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: LEE				
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544														
LEONARD WELL #: 1H RRCID -> 163995 COMPL. DATE 05/24/1997 TOTAL DEPTH 17567 PERF.13691 - 17567														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
IRONSIDE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 164064 COMPL. DATE 03/19/1997 TOTAL DEPTH 16046 PERF.11995 - 16046														
02	476 N	242	-0-	-234	-0-	242	2			N	-0-			31
03	6 N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-			31
04	245 N	245	-0-	-0-	-0-	245	2			N	-0-			31
05	279 N	71	-0-	-208	-0-	71	2			N	-0-			31
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			31
*07	479 N	479	-0-	-0-	-0-	479	2			N	-0-			31
SPRING BRANCH WELL #: 1H RRCID -> 164158 COMPL. DATE 02/17/1997 TOTAL DEPTH 16430 PERF.11945 - 16430														
02	90 N	90	-0-	-0-	-0-	89	2	1	9	N	1			137
03	217 N	39	-0-	-178	-0-	39	2			N	-0-			137
04	30 N	5	-0-	-25	-0-	5	2			N	-0-			137
*05	128 N	128	-0-	-0-	-0-	107	2	21	9	N	19			156
06	30 N	30	-0-	-0-	-0-	29	2	1	9	N	1			157
*07	23 N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			N	-0-			157
WOOD WELL #: 1H RRCID -> 164872 COMPL. DATE 07/30/1997 TOTAL DEPTH 17203 PERF.13500 - 17203														
02	784 N	371	-0-	-413	-0-	371	2			N	-0-			-0-
03	199 N	199	-0-	-0-	-0-	199	2			N	-0-			-0-
04	840 N	94	-0-	-746	-0-	94	2			N	-0-			-0-
05	403 N	54	-0-	-349	-0-	54	2			N	-0-			-0-
06	180 N	33	-0-	-147	-0-	33	2			N	-0-			-0-
07	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-			-0-
URIAH OL WELL #: 2H RRCID -> 165089 COMPL. DATE 05/08/1997 TOTAL DEPTH 12093 PERF.11653 - 14994														
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	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														
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
BEARD OL WELL #: 2H RRCID -> 165231 COMPL. DATE 07/27/1997 TOTAL DEPTH 15479 PERF.12100 - 15479														
02	1448 N	1448	-0-	-0-	-0-	1448	2			N	-0-			-0-
03	1767 N	1613	-0-	-154	-0-	1613	2			N	-0-			-0-
04	1560 N	1528	-0-	-32	-0-	1528	2			N	-0-			-0-
05	1620 N	1620	-0-	-0-	-0-	1620	2			N	-0-			-0-
06	1560 N	1448	-0-	-112	-0-	1448	2			N	-0-			-0-
07	1581 N	1364	-0-	-217	-0-	1364	2			N	-0-			-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.//		34773 550	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LEE			
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.//		521544									
VELMER MAE		WELL #:		2	RRCID ->	165321	COMPL. DATE	10/03/1997	TOTAL DEPTH	18133	PERF.12845 - 18060
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02		1250 N	1250	-0-	-0-	-0-	1250 2		N	-0-	-0-
03		1286 N	1286	-0-	-0-	-0-	1286 2		N	-0-	-0-
04		1440 N	1044	-0-	-396	-0-	1044 2		N	-0-	-0-
*05		1399 N	1399	-0-	-0-	-0-	1399 2		N	-0-	-0-
06		1230 N	1053	-0-	-177	-0-	1053 2		N	-0-	-0-
*07		1261 N	1261	-0-	-0-	-0-	1261 2		N	-0-	-0-

FALKENBERG "A"		WELL #:		3	RRCID ->	165889	COMPL. DATE	08/19/1997	TOTAL DEPTH	11708	PERF. 9277 - 11677
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

VICTORY		WELL #:		1	RRCID ->	166267	COMPL. DATE	11/26/1997	TOTAL DEPTH	16942	PERF.14431 - 16942
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

BEAUREGARD		WELL #:		1	RRCID ->	166368	COMPL. DATE	11/30/1997	TOTAL DEPTH	18685	PERF.12998 - 18622
02	1120 N	1082	-0-	-38	-0-	1082 2			N	-0-	-0-
03	1178 N	1168	-0-	-10	-0-	1168 2			N	-0-	-0-
04	1170 N	1142	-0-	-28	-0-	1142 2			N	-0-	-0-
05	1209 N	1178	-0-	-31	-0-	1178 2			N	-0-	-0-
06	1140 N	1108	-0-	-32	-0-	1108 2			N	-0-	-0-
07	1178 N	1113	-0-	-65	-0-	1113 2			N	-0-	-0-

PASKET		WELL #:		2H	RRCID ->	166509	COMPL. DATE	09/07/1997	TOTAL DEPTH	15296	PERF.11510 - 15296
02	7588 X	6564	-0-	-1024	-0-	6520 2	44 9	N	40	186 1	1 8 48
03	8401 X	6568	-0-	-1833	-0-	6513 2	55 9	N	50		98
04	8130 X	6745	-0-	-1385	-0-	6687 2	58 9	N	53		151
*05	8277 X	6251	-0-	-2026	-0-	6194 2	57 9	N	52		203
06	7710 X	4232	-0-	-3478	-0-	4224 2	8 9	N	7		210
07	7254 X	4974	-0-	-2280	-0-	4949 2	25 9	N	23	190 1	43

MCGEE OL		WELL #:		2H	RRCID ->	166614	COMPL. DATE	10/18/1997	TOTAL DEPTH	15645	PERF.10960 - 15645
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

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 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
02		784 N	710	-0-	-74	-0-	697 2	13 9	N	12			137
03		868 N	834	-0-	-34	-0-	816 2	18 9	N	16			153
04		849 N	849	-0-	-0-	-0-	835 2	14 9	N	13			166
*05		813 N	813	-0-	-0-	-0-	801 2	12 9	N	11			177
06		810 N	193	-0-	-617	-0-	190 2	3 9	N	3			180
*07		993 N	993	-0-	-0-	-0-	990 2	3 9	N	3			183

CARMEN		WELL #:		2H	RRCID ->	167143	COMPL. DATE	11/26/1997	TOTAL DEPTH	16818	PERF.13383	- 16818	
02		1331 N	1331	-0-	-0-	-0-	1331 2		N	-0-			-0-
03		1674 N	1355	-0-	-319	-0-	1355 2		N	-0-			-0-
04		1410 N	1384	-0-	-26	-0-	1383 2	1 9	N	1	1 8		-0-
05		1775 N	1775	-0-	-0-	-0-	1775 2		N	-0-			-0-
06		1884 N	1884	-0-	-0-	-0-	1884 2		N	-0-			-0-
07		1426 N	1082	-0-	-344	-0-	1082 2		N	-0-			-0-

MYERS CATTLE UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	167195	COMPL. DATE	09/30/1997	TOTAL DEPTH	13139	PERF.12798	- 15619	
02		1092 N	535	-0-	-557	-0-	535 2		N	-0-			155
03		1279 N	1279	-0-	-0-	-0-	1278 2	1 9	N	1			156
04		1346 N	1346	-0-	-0-	-0-	1343 2	3 9	N	3			159
*05		1222 N	1222	-0-	-0-	-0-	1221 2	1 9	N	1			160
06		1170 N	709	-0-	-461	-0-	706 2	3 9	N	3			163
07		1209 N	698	-0-	-511	-0-	696 2	2 9	N	2			165

NEUMANN UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	167552	COMPL. DATE	07/10/1997	TOTAL DEPTH	18660	PERF.14309	- 15948	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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	
02		3569 X	3569	-0-	-0-	-0-	3569 2		N	-0-			-0-
03		3620 X	3620	-0-	-0-	-0-	3620 2		N	-0-			-0-
04		3120 X	2835	-0-	-285	-0-	2835 2		N	-0-			-0-
05		4228 X	4228	-0-	-0-	-0-	4228 2		N	-0-			-0-
06		3908 X	3908	-0-	-0-	-0-	3908 2		N	-0-			-0-
*07		3995 X	3995	-0-	-0-	-0-	3995 2		N	-0-			-0-

GOLDBERG UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	167650	COMPL. DATE	03/07/1998	TOTAL DEPTH	18434	PERF.15034	- 18197	
02		1280 N	1280	-0-	-0-	-0-	1280 2		N	-0-			-0-
03		1028 N	1028	-0-	-0-	-0-	1028 2		N	-0-			-0-
04		1592 N	1592	-0-	-0-	-0-	1592 2		N	-0-			-0-
05		1255 N	1255	-0-	-0-	-0-	1255 2		N	-0-			-0-
06		1138 N	1138	-0-	-0-	-0-	1138 2		N	-0-			-0-
*07		1047 N	1047	-0-	-0-	-0-	1047 2		N	-0-			-0-

HODDE		WELL #:		1	RRCID ->	167653	COMPL. DATE	02/25/1998	TOTAL DEPTH	17060	PERF.14795	- 17060	
02		6165 X	6165	-0-	-0-	-0-	6165 2		N	-0-			-0-
03		6348 X	6348	-0-	-0-	-0-	6345 2	3 9	N	3	3 8		-0-
04		4984 X	4984	-0-	-0-	-0-	4984 2		N	-0-			-0-
05		6362 X	6362	-0-	-0-	-0-	6362 2		N	-0-			-0-
06		5898 X	5898	-0-	-0-	-0-	5898 2		N	-0-			-0-
*07		4395 X	4395	-0-	-0-	-0-	4395 2		N	-0-			-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.//		34773 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE					
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.//		521544		WELL #:		1		RRCID -> 168000		COMPL. DATE 04/03/1998		TOTAL DEPTH 18464		PERF.14539 - 14686	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	EOM BALANCE
02		4187 X	4187	-0-	-0-	-0-	4187	2			N	-0-			-0-
03		4860 X	4860	-0-	-0-	-0-	4860	2			N	-0-			-0-
04		4369 X	4369	-0-	-0-	-0-	4369	2			N	-0-			-0-
05		4368 X	4368	-0-	-0-	-0-	4368	2			N	-0-			-0-
06		4200 X	3971	-0-	-229	-0-	3971	2			N	-0-			-0-
*07		4448 X	4448	-0-	-0-	-0-	4448	2			N	-0-			-0-

CITATION UNIT		WELL #:		1		RRCID -> 168242		COMPL. DATE 09/29/1997		TOTAL DEPTH 13211		PERF.11431 - 15811			
02	2072 X	1804	-0-	-268	-0-	448	1	1260	2	N	87	1	8	199	
03	2077 N	602	-0-	-1475	-0-	272	1	282	2	N	44	1	8	242	
04	2150 N	2150	-0-	-0-	-0-	480	1	1556	2	N	104	196	1	2 8	148
05	1984 N	925	-0-	-1059	-0-	496	1	312	2	N	106				254
06	1120 N	1120	-0-	-0-	-0-	480	1	488	2	N	138	175	1		217
07	2232 N	2074	-0-	-158	-0-	464	1	1608	2	N	2				219

HOLLISTER		WELL #:		2H		RRCID -> 168340		COMPL. DATE 12/18/1997		TOTAL DEPTH 15564		PERF.11920 - 15564		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	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		
02	476 N	223	-0-	-253	-0-	223	2			N	-0-			115
03	806 N	634	-0-	-172	-0-	634	2			N	-0-			115
04	817 N	817	-0-	-0-	-0-	817	2			N	-0-			115
*05	305 N	305	-0-	-0-	-0-	305	2			N	-0-			115
06	600 N	23	-0-	-577	-0-	23	2			N	-0-			115
07	837 N	1	-0-	-836	-0-	1	2			N	-0-			115

GOODRICH		WELL #:		1		RRCID -> 168929		COMPL. DATE 06/07/1998		TOTAL DEPTH 18810		PERF.14485 - 14597		
02	6692 X	6496	-0-	-196	-0-	420	1	6075	2	N	1	1	8	-0-
03	7471 X	7215	-0-	-256	-0-	465	1	6750	2	N	-0-			-0-
04	6991 X	6991	-0-	-0-	-0-	450	1	6539	2	N	2	2	8	-0-
*05	7192 X	7011	-0-	-181	-0-	465	1	6545	2	N	1	1	8	-0-
06	6990 X	6950	-0-	-40	-0-	450	1	6500	2	N	-0-			-0-
07	7223 X	7141	-0-	-82	-0-	465	1	6675	2	N	1	1	8	-0-

BELL		WELL #:		1H		RRCID -> 169070		COMPL. DATE 02/27/1998		TOTAL DEPTH 11480		PERF.10995 - 13690		
02	1767 N	1767	-0-	-0-	-0-	1759	2	8	9	N	7			153
03	1984 N	1933	-0-	-51	-0-	1927	2	6	9	N	5			158
04	1909 N	1909	-0-	-0-	-0-	1907	2	2	9	N	2			160
05	1953 N	1906	-0-	-47	-0-	1904	2	2	9	N	2	1	8	161
06	1949 N	1949	-0-	-0-	-0-	1948	2	1	9	N	1	1	8	161
*07	1984 N	1925	-0-	-59	-0-	1925	2			N	-0-	1	5	160

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.//		34773 550	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LEE								
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.//		521544														
LAUTER UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	169082	COMPL. DATE	07/02/1997	TOTAL DEPTH	14514	PERF.14415	- 14632				
M	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
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-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

PACKER		WELL #:		1	RRCID ->	169101	COMPL. DATE	06/20/1998	TOTAL DEPTH	18672	PERF.14141	- 18672				
02	5936	X	5381	-0-	-555	-0-	5381	2			N	-0-				-0-
03	7285	X	6424	-0-	-861	-0-	6424	2			N	-0-				-0-
04	7050	X	5882	-0-	-1168	-0-	5882	2			N	-0-				-0-
*05	7285	X	6467	-0-	-818	-0-	6467	2			N	-0-				-0-
06	6210	X	6003	-0-	-207	-0-	6003	2			N	-0-				-0-
07	6417	X	6288	-0-	-129	-0-	6287	2	1	9	N	1	1	8		-0-

STAMPER		WELL #:		1	RRCID ->	169414	COMPL. DATE	01/26/1999	TOTAL DEPTH	11660	PERF.11032	- 12880				
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	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				
02	1568	N	1464	-0-	-104	-0-	1464	2			N	-0-				-0-
03	1705	N	1433	-0-	-272	-0-	1431	2	2	9	N	2	2	8		-0-
04	1230	N	1109	-0-	-121	-0-	1109	2			N	-0-				-0-
05	1612	N	1444	-0-	-168	-0-	1444	2			N	-0-				-0-
06	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	1464	2			N	-0-				-0-
*07	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	1466	2			N	-0-				-0-

SEIDEL UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	169528	COMPL. DATE	11/16/1998	TOTAL DEPTH	17780	PERF.14630	- 18939				
02	896	N	678	-0-	-218	-0-	678	2			N	-0-				-0-
03	775	N	637	-0-	-138	-0-	637	2			N	-0-				-0-
04	690	N	643	-0-	-47	-0-	643	2			N	-0-				-0-
05	1606	N	1606	-0-	-0-	-0-	1606	2			N	-0-				-0-
06	3000	N	4864	-0-	1864	-0-	4864	2			N	-0-				-0-
*07	3100	N	5306	-0-	2206	-0-	4070	2			N	-0-				-0-

HAHN		WELL #:		1H	RRCID ->	169683	COMPL. DATE	07/28/1998	TOTAL DEPTH	17734	PERF.11976	- 17734				
02	1064	N	1045	-0-	-19	-0-	1045	2			N	-0-				-0-
03	1178	N	1003	-0-	-175	-0-	1003	2			N	-0-				-0-
04	1080	N	1049	-0-	-31	-0-	1049	2			N	-0-				-0-
05	1147	N	694	-0-	-453	-0-	694	2			N	-0-				-0-
06	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	1272	2			N	-0-				-0-
*07	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	1116	2			N	-0-				-0-

FEHMER UNIT		WELL #:		10L	RRCID ->	169876	COMPL. DATE	02/11/1998	TOTAL DEPTH	14264	PERF.13681	- 18034				
02	2128	X	2039	-0-	-89	-0-	1975	2	64	9	N	58				198
03	2032	X	2032	-0-	-0-	-0-	1979	2	53	9	N	48	193	1		53
04	1680	X	1633	-0-	-47	-0-	1603	2	30	9	N	27				80
05	2263	X	1243	-0-	-1020	-0-	1175	2	68	9	N	62				142
06	3000	N	3414	-0-	414	-0-	3328	2	86	9	N	78	1	8		219
*07	3100	N	3449	-0-	349	-0-	763	2	26	9	N	24	193	1		50

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.//		34773 550	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LEE				
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.//		521544										
VICTORY		WELL #:		2	RRCID ->	170353	COMPL. DATE	08/15/1998	TOTAL DEPTH	19061	PERF.14570 - 19061	
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 CODE	BALANCE
02	5366 X	5366	-0-	-0-	-0-	644	1	4722	2	N	-0-	-0-
03	6398 X	6398	-0-	-0-	-0-	622	1	5776	2	N	-0-	-0-
04	6030 X	5333	-0-	-697	-0-	641	1	4692	2	N	-0-	-0-
*05	6231 X	5666	-0-	-565	-0-	649	1	5017	2	N	-0-	-0-
06	6030 X	5630	-0-	-400	-0-	642	1	4988	2	N	-0-	-0-
07	6231 X	5935	-0-	-296	-0-	713	1	5222	2	N	-0-	-0-

SCHULTZ UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	171073	COMPL. DATE	06/27/1998	TOTAL DEPTH	11942	PERF.11270 - 15018	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	

BRONCO		WELL #:		1	RRCID ->	171200	COMPL. DATE	10/16/1998	TOTAL DEPTH	14551	PERF.14490 - 18578	
02	6412 X	4007	-0-	-2405	-0-	4007	2		N	-0-	-0-	
03	6231 X	4378	-0-	-1853	-0-	4378	2		N	-0-	-0-	
04	5700 X	4341	-0-	-1359	-0-	4341	2		N	-0-	-0-	
05	5611 X	4133	-0-	-1478	-0-	4133	2		N	-0-	-0-	
06	4800 X	3734	-0-	-1066	-0-	3734	2		N	-0-	-0-	
07	4495 X	2687	-0-	-1808	-0-	2686	2	1 9	N	1 8	-0-	

STEEPHOLLOW UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	171365	COMPL. DATE	04/30/1998	TOTAL DEPTH	10947	PERF. 9839 - 13260	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
07	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	
02	9492 X	9451	-0-	-41	-0-	9448	2	3 9	N	3 8	-0-	
03	10509 X	8966	-0-	-1543	-0-	8959	2	7 9	N	6 8	-0-	
04	9870 X	5949	-0-	-3921	-0-	5949	2		N	-0-	-0-	
05	10593 X	10593	-0-	-0-	-0-	10593	2		N	-0-	-0-	
06	10140 X	9063	-0-	-1077	-0-	9062	2	1 9	N	1 8	-0-	
*07	10486 X	10486	-0-	-0-	-0-	10486	2		N	-0-	-0-	

HAHN		WELL #:		2H	RRCID ->	171605	COMPL. DATE	11/13/1998	TOTAL DEPTH	15086	PERF.14963 - 17942	
02	983 N	983	-0-	-0-	-0-	983	2		N	-0-	-0-	
03	1074 N	1074	-0-	-0-	-0-	1074	2		N	-0-	-0-	
04	991 N	991	-0-	-0-	-0-	991	2		N	-0-	-0-	
05	1023 N	1003	-0-	-20	-0-	1003	2		N	-0-	-0-	
06	1036 N	1036	-0-	-0-	-0-	1036	2		N	-0-	-0-	
*07	1091 N	1091	-0-	-0-	-0-	1091	2		N	-0-	-0-	

ROCKET		WELL #:		1	RRCID ->	171930	COMPL. DATE	01/05/1999	TOTAL DEPTH	14969	PERF.14778 - 19575	
02	4620 X	3855	-0-	-765	-0-	3855	2		N	-0-	-0-	
03	4681 X	4572	-0-	-109	-0-	4572	2		N	-0-	-0-	
04	4410 X	4318	-0-	-92	-0-	4318	2		N	-0-	-0-	
*05	4641 X	4641	-0-	-0-	-0-	4641	2		N	-0-	-0-	
06	4410 X	4207	-0-	-203	-0-	4207	2		N	-0-	-0-	
*07	4640 X	4640	-0-	-0-	-0-	4640	2		N	-0-	-0-	

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.//		34773 550	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LEE			
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.//		521544											
ROADRUNNER		WELL #:		3	RRCID ->	172403	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8605	PERF. 7909	- 8605	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02		1234 N	1234	-0-	-0-	-0-	1149 2	85 9	N	77			172
03		1304 N	1304	-0-	-0-	-0-	1267 2	37 9	N	34			206
04		1240 N	1240	-0-	-0-	-0-	1210 2	30 9	N	27	173 1		60
05		1245 N	1245	-0-	-0-	-0-	1214 2	31 9	N	28			88
06		1052 N	1052	-0-	-0-	-0-	1048 2	4 9	N	4	1 8		91
*07		1287 N	1287	-0-	-0-	-0-	1274 2	13 9	N	12			103

STORK, SELMA		WELL #:		2H	RRCID ->	172449	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10324	PERF. 8000	- 10324	
02		672 N	610	-0-	-62	-0-	589 2	21 9	N	19	1 8		167
03		744 N	615	-0-	-129	-0-	609 2	6 9	N	5			172
04		600 N	530	-0-	-70	-0-	517 2	13 9	N	12	1 8		183
*05		682 N	516	-0-	-166	-0-	480 2	36 9	N	33	179 1		37
06		600 N	581	-0-	-19	-0-	546 2	35 9	N	32	1 8		68
*07		608 N	608	-0-	-0-	-0-	572 2	36 9	N	33	1 8		100

BRONCO		WELL #:		2	RRCID ->	172609	COMPL. DATE	01/31/1999	TOTAL DEPTH	14468	PERF.14653	- 17180	
02		1567 N	1567	-0-	-0-	-0-	392 1	1175 2	N	-0-			-0-
03		1767 N	1762	-0-	-5	-0-	398 1	1364 2	N	-0-			-0-
04		1770 N	1429	-0-	-341	-0-	310 1	1119 2	N	-0-			-0-
05		1736 N	1660	-0-	-76	-0-	364 1	1296 2	N	-0-			-0-
06		1745 N	1745	-0-	-0-	-0-	400 1	1345 2	N	-0-			-0-
*07		1750 N	1750	-0-	-0-	-0-	434 1	1316 2	N	-0-			-0-

RANGER		WELL #:		1	RRCID ->	172798	COMPL. DATE	03/21/1999	TOTAL DEPTH	14724	PERF.14463	- 20261	
02		2660 X	1526	-0-	-1134	-0-	1526 2		N	-0-			-0-
03		2945 X	2192	-0-	-753	-0-	2192 2		N	-0-			-0-
04		2850 X	2337	-0-	-513	-0-	2337 2		N	-0-			-0-
05		2945 X	2804	-0-	-141	-0-	2804 2		N	-0-			-0-
06		2850 X	2474	-0-	-376	-0-	2474 2		N	-0-			-0-
*07		3003 X	3003	-0-	-0-	-0-	3003 2		N	-0-			-0-

STEELER		WELL #:		1	RRCID ->	173289	COMPL. DATE	05/13/1999	TOTAL DEPTH	14577	PERF.14482	- 16688	
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		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	
02		364 N	289	-0-	-75	-0-	289 2		N	-0-			-0-
03		458 N	458	-0-	-0-	-0-	458 2		N	-0-			-0-
04		510 N	401	-0-	-109	-0-	401 2		N	-0-			-0-
05		444 N	444	-0-	-0-	-0-	444 2		N	-0-			-0-
06		450 N	414	-0-	-36	-0-	414 2		N	-0-			-0-
07		403 N	326	-0-	-77	-0-	326 2		N	-0-			-0-

TIEMANN		WELL #:		1H	RRCID ->	173352	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	15313	PERF.12200	- 20085	
02		167 N	167	-0-	-0-	-0-	167 2		N	-0-			-0-
03		186 N	171	-0-	-15	-0-	171 2		N	-0-			-0-
04		150 N	86	-0-	-64	-0-	86 2		N	-0-			-0-
05		207 N	207	-0-	-0-	-0-	207 2		N	-0-			-0-
06		180 N	165	-0-	-15	-0-	165 2		N	-0-			-0-
*07		163 N	163	-0-	-0-	-0-	163 2		N	-0-			-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY		MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544		RWR UNIT		WELL #:	1RE	RRCID ->	173354	COMPL. DATE	05/22/1999	TOTAL DEPTH	11796	PERF.11804	- 14229	CNTY: LEE
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	
02		283 N	283	-0-	-0-	-0-	283	2		N	-0-					109
03		237 N	237	-0-	-0-	-0-	237	2		N	-0-					109
04		183 N	183	-0-	-0-	-0-	183	2		N	-0-		5	5		104
05		217 N	176	-0-	-41	-0-	176	2		N	-0-		2	5		102
06		210 N	192	-0-	-18	-0-	192	2		N	-0-					102
07		186 N	169	-0-	-17	-0-	169	2		N	-0-					102

WEISS				WELL #:		1H	RRCID ->	173559	COMPL. DATE	04/30/1999	TOTAL DEPTH	15303	PERF.14999	- 17365		
02		2164 N	2164	-0-	-0-	-0-	2163	2	1	9	N	1	1	8		-0-
03		2567 N	2567	-0-	-0-	-0-	2567	2			N	-0-				-0-
04		1710 N	1710	-0-	-0-	-0-	1710	2			N	-0-				-0-
05		1410 N	1410	-0-	-0-	-0-	1410	2			N	-0-				-0-
06		1707 N	1707	-0-	-0-	-0-	1706	2	1	9	N	1	1	8		-0-
*07		1452 N	1452	-0-	-0-	-0-	1452	2			N	-0-				-0-

MILAM				WELL #:		1	RRCID ->	173603	COMPL. DATE	02/27/1999	TOTAL DEPTH	14801	PERF.10284	- 14801		
02		2632 X	2379	-0-	-253	-0-	1836	2	543	9	N	494	549	1		118
03		2914 X	1972	-0-	-942	-0-	1504	2	468	9	N	425	368	1		175
04		4621 X	4621	-0-	-0-	-0-	3827	2	794	9	N	722	704	1	5	8
05		4389 X	4389	-0-	-0-	-0-	3574	2	815	9	N	741	898	1	2	8
06		2820 X	467	-0-	-2353	-0-	372	2	95	9	N	86				115
07		2914 X	-0-	-0-	-2914	-0-					N	-0-				115

O'BRIEN DL				WELL #:		2H	RRCID ->	173651	COMPL. DATE	02/02/1999	TOTAL DEPTH	17276	PERF.11754	- 15402		
02		896 X	-0-	-0-	-896	-0-					N	-0-				-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

JET UNIT				WELL #:		1	RRCID ->	173796	COMPL. DATE	07/10/1999	TOTAL DEPTH	14994	PERF.14712	- 19448		
02		2494 N	2494	-0-	-0-	-0-	2494	2			N	-0-				-0-
03		2666 N	2649	-0-	-17	-0-	2649	2			N	-0-				-0-
04		2640 N	2299	-0-	-341	-0-	2299	2			N	-0-				-0-
*05		2759 N	2367	-0-	-392	-0-	2367	2			N	-0-				-0-
06		2550 N	2315	-0-	-235	-0-	2315	2			N	-0-				-0-
*07		2435 N	2435	-0-	-0-	-0-	2434	2	1	9	N	1	1	8		-0-

SHEPPARD UNIT				WELL #:		1	RRCID ->	174140	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8900	PERF. 8580	- 8062		
02		112 N	95	-0-	-17	-0-	95	2			N	-0-				-0-
03		124 N	111	-0-	-13	-0-	111	2			N	-0-				-0-
04		109 N	109	-0-	-0-	-0-	109	2			N	-0-				-0-
*05		106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-				-0-
06		120 N	98	-0-	-22	-0-	98	2			N	-0-				-0-
07		124 N	91	-0-	-33	-0-	91	2			N	-0-				-0-

DIERKING UNIT				WELL #:		1	RRCID ->	174174	COMPL. DATE	05/29/1999	TOTAL DEPTH	14598	PERF.14600	- 19081		
02		12404 X	4919	-0-	-7485	-0-	4919	2			N	-0-				-0-
03		24628 X	24628	-0-	-0-	-0-	24627	2	1	9	N	1	1	8		-0-
04		27592 X	27592	-0-	-0-	-0-	27592	2			N	-0-				-0-
05		24220 X	24220	-0-	-0-	-0-	24220	2			N	-0-				-0-
06		22004 X	22004	-0-	-0-	-0-	22002	2	2	9	N	2	2	8		-0-
*07		20958 X	20958	-0-	-0-	-0-	20957	2	1	9	N	1	1	8		-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: LEE			
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544													
GRIMM OL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 174194 COMPL. DATE 09/14/1999										TOTAL DEPTH	11070	PERF.	7620 - 11070
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	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	1417 N	1417	-0-	-0-	-0-	1234	2	183 9 N	166				252
03	2200 N	2200	-0-	-0-	-0-	2038	2	162 9 N	147	164	1	2 8	233
04	1777 N	1777	-0-	-0-	-0-	1644	2	133 9 N	121	189	1	2 8	163
*05	1745 N	1745	-0-	-0-	-0-	1604	2	141 9 N	128	184	1	1 8	106
06	1455 N	1455	-0-	-0-	-0-	1404	2	51 9 N	46	1	8		151
*07	1453 N	1453	-0-	-0-	-0-	1420	2	33 9 N	30				181

WEIGELT WELL #: 1 RRCID -> 174383 COMPL. DATE 08/07/1999										TOTAL DEPTH	12335	PERF.	11600 - 15695
02	3483 X	3483	-0-	-0-	-0-	3422	2	61 9 N	55	8	8		185
03	2666 N	869	-0-	-1797	-0-	833	2	36 9 N	33	1	8		217
04	4418 X	4418	-0-	-0-	-0-	4339	2	79 9 N	72	1	8		288
*05	6595 X	6595	-0-	-0-	-0-	6544	2	51 9 N	46	192	1	4 8	138
06	3967 X	3967	-0-	-0-	-0-	3916	2	51 9 N	46	8	8		176
*07	4632 X	4632	-0-	-0-	-0-	4577	2	55 9 N	50				226

TRIUMPH WELL #: 1 RRCID -> 174461 COMPL. DATE 07/21/1999										TOTAL DEPTH	14926	PERF.	14628 - 19870
02	6347 X	6347	-0-	-0-	-0-	6347	2		-0-				-0-
03	6820 X	6512	-0-	-308	-0-	6512	2		-0-				-0-
04	6600 X	6120	-0-	-480	-0-	6120	2		-0-				-0-
*05	6820 X	6166	-0-	-654	-0-	6166	2		-0-				-0-
06	6600 X	5704	-0-	-896	-0-	5704	2		-0-				-0-
07	6820 X	6352	-0-	-468	-0-	6351	2	1 9 N	1	1	8		-0-

PEARLIE MAE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 174922 COMPL. DATE 08/19/1999										TOTAL DEPTH	15937	PERF.	15772 - 19764
02	1335 N	1335	-0-	-0-	-0-	1335	2		-0-				-0-
03	1324 N	1324	-0-	-0-	-0-	1324	2		-0-				-0-
04	1148 N	1148	-0-	-0-	-0-	1148	2		-0-				-0-
05	1101 N	1101	-0-	-0-	-0-	1101	2		-0-				-0-
06	961 N	961	-0-	-0-	-0-	961	2		-0-				-0-
07	961 N	883	-0-	-78	-0-	883	2		-0-				-0-

ROST UNIT WELL #: 1 RRCID -> 175091 COMPL. DATE 11/07/1997										TOTAL DEPTH	8966	PERF.	8507 - 8775
02	28 N	21	-0-	-7	-0-	21	2		-0-				47
03	31 N	21	-0-	-10	-0-	21	2		-0-				47
04	30 N	21	-0-	-9	-0-	21	2		-0-				47
05	31 N	21	-0-	-10	-0-	21	2		-0-				47
06	30 N	22	-0-	-8	-0-	22	2		-0-				47
07	31 N	21	-0-	-10	-0-	21	2		-0-				47

WRANGLER WELL #: 1 RRCID -> 175276 COMPL. DATE 09/17/1999										TOTAL DEPTH	14984	PERF.	14889 - 19076
02	2359 X	2359	-0-	-0-	-0-	2359	2		-0-				-0-
03	2573 X	2555	-0-	-18	-0-	2555	2		-0-				-0-
04	2610 X	2361	-0-	-249	-0-	2361	2		-0-				-0-
05	2697 X	2525	-0-	-172	-0-	2525	2		-0-				-0-
06	2610 X	1453	-0-	-1157	-0-	1453	2		-0-				-0-
07	2604 X	1171	-0-	-1433	-0-	1171	2		-0-				-0-

RAINS TRUST UNIT WELL #: 1 RRCID -> 175403 COMPL. DATE 03/02/1999										TOTAL DEPTH	15487	PERF.	15465 - 20200
02	2716 X	2541	-0-	-175	-0-	2541	2		-0-				-0-
03	4985 X	4985	-0-	-0-	-0-	4985	2		-0-				-0-
04	4024 X	4024	-0-	-0-	-0-	4024	2		-0-				-0-
*05	3193 X	3193	-0-	-0-	-0-	3193	2		-0-				-0-
06	4800 X	4800	-0-	-0-	-0-	4800	2		-0-				-0-
*07	3985 X	3985	-0-	-0-	-0-	3985	2		-0-				-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE								
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544														
MORRIS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 175710		COMPL. DATE 12/16/1999		TOTAL DEPTH 16160		PERF.15792 - 21610				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	(I)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
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-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

PAAPE UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 175997		COMPL. DATE 10/19/1999		TOTAL DEPTH 11983		PERF.11500 - 15110				
02	868 N	862	-0-	-6	-0-	842	2	20	9	N	18	2	8	71
03	837 N	827	-0-	-10	-0-	810	2	17	9	N	15	1	8	85
04	1020 N	863	-0-	-157	-0-	849	2	14	9	N	13			98
05	961 N	884	-0-	-77	-0-	869	2	15	9	N	14			112
06	810 N	792	-0-	-18	-0-	781	2	11	9	N	10	1	8	121
07	899 N	877	-0-	-22	-0-	823	2	54	9	N	49	1	8	169

CORNELIA		WELL #: 1		RRCID -> 176228		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 9215		PERF. 8792 - 9000				
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	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				
02	699 N	699	-0-	-0-	-0-	699	2			N	-0-			91
03	713 N	240	-0-	-473	-0-	240	2			N	-0-			91
04	433 N	433	-0-	-0-	-0-	433	2			N	-0-			91
05	713 N	298	-0-	-415	-0-	298	2			N	-0-			91
06	288 N	288	-0-	-0-	-0-	288	2			N	-0-			91
07	434 N	67	-0-	-367	-0-	67	2			N	-0-			91

HENSKE UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 176262		COMPL. DATE 01/14/2000		TOTAL DEPTH 15934		PERF.15559 - 22580				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

CARMONA		WELL #: 1H		RRCID -> 176504		COMPL. DATE 10/05/1999		TOTAL DEPTH 15341		PERF.15258 - 18848				
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	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				
02	435 N	435	-0-	-0-	-0-	435	2			N	-0-			-0-
03	465 N	446	-0-	-19	-0-	446	2			N	-0-			-0-
04	570 N	327	-0-	-243	-0-	327	2			N	-0-			-0-
05	565 N	565	-0-	-0-	-0-	565	2			N	-0-			-0-
06	491 N	491	-0-	-0-	-0-	491	2			N	-0-			-0-
07	341 N	180	-0-	-161	-0-	180	2			N	-0-			-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE																	
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544																	
APOLLO UNIT WELL #: 1 RRCID -> 177248 COMPL. DATE 03/18/2000 TOTAL DEPTH 15650 PERF.15355 - 21440																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		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																	
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SALEM WELL #: 2H RRCID -> 179768 COMPL. DATE 05/13/2000 TOTAL DEPTH 15265 PERF.14915 - 18089																	
02		175 N	175	-0-	-0-	-0-	175	2			N	-0-					-0-
03		62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					-0-
04		108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-					-0-
05		235 N	235	-0-	-0-	-0-	235	2			N	-0-					-0-
06		199 N	199	-0-	-0-	-0-	199	2			N	-0-					-0-
07		93 N	69	-0-	-24	-0-	69	2			N	-0-					-0-

ISAAC WELL #: 1H RRCID -> 180143 COMPL. DATE 09/22/2000 TOTAL DEPTH 15636 PERF.15080 - 19866																	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SARA BETH WELL #: 1RE RRCID -> 185561 COMPL. DATE 05/14/2001 TOTAL DEPTH 11100 PERF.11198 - 14695																	
02		2492 N	2137	-0-	-355	-0-	448	1	1569	2	N	109					227
							120	9									
03		2883 N	2521	-0-	-362	-0-	496	1	1895	2	N	118	183	1			162
							130	9									
04		1980 N	1259	-0-	-721	-0-	336	1	890	2	N	30					192
							33	9									
05		2356 N	137	-0-	-2219	-0-	137	2			N	-0-					192
06		2430 N	59	-0-	-2371	-0-	59	2			N	-0-					192
07		1302 N	15	-0-	-1287	-0-	15	2			N	-0-					192

SCHULTE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 185736 COMPL. DATE 07/13/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.11180 - 17521																	
02		1120 N	888	-0-	-232	-0-	768	2	120	9	N	109	181	1			182
03		1023 N	1006	-0-	-17	-0-	846	2	160	9	N	145	184	1			143
04		1110 N	734	-0-	-376	-0-	640	2	94	9	N	85					228
05		1113 N	1113	-0-	-0-	-0-	938	2	175	9	N	159	185	1			202
06		960 N	727	-0-	-233	-0-	641	2	86	9	N	78					280
*07		1007 N	1007	-0-	-0-	-0-	845	2	162	9	N	147	182	1	1	8	244

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE					
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544											
MEANS "A"		WELL #:	2H	RRCID ->	186108	COMPL. DATE	05/04/2003	TOTAL DEPTH	10689	PERF.	10224 - 13880
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
02		2 N	2	-0-	-0-		2 2	N	-0-		82
03		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		82
04		84 N	84	-0-	-0-		84 2	N	-0-		82
*05		224 N	224	-0-	-0-		224 2	N	-0-		82
06		156 N	156	-0-	-0-		156 2	N	-0-		82
*07		110 N	110	-0-	-0-		110 2	N	-0-		82

BRENHAM DOME UNIT		WELL #:	1H	RRCID ->	186634	COMPL. DATE	11/13/2001	TOTAL DEPTH	15307	PERF.	15018 - 18650
02	9986 X	9986	-0-	-0-	-0-	9985	2 1 9	N	1	1 8	-0-
03	10860 X	10860	-0-	-0-	-0-	10854	2 6 9	N	5	5 8	-0-
04	9630 X	9467	-0-	-163	-0-	9467	2	N	-0-		-0-
05	11067 X	9165	-0-	-1902	-0-	9165	2	N	-0-		-0-
06	10710 X	9106	-0-	-1604	-0-	9105	2 1 9	N	1	1 8	-0-
07	11067 X	1	-0-	-11066	-0-	1	2	N	-0-		-0-

MONTGOMERY GAS UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	187579	COMPL. DATE	09/05/2001	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	11612 - 17640
02	2696 N	2696	-0-	-0-	-0-	2681	2 15 9	N	14		78
03	3056 N	3056	-0-	-0-	-0-	3042	2 14 9	N	13		91
04	2817 N	2817	-0-	-0-	-0-	2805	2 12 9	N	11		102
*05	2856 N	2856	-0-	-0-	-0-	2848	2 8 9	N	7		109
06	2520 N	2303	-0-	-217	-0-	2301	2 2 9	N	2		111
07	2604 N	2423	-0-	-181	-0-	2403	2 20 9	N	18		129

MAC ARTHUR UNIT		WELL #:	1H	RRCID ->	187758	COMPL. DATE	09/23/2001	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	10991 - 15400
02	524 X	524	-0-	-0-	-0-	524	2	N	-0-		421
03	800 X	800	-0-	-0-	-0-	658	2 142 9	N	129	356 1	192
04	460 X	460	-0-	-0-	-0-	275	2 185 9	N	168	1 8	359
05	583 X	583	-0-	-0-	-0-	300	2 283 9	N	257	371 1	245
06	463 X	463	-0-	-0-	-0-	296	2 167 9	N	152	174 1	223
*07	842 X	842	-0-	-0-	-0-	673	2 169 9	N	154		377

VANDERGRIFT UNIT		WELL #:	1H	RRCID ->	187983	COMPL. DATE	11/01/2001	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	11590 - 17513
02	3235 X	3235	-0-	-0-	-0-	3123	2 112 9	N	102		226
03	2686 X	2686	-0-	-0-	-0-	2606	2 80 9	N	73	197 1	102
04	4811 X	4811	-0-	-0-	-0-	4660	2 151 9	N	137		239
05	3193 X	2328	-0-	-865	-0-	2263	2 65 9	N	59	195 1	101
06	3090 X	427	-0-	-2663	-0-	393	2 34 9	N	31	2 5	132
*07	5379 X	5379	-0-	-0-	-0-	5219	2 160 9	N	145	200 1	77

BRADLEY GAS UNIT		WELL #:	1H	RRCID ->	188042	COMPL. DATE	12/11/2001	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	11493 - 16730
02	1876 X	1749	-0-	-127	-0-	1720	2 29 9	N	26		176
03	2188 X	2188	-0-	-0-	-0-	2144	2 44 9	N	40		216
04	2352 X	2352	-0-	-0-	-0-	2304	2 48 9	N	44	192 1	67
05	2469 X	2469	-0-	-0-	-0-	2423	2 46 9	N	42	1 8	109
06	2604 X	2604	-0-	-0-	-0-	2553	2 51 9	N	46		155
*07	2916 X	2916	-0-	-0-	-0-	2866	2 50 9	N	45		200

CAMEL UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	188487	COMPL. DATE	10/19/2001	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	10556 - 17175
02	2800 N	2733	-0-	-67	260	2441	2 292 9	N	265	357 1	108
03	3100 N	2961	-0-	-139	121	2702	2 259 9	N	235	180 1	163
04	2186 X	2065	-0-	-121	-0-	1889	2 176 9	N	160	184 1	139
05	1879 X	1879	-0-	-0-	-0-	1734	2 145 9	N	132	185 1	85
06	1214 X	1214	-0-	-0-	-0-	1136	2 78 9	N	71	1 8	156
*07	1617 X	1617	-0-	-0-	-0-	1498	2 119 9	N	108	181 1	83

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE														
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544														
MOUNTBATTEN GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 188994 COMPL. DATE 01/26/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.11700 - 17086														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				(-)	(-)	AMT	AMT	AMT	M		AMT	AMT	AMT	
02	2128 X	2093	-0-	-35	-0-	2082	2	11	9	Y	10	1	8	60
03	3028 X	3028	-0-	-0-	-0-	3015	2	13	9	Y	12	3	8	69
04	2045 X	2045	-0-	-0-	-0-	2037	2	8	9	Y	7	1	8	75
05	2536 X	2536	-0-	-0-	-0-	2536	2			Y	-0-			75
06	2940 X	2298	-0-	-642	-0-	2290	2	8	9	Y	7			82
07	3038 X	1832	-0-	-1206	-0-	1831	2	1	9	Y	1			83

WILDER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 189983 COMPL. DATE 06/08/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.15316 - 20340														
02	1120 N	928	-0-	-192	-0-	928	2			N	-0-			-0-
03	1540 N	1540	-0-	-0-	-0-	1540	2			N	-0-			-0-
04	1380 N	388	-0-	-992	-0-	388	2			N	-0-			-0-
05	1023 N	-0-	-0-	-1023	-0-					N	-0-			-0-
06	1500 N	719	-0-	-781	-0-	719	2			N	-0-			-0-
07	403 N	7	-0-	-396	-0-	7	2			N	-0-			-0-

WALKER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 190048 COMPL. DATE 05/25/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.11420 - 18103														
02	112 N	-0-	-0-	-112	-0-					N	-0-			198
03	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-			198
04	120 N	-0-	-0-	-120	-0-					N	3	3	8	198
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8	198
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			198
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			198

MARSHALL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 190064 COMPL. DATE 06/28/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.11658 - 17265														
02	28 N	23	-0-	-5	-0-	23	2			N	-0-			-0-
03	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-			-0-
04	30 N	6	-0-	-24	-0-	6	2			N	-0-			-0-
05	31 N	9	-0-	-22	-0-	9	2			N	-0-			-0-
06	30 N	19	-0-	-11	-0-	19	2			N	-0-			-0-
07	6 N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-			-0-

ALLEN FARMS WELL #: 2H RRCID -> 190074 COMPL. DATE 05/07/2002 TOTAL DEPTH 17122 PERF.13039 - 17122														
02	434 N	434	-0-	-0-	-0-	434	2			N	-0-			-0-
03	361 N	361	-0-	-0-	-0-	361	2			N	-0-			-0-
04	360 N	350	-0-	-10	-0-	349	2	1	9	N	1	1	8	-0-
05	437 N	437	-0-	-0-	-0-	437	2			N	-0-			-0-
06	360 N	356	-0-	-4	-0-	356	2			N	-0-			-0-
*07	433 N	433	-0-	-0-	-0-	433	2			N	-0-			-0-

WITT UNIT WELL #: 1 RRCID -> 190122 COMPL. DATE 09/24/2001 TOTAL DEPTH 19810 PERF.13605 - 19810														
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WITTMAN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 190882 COMPL. DATE 08/01/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.11229 - 17405														
02	1297 N	1297	-0-	-0-	-0-	1297	2			N	-0-			229
03	1302 X	1217	-0-	-85	-0-	1217	2			N	-0-			229
04	1260 X	1145	-0-	-115	-0-	963	2	182	9	N	165	184	1	210
05	1302 X	512	-0-	-790	-0-	500	2	12	9	N	11			221
06	1260 X	533	-0-	-727	-0-	527	2	6	9	N	5			226
07	1302 X	624	-0-	-678	-0-	589	2	35	9	N	32			258

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.//		34773 550	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE				
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.//		521544		WELL #:		1H	RRCID ->	190883	COMPL. DATE	08/02/2002	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.12094 - 18392
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE			LIFT(L)	(CODE)	(-)	AMT	AMT	AMT	M		AMT	AMT	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

RATCLIFF		WELL #:		1H	RRCID ->	191472	COMPL. DATE	08/15/2002	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.13710 - 19600		
02	1460 N	1460	-0-	-0-	-0-	1460	2		N	-0-			-0-
03	1462 N	1462	-0-	-0-	-0-	1462	2		N	-0-			-0-
04	1401 N	1401	-0-	-0-	-0-	1401	2		N	-0-			-0-
*05	1581 N	1444	-0-	-137	-0-	1444	2		N	-0-			-0-
06	1410 N	1387	-0-	-23	-0-	1387	2		N	-0-			-0-
07	1457 N	1425	-0-	-32	-0-	1425	2		N	-0-			-0-

VON RUNDSTEDT UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	192050	COMPL. DATE	09/27/2002	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.11930 - 19122		
02	2380 X	902	-0-	-1478	-0-	892	2	10 9	Y	9			60
03	3465 X	3465	-0-	-0-	-0-	3455	2	10 9	Y	9			69
04	3629 X	3629	-0-	-0-	-0-	3622	2	7 9	Y	6			75
05	2686 X	2686	-0-	-0-	-0-	2686	2		Y	-0-			75
06	3300 X	2433	-0-	-867	-0-	2425	2	8 9	Y	7			82
07	3410 X	1940	-0-	-1470	-0-	1939	2	1 9	Y	1			83

HARRELL "E"		WELL #:		1A	RRCID ->	192205	COMPL. DATE	04/06/2006	TOTAL DEPTH	9245	PERF. 8658 - 11508		
02	560 N	510	-0-	-50	-0-	506	2	4 9	N	4			100
03	558 N	500	-0-	-58	-0-	499	2	1 9	N	1	1 8		100
04	480 N	17	-0-	-463	-0-	17	2		N	-0-			100
05	558 N	-0-	-0-	-558	-0-				N	-0-			100
06	480 N	15	-0-	-465	-0-	14	2	1 9	N	1	1 8		100
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	26	7 8		119

MUESSE UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	192317	COMPL. DATE	11/06/2002	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.11863 - 16641		
02	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2		N	-0-			160
03	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2		N	-0-			160
04	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	2		N	-0-			160
05	86 N	86	-0-	-0-	-0-	73	2	13 9	N	12			172
06	81 N	81	-0-	-0-	-0-	68	2	13 9	N	12			184
07	62 N	40	-0-	-22	-0-	38	2	2 9	N	2			186

CARLOS UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	192710	COMPL. DATE	11/09/2002	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.10821 - 15420		
02	308 N	308	-0-	-0-	-0-	293	2	15 9	N	14			119
03	434 N	380	-0-	-54	-0-	350	2	30 9	N	27	85 1		61
04	390 N	368	-0-	-22	-0-	346	2	22 9	N	20			81
05	522 N	522	-0-	-0-	-0-	492	2	30 9	N	27			108
06	452 N	452	-0-	-0-	-0-	429	2	23 9	N	21			129
*07	398 N	398	-0-	-0-	-0-	378	2	20 9	N	18			147

KEILERS FAMILY UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	193237	COMPL. DATE	12/26/2002	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.11850 - 15222		
02	224 N	-0-	-0-	-224	-0-				N	-0-			200
03	328 N	328	-0-	-0-	-0-	315	2	13 9	N	12			212
04	210 N	1	-0-	-209	-0-	1	2		N	-0-			212
05	15 N	15	-0-	-0-	-0-	14	2	1 9	N	1			213
06	240 N	-0-	-0-	-240	-0-				N	-0-			213
*07	230 N	230	-0-	-0-	-0-	227	2	3 9	N	3	187 1		29

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE														
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544														
EISENHOWER WELL #: 1H RRCID -> 193459 COMPL. DATE 01/07/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF.12030 - 17860														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	280 N	81	-0-	-199	-0-	80	2	1	9	N	1			168
03	310 N	6	-0-	-304	-0-	6	2			N	-0-			168
04	330 N	169	-0-	-161	-0-	169	2			N	-0-			168
*05	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-			168
06	396 N	396	-0-	-0-	-0-	396	2			N	-0-			168
07	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-			168

FREEMAN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 193677 COMPL. DATE 02/25/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF.13536 - 19741														
02	1736 N	1227	-0-	-509	-0-	1227	2			N	-0-			-0-
03	1984 N	1456	-0-	-528	-0-	1456	2			N	-0-			-0-
04	2188 N	2188	-0-	-0-	-0-	2188	2			N	-0-			-0-
05	1364 N	1320	-0-	-44	-0-	1320	2			N	-0-			-0-
06	1410 N	1051	-0-	-359	-0-	1051	2			N	-0-			-0-
07	1984 N	1826	-0-	-158	-0-	1826	2			N	-0-			-0-

PENICK WELL #: 1RE RRCID -> 193972 COMPL. DATE 12/06/2002 TOTAL DEPTH 10690 PERF.10018 - 13700														
02	700 N	71	-0-	-629	-0-	71	2			N	-0-			136
03	558 N	139	-0-	-419	-0-	122	2	17	9	N	15			151
04	788 N	788	-0-	-0-	-0-	766	2	22	9	N	20			171
05	1561 N	1561	-0-	-0-	-0-	1542	2	19	9	N	17			188
06	1618 N	1618	-0-	-0-	-0-	1594	2	24	9	N	22			210
*07	1278 N	1278	-0-	-0-	-0-	1265	2	13	9	N	12	188	1	34

BRENHAM DOME UNIT WELL #: 2H RRCID -> 194601 COMPL. DATE 10/14/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.15106 - 19845														
02	2355 X	2355	-0-	-0-	-0-	2355	2			N	-0-			-0-
03	2687 X	2687	-0-	-0-	-0-	2687	2			N	-0-			-0-
04	2100 X	2009	-0-	-91	-0-	2009	2			N	-0-			-0-
05	3053 X	3053	-0-	-0-	-0-	3053	2			N	-0-			-0-
06	2650 X	2650	-0-	-0-	-0-	2650	2			N	-0-			-0-
07	2697 X	2676	-0-	-21	-0-	2676	2			N	-0-			-0-

WEISS WELL #: 2H RRCID -> 195471 COMPL. DATE 06/05/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF.14950 - 18350														
02	3864 X	219	-0-	-3645	-0-	219	2			N	-0-			-0-
03	496 X	370	-0-	-126	-0-	370	2			N	-0-			-0-
04	510 X	294	-0-	-216	-0-	294	2			N	-0-			-0-
05	527 X	17	-0-	-510	-0-	17	2			N	-0-			-0-
06	510 X	80	-0-	-430	-0-	80	2			N	-0-			-0-
*07	735 X	735	-0-	-0-	-0-	735	2			N	-0-			-0-

HOBBS-MUERY UNIT WELL #: 1RE RRCID -> 195811 COMPL. DATE 01/19/2003 TOTAL DEPTH 12349 PERF.11668 - 14540														
02	3603 X	3603	-0-	-0-	-0-	3560	2	43	9	N	39			341
03	3813 X	1761	-0-	-2052	-0-	1715	2	46	9	N	42	374	1	5
04	4320 X	205	-0-	-4115	-0-	205	2			N	-0-			5
05	9120 X	9120	-0-	-0-	-0-	9120	2			N	-0-	5	5	-0-
06	4631 X	4631	-0-	-0-	-0-	4630	2	1	9	N	1	1	8	-0-
07	3999 X	2101	-0-	-1898	-0-	2100	2	1	9	N	1	1	8	-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.//		34773 550	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LEE							
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.//		521544		WELL #:		1	RRCID ->	196824	COMPL. DATE	06/13/2003	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 9983 - 14971				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* UNDERAGE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C	COND	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02		3024 X	2296	-0-	-728	-0-	2129	2	167	9	N	152	181	1		171	
03		3472 X	1394	-0-	-2078	-0-	1179	2	215	9	N	195	186	1		180	
04		3360 X	3315	-0-	-45	-0-	3087	2	228	9	N	207	191	1		196	
*05		3472 X	3244	-0-	-228	-0-	3026	2	218	9	N	198	339	1		55	
06		2760 X	2463	-0-	-297	-0-	2362	2	101	9	N	92				147	
07		3441 X	-0-	-0-	-3441	-0-					N	1				148	

JARMON UNIT				WELL #:	2	RRCID ->	197493	COMPL. DATE	04/23/2003	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.15040 - 19860					
02		5427 X	5427	-0-	-0-	-0-	5427	2			N	-0-				-0-	
03		5907 X	5907	-0-	-0-	-0-	5907	2			N	-0-				-0-	
04		5340 X	4822	-0-	-518	-0-	4822	2			N	-0-				-0-	
*05		5518 X	5396	-0-	-122	-0-	5396	2			N	-0-				-0-	
06		5340 X	5042	-0-	-298	-0-	5042	2			N	-0-				-0-	
07		5518 X	4750	-0-	-768	-0-	4750	2			N	-0-				-0-	

ZUEHLKE UNIT				WELL #:	2	RRCID ->	197747	COMPL. DATE	08/01/2003	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.11793 - 16247					
02		868 N	736	-0-	-132	-0-	736	2			N	-0-				100	
03		930 N	834	-0-	-96	-0-	834	2			N	-0-				100	
04		900 N	738	-0-	-162	-0-	738	2			N	-0-				100	
*05		806 N	649	-0-	-157	-0-	649	2			N	-0-				100	
06		810 N	572	-0-	-238	-0-	572	2			N	-0-				100	
07		775 N	452	-0-	-323	-0-	452	2			N	-0-				100	

TIEMANN				WELL #:	2H	RRCID ->	198105	COMPL. DATE	08/18/2003	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.15300 - 19419					
02		16156 X	10374	-0-	-5782	-0-	10373	2	1	9	N	1	1	8		-0-	
03		17794 X	3402	-0-	-14392	-0-	3401	2	1	9	N	1	1	8		-0-	
04		7980 X	254	-0-	-7726	-0-	253	2	1	9	N	1	1	8		-0-	
05		18658 X	18658	-0-	-0-	-0-	18658	2			N	-0-				-0-	
06		32894 X	32894	-0-	-0-	-0-	32892	2	2	9	N	2	2	8		-0-	
07		11501 X	10297	-0-	-1204	-0-	10297	2			N	-0-				-0-	

CARMONA				WELL #:	2H	RRCID ->	198124	COMPL. DATE	10/12/2003	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.15040 - 18547					
02		19570 X	19570	-0-	-0-	-0-	19570	2			N	-0-	5	5		8	
03		20729 X	20729	-0-	-0-	-0-	20729	2			N	-0-	5	5		3	
04		20211 X	20211	-0-	-0-	-0-	20211	2			N	-0-	3	5		-0-	
05		22250 X	22250	-0-	-0-	-0-	22250	2			N	-0-				-0-	
06		22364 X	22364	-0-	-0-	-0-	22363	2	1	9	N	1	1	1		-0-	
*07		22366 X	22366	-0-	-0-	-0-	22347	2	19	9	N	17	17	1		-0-	

FREEMAN				WELL #:	2H	RRCID ->	198566	COMPL. DATE	09/19/2003	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.13323 - 17898					
02		1456 X	1088	-0-	-368	-0-	1088	2			N	-0-				-0-	
03		1612 X	1320	-0-	-292	-0-	1320	2			N	-0-				-0-	
04		1560 X	590	-0-	-970	-0-	590	2			N	-0-				-0-	
05		1209 N	703	-0-	-506	-0-	703	2			N	-0-				-0-	
06		1290 N	783	-0-	-507	-0-	783	2			N	-0-				-0-	
*07		753 N	753	-0-	-0-	-0-	753	2			N	-0-				-0-	

MEINEN OL UNIT 2				WELL #:	1	RRCID ->	199305	COMPL. DATE	10/18/2003	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.12198 - 16720					
02		2884 X	2743	-0-	-141	-0-	2720	2	23	9	N	21	1	8		128	
03		3193 X	3059	-0-	-134	-0-	3037	2	22	9	N	20				148	
04		3119 X	3119	-0-	-0-	-0-	3105	2	14	9	N	13				161	
*05		3145 X	3145	-0-	-0-	-0-	3126	2	19	9	N	17				178	
06		2970 X	2926	-0-	-44	-0-	2907	2	19	9	N	17	1	8		194	
07		3193 X	3070	-0-	-123	-0-	3057	2	13	9	N	12				206	

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.//		34773 550	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LEE				
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.//		521544		WELL #:		2	RRCID ->	199340	COMPL. DATE	11/01/2003	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.12460 - 16444	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
02	840 N	653	-0-	-187	-0-	590	2	63	9	N	57	194	1	66
03	868 N	796	-0-	-72	-0-	721	2	75	9	N	68			134
04	780 N	704	-0-	-76	-0-	635	2	69	9	N	63	1	8	196
05	713 N	631	-0-	-82	-0-	573	2	58	9	N	53	189	1	60
06	780 N	509	-0-	-271	-0-	453	2	56	9	N	51			111
07	713 N	659	-0-	-54	-0-	598	2	61	9	N	55			166

HAYNIE-SCHWEITZ UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	199794	COMPL. DATE	11/20/2003	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.14168 - 19506			
02	2933 X	2933	-0-	-0-	-0-	2933	2			N	-0-			-0-
03	3243 X	3243	-0-	-0-	-0-	3243	2			N	-0-			-0-
04	3082 X	3082	-0-	-0-	-0-	3082	2			N	-0-			-0-
05	3022 X	3022	-0-	-0-	-0-	3022	2			N	-0-			-0-
06	2973 X	2973	-0-	-0-	-0-	2973	2			N	-0-			-0-
*07	3141 X	3141	-0-	-0-	-0-	3141	2			N	-0-			-0-

EDGE, GORDON		WELL #:		1H	RRCID ->	200109	COMPL. DATE	01/04/2004	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.13539 - 19234			
02	4437 X	4437	-0-	-0-	-0-	4437	2			N	-0-			-0-
03	5469 X	5469	-0-	-0-	-0-	5469	2			N	-0-			-0-
04	5196 X	5196	-0-	-0-	-0-	5196	2			N	-0-			-0-
*05	5011 X	5011	-0-	-0-	-0-	5011	2			N	-0-			-0-
06	4544 X	4544	-0-	-0-	-0-	4543	2	1	9	N	1	1	8	-0-
*07	5089 X	5089	-0-	-0-	-0-	5088	2	1	9	N	1	1	8	-0-

BOWERS, J. A. ESTATE		WELL #:		2	RRCID ->	200509	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8300	PERF. 7983 - 8221			
02	672 N	672	-0-	-0-	-0-	591	2	81	9	N	74			115
03	713 N	666	-0-	-47	-0-	614	2	52	9	N	47	1	8	161
04	660 N	546	-0-	-114	-0-	503	2	43	9	N	39	173	1	26
05	744 N	495	-0-	-249	-0-	452	2	43	9	N	39			65
06	630 N	461	-0-	-169	-0-	419	2	42	9	N	38	1	8	102
07	558 N	465	-0-	-93	-0-	428	2	37	9	N	34			136

JARMON UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	200644	COMPL. DATE	10/05/2003	TOTAL DEPTH	15175	PERF.14983 - 20415			
02	1176 N	1060	-0-	-116	-0-	1060	2			N	-0-			-0-
03	1178 N	951	-0-	-227	-0-	951	2			N	-0-			-0-
04	870 N	822	-0-	-48	-0-	822	2			N	-0-			-0-
05	1178 N	876	-0-	-302	-0-	876	2			N	-0-			-0-
06	930 N	822	-0-	-108	-0-	822	2			N	-0-			-0-
07	837 N	808	-0-	-29	-0-	808	2			N	-0-			-0-

BOATWRIGHT		WELL #:		2H	RRCID ->	201030	COMPL. DATE	12/19/2003	TOTAL DEPTH	16596	PERF.11680 - 14698			
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	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			
02	700 N	550	-0-	-150	-0-	550	2			N	-0-			-0-
03	744 N	598	-0-	-146	-0-	598	2			N	-0-			-0-
04	600 N	575	-0-	-25	-0-	575	2			N	-0-			-0-
*05	620 N	580	-0-	-40	-0-	580	2			N	-0-			-0-
06	570 N	557	-0-	-13	-0-	557	2			N	-0-			-0-
07	589 N	572	-0-	-17	-0-	572	2			N	-0-			-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE														
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544														
KRAUSE-O.L. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 201427 COMPL. DATE 01/16/2004 TOTAL DEPTH 12158 PERF.11745 - 16925														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02	1400 N	1311	-0-	-89	-0-	1243	2	68	9	N	62	7	8	115
03	1178 N	1158	-0-	-20	-0-	1111	2	47	9	N	43	5	8	153
04	1412 N	1412	-0-	-0-	-0-	1364	2	48	9	N	44	1	8	196
05	1457 N	1028	-0-	-429	-0-	995	2	33	9	N	30	3	8	223
06	1110 N	1110	-0-	-0-	-0-	1065	2	45	9	N	41	12	8	252
07	1457 N	891	-0-	-566	-0-	871	2	20	9	N	18	191	1	79

COBB UNIT WELL #: 2 RRCID -> 201524 COMPL. DATE 01/23/2004 TOTAL DEPTH 14991 PERF.14736 - 18400														
02	6692 X	3683	-0-	-3009	-0-	3682	2	1	9	N	1	1	8	-0-
03	7409 X	1832	-0-	-5577	-0-	1832	2			N	-0-			-0-
04	7170 X	6915	-0-	-255	-0-	6915	2			N	-0-			-0-
05	5642 X	4444	-0-	-1198	-0-	4444	2			N	-0-			-0-
06	3960 X	1766	-0-	-2194	-0-	1766	2			N	-0-			-0-
07	7161 X	1833	-0-	-5328	-0-	1832	2	1	9	N	1	1	8	-0-

EDGE, GORDON WELL #: 2H RRCID -> 201623 COMPL. DATE 04/22/2004 TOTAL DEPTH 13609 PERF.13118 - 18547														
02	952 N	941	-0-	-11	-0-	941	2			N	-0-			41
03	1302 N	1153	-0-	-149	-0-	1153	2			N	-0-			41
04	1110 N	1110	-0-	-0-	-0-	1110	2			N	-0-			41
*05	1123 N	1123	-0-	-0-	-0-	1123	2			N	-0-			41
06	1141 N	1141	-0-	-0-	-0-	1141	2			N	-0-			41
*07	1187 N	1187	-0-	-0-	-0-	1187	2			N	-0-			41

GLAESER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 203319 COMPL. DATE 03/05/2004 TOTAL DEPTH 15492 PERF.15365 - 20150														
02	3724 X	2995	-0-	-729	-0-	2995	2			N	-0-			-0-
03	4123 X	3929	-0-	-194	-0-	3929	2			N	-0-			-0-
04	3673 X	3673	-0-	-0-	-0-	3673	2			N	-0-			-0-
*05	3900 X	3900	-0-	-0-	-0-	3900	2			N	-0-			-0-
06	3810 X	3100	-0-	-710	-0-	3097	2	3	9	N	3	3	8	-0-
07	3937 X	3102	-0-	-835	-0-	3102	2			N	-0-			-0-

DIERKING UNIT WELL #: 3 RRCID -> 203886 COMPL. DATE 12/26/2003 TOTAL DEPTH 15633 PERF.15435 - 18521														
02	252 N	176	-0-	-76	-0-	176	2			N	-0-			-0-
03	365 N	365	-0-	-0-	-0-	365	2			N	-0-			-0-
04	631 N	631	-0-	-0-	-0-	631	2			N	-0-			-0-
05	983 N	983	-0-	-0-	-0-	983	2			N	-0-			-0-
06	667 N	667	-0-	-0-	-0-	667	2			N	-0-			-0-
07	496 N	180	-0-	-316	-0-	180	2			N	-0-			-0-

NAVARRO UNIT WELL #: 1H RRCID -> 203889 COMPL. DATE 07/25/2004 TOTAL DEPTH 14929 PERF.14645 - 19491														
02	2800 N	3282	-0-	482	482	3282	2			N	-0-			-0-
03	2919 N	2437	-0-	-482	-0-	2437	2			N	-0-			-0-
04	2359 N	2359	-0-	-0-	-0-	2359	2			N	-0-			-0-
05	1953 X	1741	-0-	-212	-0-	1741	2			N	-0-			-0-
06	1994 X	1994	-0-	-0-	-0-	1994	2			N	-0-			-0-
*07	2643 X	2643	-0-	-0-	-0-	2643	2			N	-0-			-0-

GOLDBERG UNIT WELL #: 2 RRCID -> 203906 COMPL. DATE 03/28/2004 TOTAL DEPTH 15351 PERF.15280 - 18390														
02	4144 X	3794	-0-	-350	-0-	3794	2			N	-0-			-0-
03	4464 X	4078	-0-	-386	-0-	4078	2			N	-0-			-0-
04	4320 X	3782	-0-	-538	-0-	3782	2			N	-0-			-0-
*05	4309 X	3282	-0-	-1027	-0-	3282	2			N	-0-			-0-
06	4170 X	3126	-0-	-1044	-0-	3126	2			N	-0-			-0-
07	4216 X	3185	-0-	-1031	-0-	3185	2			N	-0-			-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.//		34773 550	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LEE					
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.//		521544											
RIO LOBO UNIT 2		WELL #:		1	RRCID ->	203907	COMPL. DATE	04/25/2004	TOTAL DEPTH	12322	PERF.11852 - 15395		
M	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
02	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	2	N	-0-				67
03	83 N	83	-0-	-0-	-0-	83	2	N	-0-				67
04	120 N	16	-0-	-104	-0-	16	2	N	-0-				67
05	31 N	5	-0-	-26	-0-	5	2	N	-0-				67
06	90 N	13	-0-	-77	-0-	13	2	N	-0-				67
07	31 N	11	-0-	-20	-0-	11	2	N	-0-				67

KRAUSE, ESTHER		WELL #:		1	RRCID ->	203908	COMPL. DATE	05/13/2004	TOTAL DEPTH	12337	PERF.11917 - 18030		
02	2512 N	2512	-0-	-0-	-0-	2450	2	62 9 N	56	3 8			121
03	1058 N	1058	-0-	-0-	-0-	1010	2	48 9 N	44	2 8			163
04	1227 N	1227	-0-	-0-	-0-	1169	2	58 9 N	53	1 8			215
05	1030 N	1030	-0-	-0-	-0-	1001	2	29 9 N	26	185 1	1 8		55
06	733 N	733	-0-	-0-	-0-	701	2	32 9 N	29	5 8			79
*07	998 N	998	-0-	-0-	-0-	977	2	21 9 N	19	2 8			96

ROTELLO UNIT "A"		WELL #:		1	RRCID ->	204567	COMPL. DATE	02/29/2004	TOTAL DEPTH	13373	PERF.12895 - 15488		
02	784 N	702	-0-	-82	-0-	258	1	444 2 N	-0-				-0-
03	992 N	725	-0-	-267	-0-	286	1	439 2 N	-0-				-0-
04	1047 N	1047	-0-	-0-	-0-	276	1	771 2 N	-0-				-0-
*05	1181 N	1181	-0-	-0-	-0-	286	1	895 2 N	-0-				-0-
06	934 N	934	-0-	-0-	-0-	276	1	658 2 N	-0-				-0-
07	992 N	839	-0-	-153	-0-	286	1	553 2 N	-0-				-0-

WEHMEYER UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	205161	COMPL. DATE	09/18/2004	TOTAL DEPTH	13814	PERF.13433 - 19231		
02	1764 N	1760	-0-	-4	-0-	1760	2	N	-0-				39
03	1922 N	1886	-0-	-36	-0-	1886	2	N	-0-				39
04	1980 N	1846	-0-	-134	-0-	1846	2	N	-0-				39
05	1953 N	1713	-0-	-240	-0-	1713	2	N	-0-				39
06	1830 N	1557	-0-	-273	-0-	1556	2	1 9 N	1	1 8			39
07	1922 N	1716	-0-	-206	-0-	1716	2	N	-0-				39

STUERMER-PLUECKHAHN UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	205215	COMPL. DATE	03/29/2003	TOTAL DEPTH	9443	PERF. 9120 - 13800		
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-				71
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				71
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				71
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				71

RAINS TRUST UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	206255	COMPL. DATE	08/10/2004	TOTAL DEPTH	15451	PERF.15365 - 18440		
02	3643 X	3643	-0-	-0-	-0-	3643	2	N	-0-				-0-
03	4001 X	4001	-0-	-0-	-0-	4001	2	N	-0-				-0-
04	3720 X	2656	-0-	-1064	-0-	2656	2	N	-0-				-0-
05	4030 X	3773	-0-	-257	-0-	3773	2	N	-0-				-0-
06	5072 X	5072	-0-	-0-	-0-	5071	2	1 9 N	1	1 8			-0-
07	4030 X	3932	-0-	-98	-0-	3932	2	N	-0-				-0-

PEARLIE MAE UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	206259	COMPL. DATE	10/09/2004	TOTAL DEPTH	15763	PERF.15608 - 20548		
02	896 N	886	-0-	-10	-0-	886	2	N	-0-				-0-
03	992 N	949	-0-	-43	-0-	949	2	N	-0-				-0-
04	930 N	865	-0-	-65	-0-	865	2	N	-0-				-0-
*05	992 N	864	-0-	-128	-0-	864	2	N	-0-				-0-
06	1101 N	1101	-0-	-0-	-0-	1101	2	N	-0-				-0-
*07	1882 N	1882	-0-	-0-	-0-	1882	2	N	-0-				-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.//		34773 550	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LEE			
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.//		521544											
STANTON UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	206281	COMPL. DATE	09/18/2004	TOTAL DEPTH	13212	PERF.	13096 - 16910	
M O	ALLOW CODE	GAS 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
02	6713 X	6713	-0-	-0-	-0-	448 1	6265 2	N	-0-				113
03	6882 X	3668	-0-	-3214	-0-	352 1	3316 2	N	-0-				113
04	7002 X	7002	-0-	-0-	-0-	304 1	6697 2	N	1		1 8		113
05	7440 X	5111	-0-	-2329	-0-	416 1	4695 2	N	-0-				113
06	7200 X	7179	-0-	-21	-0-	480 1	6696 2	N	3		3 8		113
07	7440 X	6902	-0-	-538	-0-	496 1	6404 2	N	2				115
						2 9							

HURST UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	207931	COMPL. DATE	12/05/2004	TOTAL DEPTH	14128	PERF.	14000 - 19163	
02	1061 N	1061	-0-	-0-	-0-	1061 2		N	-0-				-0-
03	1814 N	1814	-0-	-0-	-0-	1814 2		N	-0-				-0-
04	1992 N	1992	-0-	-0-	-0-	1992 2		N	-0-				-0-
05	2867 N	2867	-0-	-0-	-0-	2867 2		N	-0-				-0-
06	2618 N	2618	-0-	-0-	-0-	2618 2		N	-0-				-0-
*07	2584 N	2584	-0-	-0-	-0-	2583 2	1 9	N	1		1 8		-0-

MOSES UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	208236	COMPL. DATE	02/24/2005	TOTAL DEPTH	14894	PERF.	14615 - 20973	
02	308 N	297	-0-	-11	-0-	297 2		N	-0-				-0-
03	342 N	342	-0-	-0-	-0-	342 2		N	-0-				-0-
04	341 N	341	-0-	-0-	-0-	341 2		N	-0-				-0-
*05	341 N	267	-0-	-74	-0-	267 2		N	-0-				-0-
06	330 N	265	-0-	-65	-0-	265 2		N	-0-				-0-
*07	383 N	383	-0-	-0-	-0-	383 2		N	-0-				-0-

WARRENTON-ARROW UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	208648	COMPL. DATE	09/02/2004	TOTAL DEPTH	12245	PERF.	11918 - 17606	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

COBB UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	208649	COMPL. DATE	01/04/2005	TOTAL DEPTH	14554	PERF.	14630 - 17374	
02	4413 X	4413	-0-	-0-	-0-	4413 2		N	-0-				-0-
03	4757 X	4757	-0-	-0-	-0-	4757 2		N	-0-				-0-
04	4830 X	3099	-0-	-1731	-0-	3099 2		N	-0-				-0-
05	4991 X	4454	-0-	-537	-0-	4454 2		N	-0-				-0-
06	4830 X	4590	-0-	-240	-0-	4590 2		N	-0-				-0-
07	4898 X	4615	-0-	-283	-0-	4615 2		N	-0-				-0-

MOORE, H. H. UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	208650	COMPL. DATE	12/01/2004	TOTAL DEPTH	13762	PERF.	13190 - 18100	
02	3164 X	2050	-0-	-1114	-0-	258 1	1786 2	N	5				122
03	3503 X	1919	-0-	-1584	-0-	286 1	1630 2	N	3				125
04	3487 X	3487	-0-	-0-	-0-	276 1	3207 2	N	4				129
*05	2943 X	2943	-0-	-0-	-0-	286 1	2657 2	N	-0-				129
06	2730 X	1789	-0-	-941	-0-	276 1	1512 2	N	1				130
07	3503 X	2543	-0-	-960	-0-	286 1	2257 2	N	-0-				130

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE												
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544												
RANGER WELL #: 2 RRCID -> 209615 COMPL. DATE 03/15/2005 TOTAL DEPTH 14670 PERF.13470 - 18505												
M	O	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
02		1904 N	1900	-0-	-4	-0-	1900	2			N	-0-
03		2090 N	2090	-0-	-0-	-0-	2090	2			N	-0-
04		2040 N	2040	-0-	-0-	-0-	2040	2			N	-0-
*05		2108 N	2095	-0-	-13	-0-	2095	2			N	-0-
06		2010 N	1960	-0-	-50	-0-	1960	2			N	-0-
07		2108 N	2079	-0-	-29	-0-	2079	2			N	-0-

FIFE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 210156 COMPL. DATE 01/28/2005 TOTAL DEPTH 13707 PERF.13505 - 17707												
02		15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-
03		11 N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-
04		498 N	498	-0-	-0-	-0-	498	2			N	-0-
05		1460 N	1460	-0-	-0-	-0-	1460	2			N	-0-
06		159 N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			N	-0-
*07		693 N	693	-0-	-0-	-0-	690	2	3	9	N	-0-

HECKMANN UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 210784 COMPL. DATE 12/05/2004 TOTAL DEPTH 14186 PERF.14023 - 16701												
02		3752 X	3253	-0-	-499	-0-	3253	2			N	-0-
03		4154 X	3000	-0-	-1154	-0-	3000	2			N	-0-
04		4020 X	3545	-0-	-475	-0-	3545	2			N	-0-
05		5073 X	5073	-0-	-0-	-0-	5073	2			N	-0-
06		4944 X	4944	-0-	-0-	-0-	4944	2			N	-0-
*07		4769 X	4769	-0-	-0-	-0-	4769	2			N	-0-

RIO BRAVO WELL #: 2 RRCID -> 211607 COMPL. DATE 06/26/2004 TOTAL DEPTH 12363 PERF.11772 - 16350												
02		1251 N	1251	-0-	-0-	-0-	1245	2	6	9	N	101
03		1239 N	1239	-0-	-0-	-0-	1235	2	4	9	N	103
04		1092 N	1092	-0-	-0-	-0-	1092	2			N	103
05		937 N	937	-0-	-0-	-0-	937	2			N	103
06		1247 N	1247	-0-	-0-	-0-	1194	2	53	9	N	143
*07		779 N	779	-0-	-0-	-0-	757	2	22	9	N	161

RIETZ TRUST UNIT WELL #: 1H RRCID -> 211614 COMPL. DATE 06/25/2005 TOTAL DEPTH 13695 PERF.13435 - 19005												
02		2912 X	2373	-0-	-539	-0-	2372	2	1	9	N	-0-
03		3224 X	2647	-0-	-577	-0-	2647	2			N	-0-
04		3120 X	1233	-0-	-1887	-0-	1233	2			N	-0-
05		3239 X	3239	-0-	-0-	-0-	3239	2			N	-0-
06		2610 X	2485	-0-	-125	-0-	2485	2			N	-0-
07		2635 X	2375	-0-	-260	-0-	2374	2	1	9	N	-0-

BROWN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 211949 COMPL. DATE 08/18/2005 TOTAL DEPTH 14332 PERF.14104 - 20235												
02		3783 X	3783	-0-	-0-	-0-	3783	2			N	26
03		3521 X	3521	-0-	-0-	-0-	3521	2			N	26
04		2967 X	2967	-0-	-0-	-0-	2966	2	1	9	N	26
*05		3076 X	3076	-0-	-0-	-0-	3076	2			N	26
06		2611 X	2611	-0-	-0-	-0-	2611	2			N	26
*07		2000 X	2000	-0-	-0-	-0-	2000	2			N	26

JET WELL #: 2 RRCID -> 213308 COMPL. DATE 05/13/2005 TOTAL DEPTH 14832 PERF.14670 - 17221												
02		494 N	494	-0-	-0-	-0-	494	2			N	-0-
03		562 N	562	-0-	-0-	-0-	562	2			N	-0-
04		540 N	522	-0-	-18	-0-	522	2			N	-0-
05		558 N	533	-0-	-25	-0-	532	2	1	9	N	-0-
06		540 N	509	-0-	-31	-0-	509	2			N	-0-
*07		534 N	534	-0-	-0-	-0-	534	2			N	-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.//		34773 550	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LEE			
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.//		521544											
LUCKY		WELL #:		2	RRCID ->	213385	COMPL. DATE	12/15/2004	TOTAL DEPTH	11692	PERF.11237	- 15378	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
02		3044 X	3044	-0-	-0-	-0-	2920 2	124 9	N	113	182 1		81
03		3689 X	3689	-0-	-0-	-0-	3556 2	133 9	N	121			202
04		3287 X	3287	-0-	-0-	-0-	3159 2	128 9	N	116	189 1		129
05		3388 X	3388	-0-	-0-	-0-	3283 2	105 9	N	95	183 1		41
06		3124 X	3124	-0-	-0-	-0-	3013 2	111 9	N	101			142
*07		3019 X	3019	-0-	-0-	-0-	2910 2	109 9	N	99	175 1	1 8	65

UILKIE		WELL #:		1H	RRCID ->	213659	COMPL. DATE	10/14/2005	TOTAL DEPTH	13569	PERF.13570	- 19330	
02		2324 N	2277	-0-	-47	-0-	2277 2		N	-0-			-0-
03		2544 N	2544	-0-	-0-	-0-	2544 2		N	-0-			-0-
04		2400 N	2339	-0-	-61	-0-	2339 2		N	-0-			-0-
*05		2520 N	2520	-0-	-0-	-0-	2520 2		N	-0-			-0-
06		2460 N	1136	-0-	-1324	-0-	1136 2		N	-0-			-0-
07		2418 N	1322	-0-	-1096	-0-	1322 2		N	-0-			-0-

THOMAS UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	214746	COMPL. DATE	12/03/2005	TOTAL DEPTH	14500	PERF.14359	- 19670	
02		1888 N	1888	-0-	-0-	-0-	1888 2		N	-0-			-0-
03		2100 N	2100	-0-	-0-	-0-	2100 2		N	-0-			-0-
04		1970 N	1970	-0-	-0-	-0-	1970 2		N	-0-			-0-
05		1855 N	1855	-0-	-0-	-0-	1855 2		N	-0-			-0-
06		1939 N	1939	-0-	-0-	-0-	1939 2		N	-0-			-0-
*07		1842 N	1842	-0-	-0-	-0-	1842 2		N	-0-			-0-

CARMONA		WELL #:		3 H	RRCID ->	214755	COMPL. DATE	03/22/2005	TOTAL DEPTH	15482	PERF.11962	- 18933	
02		8211 X	8211	-0-	-0-	-0-	8211 2		N	-0-			-0-
03		8391 X	8391	-0-	-0-	-0-	8391 2		N	-0-			-0-
04		7855 X	7855	-0-	-0-	-0-	7855 2		N	-0-			-0-
05		7450 X	7450	-0-	-0-	-0-	7450 2		N	-0-			-0-
06		6960 X	6898	-0-	-62	-0-	6898 2		N	-0-			-0-
07		7192 X	6600	-0-	-592	-0-	6600 2		N	-0-			-0-

GILES UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	215686	COMPL. DATE	01/30/2006	TOTAL DEPTH	13967	PERF.13710	- 19088	
02		2129 N	2129	-0-	-0-	-0-	2129 2		N	-0-			-0-
03		2540 N	2540	-0-	-0-	-0-	2540 2		N	-0-			-0-
04		2263 N	2263	-0-	-0-	-0-	2263 2		N	-0-			-0-
*05		2748 N	2748	-0-	-0-	-0-	2748 2		N	-0-			-0-
06		2512 N	2512	-0-	-0-	-0-	2512 2		N	-0-			-0-
*07		2492 N	2492	-0-	-0-	-0-	2492 2		N	-0-			-0-

LINDLEY		WELL #:		2 H	RRCID ->	215712	COMPL. DATE	06/25/2005	TOTAL DEPTH	12412	PERF.12186	- 17818	
02		843 N	843	-0-	-0-	-0-	836 2	7 9	N	6			92
03		650 N	650	-0-	-0-	-0-	646 2	4 9	N	4			96
04		997 N	997	-0-	-0-	-0-	990 2	7 9	N	6			102
05		899 N	789	-0-	-110	-0-	786 2	3 9	N	3			105
06		630 N	599	-0-	-31	-0-	599 2		N	-0-			105
07		899 N	655	-0-	-244	-0-	651 2	4 9	N	4			109

WEISS		WELL #:		3H	RRCID ->	216268	COMPL. DATE	11/25/2005	TOTAL DEPTH	15163	PERF.12096	- 17501	
02		7835 X	7835	-0-	-0-	-0-	7834 2	1 9	N	1	1 8		-0-
03		8897 X	8725	-0-	-172	-0-	8719 2	6 9	N	5	5 8		-0-
04		8610 X	6540	-0-	-2070	-0-	6540 2		N	-0-			-0-
*05		8897 X	8494	-0-	-403	-0-	8494 2		N	-0-			-0-
06		8650 X	8650	-0-	-0-	-0-	8650 2		N	-0-			-0-
07		8711 X	7821	-0-	-890	-0-	7820 2	1 9	N	1	1 8		-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE												
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544												
SANDERS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 216809 COMPL. DATE 04/09/2006 TOTAL DEPTH 14741 PERF.14530 - 19696												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(-) UNDERAGE		CODE	CODE	CODE	CODE	M	
02		5964 X	5310	-0-	-654	-0-	896 1	4414 2	N	-0-		-0-
03		6603 X	6504	-0-	-99	-0-	992 1	5512 2	N	-0-		-0-
04		6360 X	6082	-0-	-278	-0-	960 1	5122 2	N	-0-		-0-
05		6572 X	6292	-0-	-280	-0-	992 1	5300 2	N	-0-		-0-
06		6360 X	5450	-0-	-910	-0-	960 1	4490 2	N	-0-		-0-
07		6510 X	4983	-0-	-1527	-0-	992 1	3991 2	N	-0-		-0-

ZIENTEK UNIT WELL #: 1 RRCID -> 217837 COMPL. DATE 03/10/2006 TOTAL DEPTH 14541 PERF.14518 - 16209												
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

BRONCO WELL #: 4 RRCID -> 218442 COMPL. DATE 05/02/2006 TOTAL DEPTH 14353 PERF.13900 - 17675												
02		1764 N	1232	-0-	-532	-0-	1232 2		N	-0-		-0-
03		2511 N	1590	-0-	-921	-0-	1590 2		N	-0-		-0-
04		2220 N	1403	-0-	-817	-0-	1403 2		N	-0-		-0-
05		1440 N	1440	-0-	-0-	-0-	1440 2		N	-0-		-0-
06		1530 N	1181	-0-	-349	-0-	1181 2		N	-0-		-0-
*07		1548 N	1548	-0-	-0-	-0-	1547 2	1 9	N	1	1 8	-0-

MC CUNE WELL #: 1H RRCID -> 219874 COMPL. DATE 06/05/2006 TOTAL DEPTH 13986 PERF.13746 - 18164												
02		6999 X	6999	-0-	-0-	-0-	896 1	6103 2	N	-0-		-0-
03		7887 X	7887	-0-	-0-	-0-	981 1	6906 2	N	-0-		-0-
04		7173 X	7173	-0-	-0-	-0-	960 1	6213 2	N	-0-		-0-
*05		7809 X	7809	-0-	-0-	-0-	992 1	6817 2	N	-0-		-0-
06		8146 X	8146	-0-	-0-	-0-	960 1	7186 2	N	-0-		-0-
*07		7823 X	7823	-0-	-0-	-0-	992 1	6831 2	N	-0-		-0-

LANICEK OL WELL #: 1WD RRCID -> 219894 COMPL. DATE 04/30/1995 TOTAL DEPTH 5125 PERF. 4869 - 5024												
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		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												
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		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												
02		1064 N	1007	-0-	-57	-0-	1007 2		N	-0-		-0-
03		1122 N	1122	-0-	-0-	-0-	1122 2		N	-0-		-0-
04		1049 N	1049	-0-	-0-	-0-	1049 2		N	-0-		-0-
05		1116 N	1096	-0-	-20	-0-	1096 2		N	-0-		-0-
06		1080 N	893	-0-	-187	-0-	893 2		N	-0-		-0-
07		1085 N	1073	-0-	-12	-0-	1073 2		N	-0-		-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE													
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544													
DODIE WELL #: 1RE RRCID -> 222130 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12747 PERF. 8613 - 12500													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
02	1354 N	1354	-0-	-0-	-0-	1331	2	23	9	N	21		136
03	1519 N	1356	-0-	-163	-0-	1331	2	25	9	N	23		159
04	1560 N	1490	-0-	-70	-0-	1467	2	23	9	N	21		180
05	1488 N	1460	-0-	-28	-0-	1440	2	20	9	N	18		198
06	1407 N	1407	-0-	-0-	-0-	1390	2	17	9	N	15		213
07	1550 N	1420	-0-	-130	-0-	1406	2	14	9	N	13	186 1	40

KATHY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 222143 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11868 PERF.10345 - 11868													
02	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-		202
03	186 N	79	-0-	-107	-0-	71	2	8	9	N	7		209
04	150 N	44	-0-	-106	-0-	44	2			N	-0-		209
05	124 N	19	-0-	-105	-0-	19	2			N	-0-		209
06	90 N	16	-0-	-74	-0-	16	2			N	-0-		209
*07	148 N	148	-0-	-0-	-0-	141	2	7	9	N	6		215

BOSSE, A. B. WELL #: 1H RRCID -> 223316 COMPL. DATE 09/26/2006 TOTAL DEPTH 14139 PERF.13928 - 20081													
02	4676 X	4281	-0-	-395	-0-	4281	2			N	-0-		-0-
03	5620 X	5620	-0-	-0-	-0-	5620	2			N	-0-		-0-
04	5010 X	4551	-0-	-459	-0-	4551	2			N	-0-		-0-
05	5053 X	4174	-0-	-879	-0-	4174	2			N	-0-		-0-
06	5160 X	4788	-0-	-372	-0-	4788	2			N	-0-		-0-
07	5332 X	4017	-0-	-1315	-0-	4016	2	1	9	N	1	1 8	-0-

INDEPENDENCE WELL #: 1H RRCID -> 224423 COMPL. DATE 11/21/2006 TOTAL DEPTH 13636 PERF.13051 - 17698													
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

WESTBROOK WELL #: 1A RRCID -> 225323 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8865 PERF. 8500 - 8865													
02	700 N	692	-0-	-8	-0-	635	2	57	9	N	52	196 1	11
03	744 N	735	-0-	-9	-0-	684	2	51	9	N	46		57
04	720 N	715	-0-	-5	-0-	668	2	47	9	N	43		100
05	775 N	732	-0-	-43	-0-	686	2	46	9	N	42		142
06	720 N	708	-0-	-12	-0-	665	2	43	9	N	39		181
07	744 N	696	-0-	-48	-0-	665	2	31	9	N	28		209

MARVA UNIT WELL #: 1RE RRCID -> 225960 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8898 PERF. 8276 - 10985													
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

SHORTY WELL #: 1 RRCID -> 226538 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12614 PERF. 8202 - 12614													
02	1550 N	1550	-0-	-0-	-0-	1502	2	48	9	N	44		134
03	3100 N	4441	-0-	1341	1341	4289	2	152	9	N	138	190 1	76
04	3000 N	1938	-0-	-1062	279	1887	2	51	9	N	46	2 8	120
*05	2653 N	2374	-0-	-279	-0-	2309	2	65	9	N	59	2 8	177
06	1382 X	1382	-0-	-0-	-0-	1349	2	33	9	N	30	187 1	19
*07	214 X	214	-0-	-0-	-0-	214	2			N	-0-	1 8	19

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.//		34773 550	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LEE		
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.//		521544										
HAYNIE-MOODY		WELL #:		1H	RRCID ->	227991	COMPL. DATE	03/12/2007	TOTAL DEPTH	19808	PERF.14028	- 19808
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	6720 X	5248	-0-	-1472	-0-	832 1	4416 2	N	-0-			-0-
03	7444 X	7444	-0-	-0-	-0-	960 1	6484 2	N	-0-			-0-
04	7200 X	7131	-0-	-69	-0-	960 1	6171 2	N	-0-			-0-
05	7347 X	7144	-0-	-203	-0-	992 1	6152 2	N	-0-			-0-
06	7200 X	6841	-0-	-359	-0-	960 1	5881 2	N	-0-			-0-
07	7440 X	7092	-0-	-348	-0-	992 1	6100 2	N	-0-			-0-

HECKMANN UNIT		WELL #:		2RE	RRCID ->	228080	COMPL. DATE	04/06/2007	TOTAL DEPTH	14750	PERF.13695	- 18337
02	20636 X	18691	-0-	-1945	-0-	18691 2		N	-0-			-0-
03	22692 X	19667	-0-	-3025	-0-	19665 2	2 9	N	-0-	2 8		-0-
04	21120 X	20109	-0-	-1011	-0-	20109 2		N	-0-			-0-
*05	21824 X	18909	-0-	-2915	-0-	18909 2		N	-0-			-0-
06	21120 X	17564	-0-	-3556	-0-	17564 2		N	-0-			-0-
07	20770 X	18870	-0-	-1900	-0-	18868 2	2 9	N	-0-	2 8		-0-

W.P.T.		WELL #:		1H	RRCID ->	229621	COMPL. DATE	05/14/2007	TOTAL DEPTH	14723	PERF.14548	- 20299
02	6300 X	5999	-0-	-301	-0-	896 1	5103 2	N	-0-			-0-
03	6975 X	6780	-0-	-195	-0-	992 1	5788 2	N	-0-			-0-
04	6720 X	6464	-0-	-256	-0-	960 1	5503 2	N	-0-	1 8		-0-
						1 9						
05	6820 X	6566	-0-	-254	-0-	963 1	5603 2	N	-0-			-0-
06	6570 X	6455	-0-	-115	-0-	960 1	5495 2	N	-0-			-0-
07	6789 X	6627	-0-	-162	-0-	992 1	5635 2	N	-0-			-0-

KOPLAR, ROBERT B.		WELL #:		1RE	RRCID ->	229703	COMPL. DATE	06/19/2004	TOTAL DEPTH	10298	PERF. 9418	- 13351
02	812 N	10	-0-	-802	-0-	10 2		N	-0-			60
03	589 N	5	-0-	-584	-0-	5 2		N	-0-			60
04	15 N	-0-	-0-	-15	-0-			N	-0-			60
05	3100 N	3794	-0-	694	694	3596 2	198 9	N	180			240
06	2873 N	2179	-0-	-694	-0-	1928 2	251 9	N	228	360 1		108
*07	1816 N	1816	-0-	-0-	-0-	1684 2	132 9	N	120			228

ASHORN		WELL #:		1H	RRCID ->	229800	COMPL. DATE	07/18/2007	TOTAL DEPTH	13954	PERF.13610	- 19200
02	2212 N	2173	-0-	-39	-0-	2173 2		N	-0-			-0-
03	2325 N	2271	-0-	-54	-0-	2271 2		N	-0-			-0-
04	2280 N	2188	-0-	-92	-0-	2188 2		N	-0-			-0-
05	2418 N	2191	-0-	-227	-0-	2191 2		N	-0-			-0-
06	2190 N	2110	-0-	-80	-0-	2110 2		N	-0-			-0-
07	2263 N	2222	-0-	-41	-0-	2222 2		N	-0-			-0-

STANTON UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	231913	COMPL. DATE	06/03/2006	TOTAL DEPTH	12961	PERF.12841	- 15946
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE													
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544													
LAKE CREEK UNIT WELL #: 1H RRCID -> 232242 COMPL. DATE 12/16/2006 TOTAL DEPTH 14518 PERF.14452 - 19368													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O			LIFT(L)	(CODE)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	
02	8847 X	8847	-0-	-0-	-0-	8847	2		N	-0-			-0-
03	9641 X	9304	-0-	-337	-0-	9304	2		N	-0-			-0-
04	9240 X	8904	-0-	-336	-0-	8903	2	1 9	N	-0-	1 8		-0-
05	9796 X	9064	-0-	-732	-0-	9064	2		N	-0-			-0-
06	10794 X	10794	-0-	-0-	-0-	10794	2		N	-0-			-0-
*07	11011 X	11011	-0-	-0-	-0-	11011	2		N	-0-			-0-

HAYNIE, TOM WELL #: 1H RRCID -> 232611 COMPL. DATE 09/26/2007 TOTAL DEPTH 14001 PERF.13696 - 19883													
02	7378 X	7378	-0-	-0-	-0-	896	1	6481	2	N	1	1 8	-0-
						1	9						
03	7514 X	7514	-0-	-0-	-0-	992	1	6522	2	N	-0-		-0-
04	7044 X	7044	-0-	-0-	-0-	960	1	6083	2	N	1	1 8	-0-
						1	9						
05	7546 X	7546	-0-	-0-	-0-	992	1	6554	2	N	-0-		-0-
06	7207 X	7207	-0-	-0-	-0-	960	1	6247	2	N	-0-		-0-
*07	7201 X	7201	-0-	-0-	-0-	992	1	6209	2	N	-0-		-0-

KEISLER WELL #: 1H RRCID -> 234455 COMPL. DATE 01/26/2008 TOTAL DEPTH 14029 PERF.15230 - 20753													
02	7784 X	7490	-0-	-294	-0-	864	1	6626	2	N	-0-		-0-
03	8618 X	8332	-0-	-286	-0-	992	1	7340	2	N	-0-		-0-
04	8340 X	7996	-0-	-344	-0-	960	1	7035	2	N	1	1 8	-0-
						1	9						
05	8556 X	8182	-0-	-374	-0-	992	1	7190	2	N	-0-		-0-
06	8070 X	7865	-0-	-205	-0-	960	1	6904	2	N	1	1 8	-0-
						1	9						
07	8339 X	8103	-0-	-236	-0-	992	1	7111	2	N	-0-		-0-

SEALY WELL #: 1RE RRCID -> 234653 COMPL. DATE 05/10/2007 TOTAL DEPTH 12232 PERF.11443 - 15050													
02	1652 N	1483	-0-	-169	-0-	1483	2			N	-0-		167
03	1860 N	1074	-0-	-786	-0-	1074	2			N	-0-		167
04	2065 N	2065	-0-	-0-	-0-	2040	2	25	9	N	23	115 1	75
05	1913 N	1913	-0-	-0-	-0-	1889	2	24	9	N	22		97
06	1591 N	1591	-0-	-0-	-0-	1574	2	17	9	N	15		112
07	2139 N	1449	-0-	-690	-0-	1426	2	23	9	N	21	1 8	132

EAST RICHARDS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 236334 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 14439 PERF.14111 - 19622													
02	7238 X	7238	-0-	-0-	-0-	7238	2			N	-0-		-0-
03	7407 X	7407	-0-	-0-	-0-	7407	2			N	-0-		-0-
04	7036 X	7036	-0-	-0-	-0-	7036	2			N	-0-		-0-
05	7817 X	7817	-0-	-0-	-0-	7817	2			N	-0-		-0-
06	7653 X	7653	-0-	-0-	-0-	7652	2	1	9	N	1	1 8	-0-
*07	7780 X	7780	-0-	-0-	-0-	7780	2			N	-0-		-0-

BARNEY UNIT WELL #: 2RE RRCID -> 238360 COMPL. DATE 04/24/2008 TOTAL DEPTH 13830 PERF.12790 - 20090													
02	1256 N	1256	-0-	-0-	-0-	1256	2			N	-0-		-0-
03	1240 N	1136	-0-	-104	-0-	1134	2	2	9	N	2	2 8	-0-
04	1200 N	1045	-0-	-155	-0-	1045	2			N	-0-		-0-
05	1395 N	1236	-0-	-159	-0-	1236	2			N	-0-		-0-
06	1110 N	1075	-0-	-35	-0-	1075	2			N	-0-		-0-
*07	1101 N	1101	-0-	-0-	-0-	1100	2	1	9	N	1	1 8	-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE														
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544														
WEST RICHARDS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 242512 COMPL. DATE 11/19/2007 TOTAL DEPTH 14325 PERF.14207 - 19511														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
02		11256 X	11256	-0-	-0-	-0-	896	1	10359	2	N	1	1 8	-0-
03		12338 X	12081	-0-	-257	-0-	992	1	11089	2	N	-0-		-0-
04		11940 X	11624	-0-	-316	-0-	960	1	10663	2	N	1	1 8	-0-
								1						
05		12462 X	12013	-0-	-449	-0-	992	1	11021	2	N	-0-		-0-
06		12060 X	11524	-0-	-536	-0-	960	1	10563	2	N	1	1 8	-0-
								1						
07		12462 X	11914	-0-	-548	-0-	988	1	10926	2	N	-0-		-0-
LYCO WELL #: 1H RRCID -> 243800 COMPL. DATE 10/08/2008 TOTAL DEPTH 11824 PERF.11300 - 14075														
02		616 N	413	-0-	-203	-0-	413	2			N	-0-		54
03		891 N	891	-0-	-0-	-0-	889	2	2 9		N	2		56
04		720 N	651	-0-	-69	-0-	647	2	4 9		N	4	1 8	59
05		681 N	681	-0-	-0-	-0-	640	2	41 9		N	37		96
06		750 N	482	-0-	-268	-0-	475	2	7 9		N	6		102
*07		1005 N	1005	-0-	-0-	-0-	1005	2			N	-0-		102
KEISLER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 243801 COMPL. DATE 08/03/2008 TOTAL DEPTH 14054 PERF.13870 - 20323														
02		8723 X	8723	-0-	-0-	-0-	896	1	7827	2	N	-0-		-0-
03		9517 X	9205	-0-	-312	-0-	992	1	8213	2	N	-0-		-0-
04		9150 X	8873	-0-	-277	-0-	960	1	7912	2	N	1	1 8	-0-
								1						
*05		9672 X	9163	-0-	-509	-0-	992	1	8171	2	N	-0-		-0-
06		9360 X	8804	-0-	-556	-0-	960	1	7844	2	N	-0-		-0-
07		9672 X	9118	-0-	-554	-0-	992	1	8125	2	N	1	1 8	-0-
								1						
HAYNIE, JEFF COMPANY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 244593 COMPL. DATE 05/15/2008 TOTAL DEPTH 13952 PERF.13758 - 18354														
02		9856 X	9300	-0-	-556	-0-	896	1	8404	2	N	-0-		-0-
03		10912 X	10004	-0-	-908	-0-	992	1	9012	2	N	-0-		-0-
04		10860 X	9920	-0-	-940	-0-	960	1	8959	2	N	1	1 8	-0-
								1						
*05		11222 X	10059	-0-	-1163	-0-	992	1	9067	2	N	-0-		-0-
06		10860 X	9668	-0-	-1192	-0-	960	1	8708	2	N	-0-		-0-
07		10292 X	10109	-0-	-183	-0-	992	1	9116	2	N	1	1 8	-0-
								1						
HURST-BAY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 246965 COMPL. DATE 02/21/2009 TOTAL DEPTH 14698 PERF.14416 - 22107														
02		3531 X	3531	-0-	-0-	-0-	3531	2			N	-0-		-0-
03		3751 X	3178	-0-	-573	-0-	3178	2			N	-0-		-0-
04		3761 X	3761	-0-	-0-	-0-	3760	2	1 9		N	1	1 8	-0-
05		3906 X	3696	-0-	-210	-0-	3696	2			N	-0-		-0-
06		3780 X	3611	-0-	-169	-0-	3611	2			N	-0-		-0-
*07		3929 X	3929	-0-	-0-	-0-	3929	2			N	-0-		-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.//		34773 550	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE				
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.//		521544											
FIFE UNIT		WELL #:		2RE	RRCID ->	248049	COMPL. DATE	02/27/2009	TOTAL DEPTH	13859	PERF.13732 - 18929		
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	AMT	CODE	BALANCE
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
07		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		
02		84 N	-0-	-0-	-84	-0-				N	-0-	81	
03		223 N	223	-0-	-0-	-0-	223	2		N	-0-	81	
04		280 N	280	-0-	-0-	-0-	280	2		N	-0-	81	
05		365 N	365	-0-	-0-	-0-	365	2		N	-0-	81	
06		234 N	234	-0-	-0-	-0-	228	2	6 9	N	5	86	
*07		217 N	217	-0-	-0-	-0-	207	2	10 9	N	9	95	

JET UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	249822	COMPL. DATE	12/22/2007	TOTAL DEPTH	16167	PERF.14834 - 16095		
02		952 N	922	-0-	-30	-0-	922	2		N	-0-	-0-	
03		1054 N	1007	-0-	-47	-0-	1007	2		N	-0-	-0-	
04		990 N	962	-0-	-28	-0-	962	2		N	-0-	-0-	
*05		1023 N	994	-0-	-29	-0-	994	2		N	-0-	-0-	
06		960 N	935	-0-	-25	-0-	935	2		N	-0-	-0-	
*07		1156 N	1156	-0-	-0-	-0-	1156	2		N	-0-	-0-	

HOKE-COLE UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	250528	COMPL. DATE	04/21/2009	TOTAL DEPTH	14175	PERF.13940 - 21056		
02		4061 X	4061	-0-	-0-	-0-	4061	2		N	-0-	130	
03		4037 X	4037	-0-	-0-	-0-	4037	2		N	-0-	130	
04		4158 X	4158	-0-	-0-	-0-	4158	2		N	-0-	130	
*05		4369 X	4369	-0-	-0-	-0-	4369	2		N	-0-	130	
06		3881 X	3881	-0-	-0-	-0-	3881	2		N	-0-	130	
*07		4215 X	4215	-0-	-0-	-0-	4215	2		N	-0-	130	

ROCKET		WELL #:		2H	RRCID ->	251199	COMPL. DATE	11/02/2007	TOTAL DEPTH	14727	PERF.14293 - 16726		
02		1372 N	1305	-0-	-67	-0-	1305	2		N	-0-	-0-	
03		1457 N	1400	-0-	-57	-0-	1400	2		N	-0-	-0-	
04		1410 N	1339	-0-	-71	-0-	1339	2		N	-0-	-0-	
05		1457 N	1369	-0-	-88	-0-	1369	2		N	-0-	-0-	
06		1350 N	1336	-0-	-14	-0-	1336	2		N	-0-	-0-	
07		1395 N	1364	-0-	-31	-0-	1364	2		N	-0-	-0-	

LONGSTREET UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	254077	COMPL. DATE	08/02/2009	TOTAL DEPTH	14687	PERF.14416 - 21485		
02		17500 X	16711	-0-	-789	-0-	896	1	15815 2	N	-0-	-0-	
03		19189 X	18711	-0-	-478	-0-	992	1	17719 2	N	-0-	-0-	
04		18390 X	17923	-0-	-467	-0-	960	1	16962 2	N	1	1 8 -0-	
							1	9					
05		18941 X	18321	-0-	-620	-0-	965	1	17356 2	N	-0-	-0-	
06		18270 X	16402	-0-	-1868	-0-	951	1	15451 2	N	-0-	-0-	
07		18724 X	17176	-0-	-1548	-0-	960	1	16215 2	N	1	1 8 -0-	
							1	9					

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE														
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544														
LIEBSCHER UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 255710 COMPL. DATE 11/01/2009 TOTAL DEPTH 14413 PERF.12143 - 14413														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	476 N	174	-0-	-302	-0-	168	2	6	9	N	5			56
03	459 N	459	-0-	-0-	-0-	459	2			N	-0-			56
04	450 N	137	-0-	-313	-0-	137	2			N	-0-			56
*05	387 N	387	-0-	-0-	-0-	387	2			N	-0-			56
06	450 N	94	-0-	-356	-0-	94	2			N	-0-			56
*07	372 N	372	-0-	-0-	-0-	358	2	14	9	N	13			69

HUTTO UNIT WELL #: 1H RRCID -> 256589 COMPL. DATE 01/06/2010 TOTAL DEPTH 10872 PERF.10572 - 18150														
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PRISON FARM WELL #: 1H RRCID -> 258144 COMPL. DATE 04/30/2010 TOTAL DEPTH 14550 PERF. 9803 - 14550														
02	168 N	-0-	-0-	-168	-0-					N	82			218
03	146 N	146	-0-	-0-	-0-	7	2	139	9	N	126	173	1	168
04	777 N	777	-0-	-0-	-0-	636	2	141	9	N	128	223	1	73
05	803 N	803	-0-	-0-	-0-	617	2	186	9	N	169			242
06	312 N	312	-0-	-0-	-0-	146	2	166	9	N	151	178	1	214
*07	1238 N	1238	-0-	-0-	-0-	1082	2	156	9	N	142	189	1	166

CHAPPEL WOODS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 258284 COMPL. DATE 05/01/2010 TOTAL DEPTH 20770 PERF.14086 - 20770														
02	2100 N	2017	-0-	-83	-0-	2017	2			N	-0-			-0-
03	2294 N	2123	-0-	-171	-0-	2123	2			N	-0-			-0-
04	2220 N	1988	-0-	-232	-0-	1988	2			N	-0-			-0-
05	2232 N	2086	-0-	-146	-0-	2086	2			N	-0-			-0-
06	2040 N	2007	-0-	-33	-0-	2007	2			N	-0-			-0-
*07	2177 N	2177	-0-	-0-	-0-	2176	2	1	9	N	1	1	8	-0-

BREDWINNER CO-OP UNIT WELL #: 1 RRCID -> 258363 COMPL. DATE 08/13/2010 TOTAL DEPTH 10957 PERF.10855 - 17150														
02	1071 N	1071	-0-	-0-	-0-	907	2	164	9	N	149	186	1	114
03	3100 N	3424	-0-	324	324	3040	2	384	9	N	349	365	1	95
04	2655 N	2331	-0-	-324	-0-	2074	2	257	9	N	234	191	1	137
05	2101 N	2101	-0-	-0-	-0-	1888	2	213	9	N	194	180	1	151
06	1779 X	1779	-0-	-0-	-0-	1593	2	186	9	N	169	184	1	133
*07	1797 X	1797	-0-	-0-	-0-	1626	2	171	9	N	155	178	1	108

WILKERSON-DAVIS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260156 COMPL. DATE 07/27/2010 TOTAL DEPTH 14075 PERF.10475 - 14075														
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			29
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			29
04	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-			29
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			29
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			29
07	10 N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-			29

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: LEE				
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544																	
JONES, A.A. WELL #: 1 RRCID -> 261286 COMPL. DATE 09/13/2010													TOTAL DEPTH	10573	PERF.	9538 - 9670	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BURTSCHELL "A" WELL #: 1 RRCID -> 263201 COMPL. DATE 09/26/2011													TOTAL DEPTH	8300	PERF.	8047 - 8228	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
PLUGGED AND ABANDONED 06/08/2022																	

WEST CANNON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263818 COMPL. DATE 08/25/2011													TOTAL DEPTH	10947	PERF.	10692 - 16520	
02	2505	X	2505	-0-	-0-	-0-	2338	2	167	9	N	152	184	1	3	8	211
03	3069	X	2726	-0-	-343	-0-	2541	2	185	9	N	168	185	1			194
04	2970	X	2614	-0-	-356	-0-	2439	2	175	9	N	159	184	1	2	8	167
05	3069	X	2995	-0-	-74	-0-	2826	2	169	9	N	154	181	1			140
06	2700	X	2504	-0-	-196	-0-	2335	2	169	9	N	154	12	8			282
07	2759	X	2595	-0-	-164	-0-	2465	2	130	9	N	118	178	1			222

W. LEHMANN OIL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 264352 COMPL. DATE 09/27/2010													TOTAL DEPTH	9745	PERF.	9004 - 12326	
02	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	2			N	-0-					-0-
03	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	2			N	-0-					-0-
04	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			N	-0-					-0-
05	248	N	175	-0-	-73	-0-	175	2			N	-0-					-0-
06	240	N	215	-0-	-25	-0-	215	2			N	-0-					-0-
*07	428	N	428	-0-	-0-	-0-	428	2			N	-0-					-0-

SCHLEY WELL #: 1 RRCID -> 264418 COMPL. DATE 12/14/2011													TOTAL DEPTH	13182	PERF.	12488 - 18942	
02	6220	X	6220	-0-	-0-	-0-	448	1	5667	2	N	95	199	1	1	8	124
							105	9									
03	5322	X	5322	-0-	-0-	-0-	328	1	4904	2	N	82	1	8			205
							90	9									
04	4650	X	1368	-0-	-3282	-0-	480	1	865	2	N	21	188	1	4	8	34
							23	9									
05	5766	X	5582	-0-	-184	-0-	496	1	4992	2	N	85	15	8			104
							94	9									
06	5580	X	3615	-0-	-1965	-0-	480	1	3078	2	N	52					156
							57	9									
07	5766	X	4295	-0-	-1471	-0-	496	1	3650	2	N	135	186	1	6	8	99
							149	9									

ABSHIRE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 264914 COMPL. DATE 01/13/2012													TOTAL DEPTH	12119	PERF.	12725 - 17424	
02	812	X	151	-0-	-661	-0-	130	2	21	9	N	19	1	8			159
03	212	N	212	-0-	-0-	-0-	200	2	12	9	N	11					170
04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	1					171
05	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					171
06	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					171
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					172

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE														
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544														
HODGES-DRUCKHAMMER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 264940 COMPL. DATE 09/27/2011 TOTAL DEPTH 12952 PERF.12492 - 18633														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02	0		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 03/25/2022														
WEISER WELL #: 1 RRCID -> 274403 COMPL. DATE 10/03/1994 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7228 - 9962														
02	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	2		N	-0-			39
03	217	N	160	-0-	-57	-0-	160	2		N	-0-			39
04	773	N	773	-0-	-0-	-0-	773	2		N	-0-			39
05	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	1138	2		N	-0-			39
06	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	1120	2		N	-0-			39
*07	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	1045	2		N	-0-			39
NEINAST WELL #: 1RE RRCID -> 276548 COMPL. DATE 05/17/2014 TOTAL DEPTH 10705 PERF.10815 - 15980														
02	588	N	498	-0-	-90	-0-	478	2	20	9	N	18		173
03	620	N	410	-0-	-210	-0-	395	2	15	9	N	14		187
04	630	N	394	-0-	-236	-0-	373	2	21	9	N	19	181 1	24
05	558	N	82	-0-	-476	-0-	80	2	2	9	N	2	1 8	25
06	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-		25
07	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-		25
AFFIRMED UNIT WELL #: 2 RRCID -> 277252 COMPL. DATE 12/31/2014 TOTAL DEPTH 12892 PERF.12757 - 18040														
02	9516	X	9516	-0-	-0-	-0-	420	1	8388	2	N	644	579 1	237
							708	9						
03	10142	X	10142	-0-	-0-	-0-	465	1	8918	2	N	690	756 1	171
							759	9						
04	9613	X	9613	-0-	-0-	-0-	450	1	8483	2	N	618	581 1	206
							680	9						
05	9093	X	9093	-0-	-0-	-0-	465	1	7965	2	N	603	574 1	235
							663	9						
06	8062	X	8062	-0-	-0-	-0-	450	1	6985	2	N	570	572 1	231
							627	9						
*07	8069	X	8069	-0-	-0-	-0-	465	1	7001	2	N	548	576 1	202
							603	9						
JOHNSTON UNIT WELL #: 3 RRCID -> 278578 COMPL. DATE 12/06/2013 TOTAL DEPTH 11502 PERF.11146 - 15552														
02	13412	X	13049	-0-	-363	-0-	12801	2	248	9	N	225	174 1	195
03	14880	X	14280	-0-	-600	-0-	14008	2	272	9	N	247	187 1	255
04	14400	X	13859	-0-	-541	-0-	13603	2	256	9	N	233	367 1	120
*05	14880	X	13972	-0-	-908	-0-	13730	2	242	9	N	220	183 1	157
06	14100	X	12381	-0-	-1719	-0-	12199	2	182	9	N	165		322
07	14446	X	12810	-0-	-1636	-0-	12557	2	253	9	N	230	387 1	165
GLOYNA-PRUEGNER CO-OP WELL #: 1 RRCID -> 279930 COMPL. DATE 02/16/2015 TOTAL DEPTH 10662 PERF. 9810 - 15715														
02	12	X	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-		179
03	6	X	6	-0-	-0-	-0-	4	2	2	9	N	2	2 5	179
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		179
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	179 1	-0-
*06	12559	X	12559	-0-	-0-	-0-	9466	2	15	4	Y	2798	2715 1	83
							3078	9						
*07	10320	X	10320	-0-	-0-	-0-	8448	2	7	4	Y	1695	1755 1	23
							1865	9						

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: LEE						
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544																
LAURA WELL #: 1 RRCID -> 282446 COMPL. DATE 08/13/1979										TOTAL DEPTH	8390	PERF.	8376 - 8386			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEVA UNIT WELL #: 2 RRCID -> 283561 COMPL. DATE 09/21/2017										TOTAL DEPTH	10843	PERF.	10758 - 15473			
02	88088 X	64141	-0-	-23947	-0-	61402	2	2739	9	N	2490	2366	1			331
03	91419 X	47792	-0-	-43627	-0-	44422	2	3370	9	N	3064	3043	1	4	8	348
04	78810 X	69090	-0-	-9720	-0-	66321	2	2769	9	N	2517	2650	1	3	8	212
*05	73315 X	68821	-0-	-4494	-0-	66387	2	2434	9	N	2213	2169	1	1	8	255
06	70950 X	66170	-0-	-4780	-0-	63793	2	2377	9	N	2161	2297	1	3	8	116
07	71393 X	65965	-0-	-5428	-0-	63523	2	2442	9	N	2220	1995	1	2	8	339

GRACE UNIT WELL #: 1RE RRCID -> 284268 COMPL. DATE 11/16/2000										TOTAL DEPTH	11943	PERF.	10696 - 14550			
02	489 N	489	-0-	-0-	-0-	449	2	40	9	N	36	1	8			63
03	1671 N	1671	-0-	-0-	-0-	1648	2	23	9	N	21	2	8			82
04	1460 N	1460	-0-	-0-	-0-	1430	2	30	9	N	27	1	8			108
05	544 N	544	-0-	-0-	-0-	544	2			N	-0-					108
06	630 N	360	-0-	-270	-0-	360	2			N	-0-					108
07	651 N	329	-0-	-322	-0-	329	2			N	-0-					108

SCHADENFREUDE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 284304 COMPL. DATE 03/06/1998										TOTAL DEPTH	11876	PERF.	11600 - 14444			
02	1594 N	1594	-0-	-0-	-0-	1445	2	149	9	N	135	191	1	3	8	73
03	1109 N	1109	-0-	-0-	-0-	1006	2	103	9	N	94					167
04	281 N	281	-0-	-0-	-0-	246	2	35	9	N	32	1	8			198
05	217 N	43	-0-	-174	-0-	41	2	2	9	N	2					200
06	210 N	41	-0-	-169	-0-	39	2	2	9	N	2	182	1			20
07	217 N	29	-0-	-188	-0-	29	2			N	-0-					20

MCHENRY, R.K. WELL #: 2 RRCID -> 284369 COMPL. DATE 06/24/1982										TOTAL DEPTH	8655	PERF.	8300 - 8655			
02	631 N	631	-0-	-0-	-0-	631	2			N	-0-					-0-
03	689 N	689	-0-	-0-	-0-	689	2			N	-0-					-0-
04	600 N	467	-0-	-133	-0-	467	2			N	-0-					-0-
*05	620 N	494	-0-	-126	-0-	494	2			N	-0-					-0-
06	600 N	571	-0-	-29	-0-	571	2			N	-0-					-0-
*07	507 N	507	-0-	-0-	-0-	507	2			N	-0-					-0-

WARRENTON-AMARADO UNIT WELL #: 1RE RRCID -> 284394 COMPL. DATE 12/10/1996										TOTAL DEPTH	11868	PERF.	11923 - 14620			
02	240 X	240	-0-	-0-	-0-	237	2	3	9	N	3	1	8			101
03	3 X	3	-0-	-0-	-0-	1	2	2	9	N	2					103
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103
05	50 X	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-					103
06	61 X	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-					103
*07	32 X	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					103

MCMAHAN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 284676 COMPL. DATE 11/01/2017										TOTAL DEPTH	11215	PERF.	10740 - 15512			
02	38332 X	33367	-0-	-4965	-0-	31509	2	1858	9	N	1689	1729	1	5	8	165
03	41385 X	24234	-0-	-17151	-0-	22201	2	2033	9	N	1848	1740	1	2	8	271
04	40050 X	34576	-0-	-5474	-0-	32645	2	1931	9	N	1755	1727	1	4	8	295
*05	41385 X	35904	-0-	-5481	-0-	33967	2	1937	9	N	1761	1905	1	2	8	149
06	36480 X	32965	-0-	-3515	-0-	31111	2	1854	9	N	1685	1522	1			312
07	36952 X	31599	-0-	-5353	-0-	29694	2	1905	9	N	1732	1711	1			333

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.//		34773 550	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE				
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.//		521544											
HARRELL-COLVIN UNIT		WELL #:		1RE	RRCID ->	285285	COMPL. DATE	12/20/1996	TOTAL DEPTH	9150	PERF.	9002 -	9687
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
02	364 N	357	-0-	-7	-0-		357	2	N	-0-			52
03	403 N	401	-0-	-2	-0-		391	2	N	9			61
04	404 N	404	-0-		-0-		404	2	N	-0-			61
05	407 N	407	-0-	-0-	-0-		404	2	N	3	9		64
06	390 N	338	-0-	-52	-0-		337	2	N	1	9		65
07	403 N	348	-0-	-55	-0-		348	2	N	-0-			65

JONES, EUGENIA ET AL		WELL #:		1	RRCID ->	286242	COMPL. DATE	03/24/1996	TOTAL DEPTH	10606	PERF.	10601 -	14838
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			28
03	217 N	214	-0-	-3	-0-		214	2	N	-0-			28
04	214 N	214	-0-	-0-	-0-		214	2	N	-0-			28
*05	232 N	232	-0-	-0-	-0-		232	2	N	-0-			28
06	210 N	-0-	-0-	-210	-0-				N	-0-			28
*07	237 N	237	-0-	-0-	-0-		237	2	N	-0-			28

MCCULLOUGH-TERRY UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	286277	COMPL. DATE	06/17/1993	TOTAL DEPTH	10424	PERF.	10576 -	13942
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	159 N	159	-0-	-0-	-0-		159	2	N	-0-			-0-
04	180 N	112	-0-	-68	-0-		112	2	N	-0-			-0-
*05	174 N	174	-0-	-0-	-0-		174	2	N	-0-			-0-
06	150 N	57	-0-	-93	-0-		57	2	N	-0-			-0-
*07	219 N	219	-0-	-0-	-0-		219	2	N	-0-			-0-

ROMMEL UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	286854	COMPL. DATE	06/28/2018	TOTAL DEPTH	11874	PERF.	11371 -	17470
02	45948 X	124	-0-	-45824	-0-		79	2	N	41	11	8	164
03	35526 X	-0-	-0-	-35526	-0-				N	25	8	8	181
04	5404 X	5404	-0-	-0-	-0-		4843	2	N	510	378	1	256
05	20807 X	20807	-0-	-0-	-0-		18674	2	N	1939	2094	1	72
06	20423 X	20423	-0-	-0-	-0-		18518	2	N	1732	1512	1	230
*07	19595 X	19595	-0-	-0-	-0-		17736	2	N	1690	1695	1	182

GARRETT, TERESA UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	286865	COMPL. DATE	05/02/1995	TOTAL DEPTH	9414	PERF.	8278 -	10203
02	19 N	19	-0-	-0-	-0-		19	2	N	-0-			51
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			51
04	89 N	89	-0-	-0-	-0-		89	2	N	-0-	1	5	50
05	31 N	15	-0-	-16	-0-		15	2	N	-0-			50
06	10 N	10	-0-	-0-	-0-		10	2	N	-0-			50
07	31 N	6	-0-	-25	-0-		6	2	N	-0-			50

LUCKY		WELL #:		3	RRCID ->	286879	COMPL. DATE	08/02/2018	TOTAL DEPTH	11587	PERF.	12097 -	16794
02	11144 X	10527	-0-	-617	-0-		784	1	N	507	551	1	292
							558	9					
03	12524 X	7021	-0-	-5503	-0-		868	1	N	356	366	1	282
							392	9					
04	12245 X	12245	-0-	-0-	-0-		840	1	N	673	767	1	186
							740	9					
05	12524 X	8551	-0-	-3973	-0-		868	1	N	375	400	1	161
							413	9					
06	11280 X	10672	-0-	-608	-0-		840	1	N	564	588	1	136
							620	9					
07	12648 X	10290	-0-	-2358	-0-		868	1	N	542	578	1	99
							596	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		
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
02	7532 X	2299	-0-	-5233	-0-	1952	2	347	9	N	315	403 1	257
03	8401 X	7252	-0-	-1149	-0-	6508	2	744	9	N	676	600 1	331
04	8130 X	2643	-0-	-5487	-0-	2236	2	407	9	N	370	393 1	308
*05	8401 X	4897	-0-	-3504	-0-	4299	2	598	9	N	544	590 1	257
06	8070 X	3784	-0-	-4286	-0-	3276	2	508	9	N	462	428 1	282
07	7254 X	4252	-0-	-3002	-0-	3725	2	527	9	N	479	634 1	123

SCHILHAB-WALLACE UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	288234	COMPL. DATE	01/11/1993	TOTAL DEPTH	12974	PERF.	9300 - 12974
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

MARLENE, LILI		WELL #:		2H	RRCID ->	288409	COMPL. DATE	01/04/2018	TOTAL DEPTH	10382	PERF.	10516 - 15871	
02	33992 X	24685	-0-	-9307	-0-	20102	2	4583	9	N	4166	4356 1	317
03	37634 X	20402	-0-	-17232	-0-	16111	2	4291	9	N	3901	3620 1	590
04	36420 X	26818	-0-	-9602	-0-	22135	2	4683	9	N	4257	4308 1	537
*05	36270 X	16821	-0-	-19449	-0-	14029	2	2792	9	N	2538	3023 1	50
06	29190 X	13547	-0-	-15643	-0-	11757	2	1790	9	N	1627	1252 1	424
*07	31168 X	31168	-0-	-0-	-0-	25833	2	5335	9	N	4850	5150 1	120

LIGER UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	288442	COMPL. DATE	05/28/2019	TOTAL DEPTH	11820	PERF.	12086 - 16691	
02	22204 X	19700	-0-	-2504	-0-	18145	2	1555	9	N	1414	1553 1	204
03	23932 X	23266	-0-	-666	-0-	21571	2	1695	9	N	1541	1541 1	202
04	22650 X	20806	-0-	-1844	-0-	19271	2	1535	9	N	1395	1343 1	254
*05	23064 X	19284	-0-	-3780	-0-	17855	2	1429	9	N	1299	1335 1	218
06	22530 X	18911	-0-	-3619	-0-	17581	2	1330	9	N	1209	1141 1	285
07	23281 X	17246	-0-	-6035	-0-	16004	2	1242	9	N	1129	1142 1	272

FRANK RAUCH UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	288515	COMPL. DATE	04/05/2019	TOTAL DEPTH	11128	PERF.	10907 - 16050	
02	15652 X	10421	-0-	-5231	-0-	8850	2	1571	9	N	1428	1510 1	394
03	16151 X	14669	-0-	-1482	-0-	12591	2	2078	9	N	1889	1863 1	418
04	15300 X	13482	-0-	-1818	-0-	11558	2	1924	9	N	1749	1501 1	665
05	15810 X	6582	-0-	-9228	-0-	5590	2	992	9	N	902	1331 1	236
06	14190 X	5840	-0-	-8350	-0-	4681	2	1159	9	N	1054	716 1	574
07	14663 X	7685	-0-	-6978	-0-	6300	2	1385	9	N	1259	1255 1	576

FRANKS OL		WELL #:		2H	RRCID ->	289173	COMPL. DATE	07/26/2019	TOTAL DEPTH	11622	PERF.	11775 - 16951	
02	10024 X	8083	-0-	-1941	-0-	515	1	7137	2	N	392	563 1	117
						431	9						
03	11098 X	7414	-0-	-3684	-0-	618	1	6421	2	N	341	184 1	274
						375	9						
04	10170 X	8350	-0-	-1820	-0-	618	1	7270	2	N	420	545 1	145
						462	9						
*05	10509 X	7907	-0-	-2602	-0-	684	1	6801	2	N	384	362 1	167
						422	9						
06	8670 X	6890	-0-	-1780	-0-	651	1	5864	2	N	341	175 1	308
						375	9						
07	8959 X	6531	-0-	-2428	-0-	629	1	5584	2	N	289	373 1	224
						318	9						

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE														
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544														
BROUSSARD-LIEBSCHER CO-OP UNIT WELL #: 1H RRCID -> 289184 COMPL. DATE 12/30/2017 TOTAL DEPTH 10988 PERF.10932 - 16175														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
02		25188 X	25188	-0-	-0-	-0-			21497	2	3691	9	N	220
03		21184 X	21184	-0-	-0-	-0-			17253	2	3931	9	N	895
04		26103 X	26103	-0-	-0-	-0-			22188	2	3915	9	N	488
05		16123 X	16123	-0-	-0-	-0-			13663	2	2460	9	N	55
06		5852 X	5852	-0-	-0-	-0-			4887	2	965	9	N	383
*07		21259 X	21259	-0-	-0-	-0-			17698	2	3561	9	N	387

MARY LOU UNIT WELL #: 2H RRCID -> 289880 COMPL. DATE 09/18/2019 TOTAL DEPTH 12097 PERF.11953 - 16122														
02		17780 X	15383	-0-	-2397	-0-			14008	2	1375	9	N	550
03		18569 X	16793	-0-	-1776	-0-			15368	2	1425	9	N	535
04		17400 X	14556	-0-	-2844	-0-			13421	2	1135	9	N	237
05		17019 X	15311	-0-	-1708	-0-			14098	2	1213	9	N	235
06		16470 X	13904	-0-	-2566	-0-			12816	2	1088	9	N	165
07		17019 X	14466	-0-	-2553	-0-			13353	2	1113	9	N	96

BIG BEND WELL #: 1H RRCID -> 289983 COMPL. DATE 11/10/2020 TOTAL DEPTH 13015 PERF.13279 - 20189														
02		143836 X	106735	-0-	-37101	-0-			886	1	100416	2	N	237
03		149575 X	114044	-0-	-35531	-0-			984	1	107198	2	N	270
04		132360 X	106679	-0-	-25681	-0-			5862	9				
05		134075 X	104045	-0-	-30030	-0-			932	1	100392	2	N	255
06		121980 X	97168	-0-	-24812	-0-			5355	9				
07		118172 X	94671	-0-	-23501	-0-			951	1	97947	2	N	283
									5147	9				
									810	1	91580	2	N	519
									4778	9				
									838	1	89210	2	N	430
									4623	9				

BLUE PADDLE WELL #: 1H RRCID -> 289988 COMPL. DATE 09/18/2019 TOTAL DEPTH 10466 PERF.11084 - 15799														
02		32228 X	24865	-0-	-7363	-0-			247	1	20317	2	N	462
03		34906 X	26198	-0-	-8708	-0-			4301	9				
04		31170 X	24342	-0-	-6828	-0-			274	1	21105	2	N	682
05		31217 X	23328	-0-	-7889	-0-			4819	9				
06		28080 X	22779	-0-	-5301	-0-			265	1	19602	2	N	251
07		27528 X	23731	-0-	-3797	-0-			4475	9				
									274	1	18702	2	N	528
									4352	9				
									265	1	18126	2	N	557
									4388	9				
									274	1	19573	2	N	385
									3884	9				

AFFIRMED UNIT WELL #: 3H RRCID -> 289990 COMPL. DATE 11/10/2020 TOTAL DEPTH 13465 PERF.13383 - 20107														
02		105840 X	77497	-0-	-28343	-0-			616	1	69838	2	N	167
03		108903 X	79606	-0-	-29297	-0-			4	4	7039	9		
04		98790 X	73821	-0-	-24969	-0-			658	1	71688	2	N	521
05		96317 X	70874	-0-	-25443	-0-			7260	9				
06		87810 X	66166	-0-	-21644	-0-			617	1	66418	2	N	250
07		85808 X	64236	-0-	-21572	-0-			6786	9				
									620	1	63832	2	N	396
									6422	9				
									526	1	59511	2	N	361
									6129	9				
									543	1	57832	2	N	488
									5861	9				

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE														
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544														
ACADIA WELL #: 1H RRCID -> 290970 COMPL. DATE 10/31/2020 TOTAL DEPTH 10419 PERF.10857 - 16312														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS * AMT	* DISPOSITIONS * AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	* DISPOSITIONS * AMT	* DISPOSITIONS * AMT	EOM BALANCE
02	100380 X	74759	-0-	-25621	-0-	61976	2	298	4	N	11350	11819	1	4 8 385
						12485	9							
03	105927 X	4385	-0-	-101542	-0-	3074	2	9	4	N	1184	901	1	77 8 591
						1302	9							
04	96720 X	76574	-0-	-20146	-0-	61309	2	163	4	N	13729	14006	1	74 8 240
						15102	9							
05	97061 X	93723	-0-	-3338	-0-	75220	2	80	4	N	16748	16629	1	13 8 346
						18423	9							
06	84270 X	70801	-0-	-13469	-0-	55842	2	150	4	N	13463	13634	1	12 8 163
						14809	9							
07	82770 X	60459	-0-	-22311	-0-	47139	2	265	4	N	11868	11691	1	34 8 306
						13055	9							

PALO DURO WELL #: 1H RRCID -> 291094 COMPL. DATE 10/31/2020 TOTAL DEPTH 10255 PERF.10816 - 16749														
02	96180 X	69473	-0-	-26707	-0-	61395	2	295	4	N	7075	7611	1	2 8 47
						7783	9							
03	106423 X	19952	-0-	-86471	-0-	17710	2	54	4	N	1989	1470	1	566
						2188	9							
04	101385 X	101385	-0-	-0-	-0-	88794	2	237	4	N	11231	11469	1	328
						12354	9							
05	90768 X	85532	-0-	-5236	-0-	75178	2	80	4	N	9340	9253	1	415
						10274	9							
06	86040 X	68703	-0-	-17337	-0-	59892	2	161	4	N	7864	8212	1	67
						8650	9							
07	104780 X	66459	-0-	-38321	-0-	57114	2	321	4	N	8204	7771	1	500
						9024	9							

DIETZ O.L. UNIT WELL #: 3H RRCID -> 291315 COMPL. DATE 10/31/2020 TOTAL DEPTH 10512 PERF.10848 - 17673														
02	104524 X	85522	-0-	-19002	-0-	75123	2	361	4	N	9125	9562	1	357
						10038	9							
03	114390 X	86462	-0-	-27928	-0-	77779	2	236	4	N	7679	7546	1	490
						8447	9							
04	110700 X	89834	-0-	-20866	-0-	78507	2	209	4	N	10107	10248	1	349
						11118	9							
05	109678 X	92222	-0-	-17456	-0-	80204	2	86	4	N	10847	10721	1	475
						11932	9							
06	103950 X	84266	-0-	-19684	-0-	74090	2	199	4	N	9070	9333	1	212
						9977	9							
07	94674 X	75142	-0-	-19532	-0-	66695	2	375	4	N	7338	7289	1	261
						8072	9							

LEVI GOODRICH UNIT 2 WELL #: 2H RRCID -> 291349 COMPL. DATE 10/15/2020 TOTAL DEPTH 10267 PERF.10753 - 15978														
02	65072 X	47981	-0-	-17091	-0-	39825	2	910	4	Y	6587	7118	1	1 8 272
						7246	9							
03	68107 X	52901	-0-	-15206	-0-	8	1	43669	2	Y	7867	7719	1	37 8 383
						570	4	8654	9					
04	65610 X	53302	-0-	-12308	-0-	45709	2	436	4	Y	6506	6549	1	9 8 331
						7157	9							
*05	56641 X	56641	-0-	-0-	-0-	49561	2	191	4	Y	6263	6231	1	363
						6889	9							
06	57638 X	57638	-0-	-0-	-0-	21	1	49550	2	Y	7007	6910	1	1 8 459
						359	4	7708	9					
07	55087 X	53525	-0-	-1562	-0-	16	1	46395	2	Y	6121	6087	1	1 8 492
						381	4	6733	9					

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE															
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544															
YUKON A WELL #: 1H RRCID -> 291455 COMPL. DATE 01/31/2021 TOTAL DEPTH 10942 PERF.11140 - 15808															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
02	46004 X	35924	-0-	-10080	-0-	623 1	26777 2	161 4	8363 9	Y	7603	7584 1			822
03	50933 X	23102	-0-	-27831	-0-	936 1	14702 2	294 4	7170 9	Y	6518	6217 1			1123
04	49290 X	47715	-0-	-1575	-0-	2275 1	35119 2	120 4	10201 9	Y	9274	9709 1	6 8		682
05	49569 X	47879	-0-	-1690	-0-	2438 1	36992 2	44 4	8405 9	Y	7641	7332 1	1 8		990
06	41640 X	11603	-0-	-30037	-0-	842 1	8614 2	31 4	2116 9	Y	1924	2568 1	28 8		318
*07	52135 X	52135	-0-	-0-	-0-	2922 1	38610 2	100 4	10503 9	Y	9548	9129 1	19 8		718
YUKON C WELL #: 3H RRCID -> 291545 COMPL. DATE 01/31/2021 TOTAL DEPTH 11291 PERF.11289 - 17732															
02	116004 X	74044	-0-	-41960	-0-	1470 1	63248 2	380 4	8946 9	Y	8133	8134 1			879
03	120063 X	46844	-0-	-73219	-0-	2281 1	35818 2	717 4	8028 9	Y	7298	6903 1	20 8		1254
04	107040 X	95159	-0-	-11881	-0-	5084 1	78481 2	268 4	11326 9	Y	10296	10775 1	19 8		756
05	105710 X	78986	-0-	-26724	-0-	4422 1	67091 2	80 4	7393 9	Y	6721	6601 1	6 8		870
06	94380 X	63268	-0-	-31112	-0-	4183 1	52511 2	186 4	6388 9	Y	5807	5702 1	1 8		974
07	98332 X	78898	-0-	-19434	-0-	4213 1	66287 2	171 4	8227 9	Y	7479	7885 1	5 8		563
SARATOGA B WELL #: 2H RRCID -> 291562 COMPL. DATE 12/29/2020 TOTAL DEPTH 10830 PERF.11636 - 19203															
02	148848 X	58557	-0-	-90291	-0-	1777 1	44858 2	142 4	11780 9	Y	10709	11395 1			46
03	114576 X	71146	-0-	-43430	-0-	1412 1	50444 2	788 4	18502 9	Y	16820	15486 1			1380
04	108486 X	108486	-0-	-0-	-0-	3474 1	84580 2	87 4	20345 9	Y	18495	18972 1			903
05	99727 X	66863	-0-	-32864	-0-	2370 1	52504 2	2 4	11987 9	Y	10897	11414 1			386
06	91950 X	48131	-0-	-43819	-0-	1676 1	37948 2	40 4	8467 9	Y	7697	7164 1	2 8		917
07	112096 X	79703	-0-	-32393	-0-	2073 1	61362 2	56 4	16212 9	Y	14738	14645 1			1010
LIEBSCHER WELL #: 3H RRCID -> 291575 COMPL. DATE 01/31/2021 TOTAL DEPTH 11233 PERF.11143 - 16667															
02	169652 X	87221	-0-	-82431	-0-	1844 1	79322 2	477 4	5578 9	Y	5071	5125 1			548
03	125085 X	58895	-0-	-66190	-0-	3137 1	49265 2	986 4	5507 9	Y	5006	4691 1			863
04	112530 X	72910	-0-	-39620	-0-	4063 1	62711 2	214 4	5922 9	Y	5384	5851 1			396
05	108748 X	71736	-0-	-37012	-0-	4077 1	61854 2	73 4	5732 9	Y	5211	4932 1			675
06	98160 X	91877	-0-	-6283	-0-	6271 1	79066 2	281 4	6259 9	Y	5690	5410 1			955
07	96565 X	85278	-0-	-11287	-0-	4751 1	74764 2	193 4	5570 9	Y	5064	5638 1			381

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: LEE			
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544																
SARATOGA C WELL #: 3H RRCID -> 291641 COMPL. DATE 12/29/2020													TOTAL DEPTH	11545	PERF.11333	- 18369
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	
02	143892 X	100471	-0-	-43421	-0-	3451	1	87130	2	Y	8740	9183	1		37	
						276	4	9614	9							
03	150443 X	83632	-0-	-66811	-0-	1999	1	71442	2	Y	8250	7610	1		677	
						1116	4	9075	9							
04	136200 X	100691	-0-	-35509	-0-	3511	1	85499	2	Y	10539	10702	1		514	
						88	4	11593	9							
05	134571 X	63448	-0-	-71123	-0-	2430	1	53819	2	Y	6543	6825	1		232	
						2	4	7197	9							
06	120930 X	88779	-0-	-32151	-0-	3423	1	77520	2	Y	7050	6442	1		840	
						81	4	7755	9							
07	111228 X	87066	-0-	-24162	-0-	2540	1	75193	2	Y	8423	8686	1		577	
						68	4	9265	9							

KING WELL #: 8RE RRCID -> 291715 COMPL. DATE 10/19/1995													TOTAL DEPTH	8470	PERF. 8062	- 11410
02	2324 X	675	-0-	-1649	-0-	675	2			N	-0-				-0-	
03	744 N	705	-0-	-39	-0-	705	2			N	-0-				-0-	
04	720 N	619	-0-	-101	-0-	619	2			N	-0-				-0-	
*05	744 N	593	-0-	-151	-0-	593	2			N	-0-				-0-	
06	690 N	564	-0-	-126	-0-	564	2			N	-0-				-0-	
*07	651 N	525	-0-	-126	-0-	525	2			N	-0-				-0-	

PEACH WELL #: 1H RRCID -> 291783 COMPL. DATE 03/24/1998													TOTAL DEPTH	11358	PERF.10893	- 15919
02	1512 X	120	-0-	-1392	-0-	52	2	68	9	N	62				137	
03	124 N	53	-0-	-71	-0-	50	2	3	9	N	3	108	1		32	
04	60 N	56	-0-	-4	-0-	50	2	6	9	N	5				37	
05	124 N	115	-0-	-9	-0-	85	2	30	9	N	27				64	
06	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-				64	
07	62 N	41	-0-	-21	-0-	41	2			N	-0-				64	

MINERAL TECHNOLOGIES, INC. 593635													TOTAL DEPTH	12025	PERF.11846	- 12025
DITTMAR WELL #: 1 RRCID -> 146840 COMPL. DATE 07/25/1993													TOTAL DEPTH	12025	PERF.11846	- 12025
02	56 N	41	-0-	-15	-0-	41	3			N	-0-				75	
03	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			N	-0-				75	
04	60 N	56	-0-	-4	-0-	56	3			N	-0-				75	
05	55 N	55	-0-	-0-	-0-	55	3			N	-0-				75	
06	55 N	55	-0-	-0-	-0-	55	3			N	-0-				75	
07	62 N	35	-0-	-27	-0-	35	3			N	-0-				75	

MEANS "B" WELL #: 3H RRCID -> 186109 COMPL. DATE 07/08/2002													TOTAL DEPTH	10939	PERF.10266	- 12740
02	9327 X	9327	-0-	-0-	-0-	8479	3	848	9	N	771	728	1		227	
03	9158 X	9158	-0-	-0-	-0-	8255	3	903	9	N	821	762	1		286	
04	7487 X	7487	-0-	-0-	-0-	6808	3	679	9	N	617	767	1		136	
05	6746 X	6746	-0-	-0-	-0-	6137	3	609	9	N	554	381	1		309	
06	5382 X	5382	-0-	-0-	-0-	4889	3	493	9	N	448	580	1		177	
*07	5069 X	5069	-0-	-0-	-0-	4588	3	481	9	N	437	394	1		220	

NITRO OIL & GAS, LLC 611014													TOTAL DEPTH	N/A	PERF.11645	- 14699
WOLFF WELL #: 4H RRCID -> 189029 COMPL. DATE 04/18/2002													TOTAL DEPTH	N/A	PERF.11645	- 14699
02	756 N	707	-0-	-49	-0-	707	3			N	-0-				158	
03	802 N	802	-0-	-0-	-0-	750	3	52	9	N	47	175	1		30	
04	810 N	615	-0-	-195	-0-	615	3			N	-0-				30	
05	588 N	588	-0-	-0-	-0-	587	3		1	9	1				31	
06	547 N	547	-0-	-0-	-0-	537	3		10	9	9				40	
07	651 N	586	-0-	-65	-0-	518	3	68	9	N	62				102	

GDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.//		34773 550	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LEE				
OUTLAW OIL LLC				628425											
CECELIA-BEDFORD UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 172694			COMPL. DATE 11/07/1996			TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7510 - 10131				
M	O	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

02		1004 N	1004	-0-	-0-	-0-	830	2	174	9	N	158			357
03		860 N	860	-0-	-0-	-0-	676	2	184	9	N	167			524
04		707 N	707	-0-	-0-	-0-	573	2	134	9	N	122	378	1	268
05		1130 N	1130	-0-	-0-	-0-	968	2	162	9	N	147	206	1	209
06		776 N	776	-0-	-0-	-0-	638	2	138	9	N	125			334
07		589 N	NO RPT	-0-	-589	-0-					N	NO RPT			334

PALEO OIL COMPANY LLC				635131											
PATRIOT		WELL #:		1 X	RRCID -> 211914			COMPL. DATE 02/01/2005			TOTAL DEPTH 15133 PERF.15497 - 18942				
02		422 N	422	-0-	-0-	-0-	422	2			N	-0-			-0-
03		277 N	277	-0-	-0-	-0-	277	2			N	-0-			-0-
04		180 N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			N	-0-			-0-
*05		405 N	405	-0-	-0-	-0-	405	2			N	-0-			-0-
*06		405 N	405	-0-	-0-	-0-	405	2			N	-0-			-0-
07		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				
02		T. A.		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B DENY		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		14B DENY		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		14B DENY		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		14B DENY		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		14B DENY		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

POCO LLC				668802											
REIM, MILTON		WELL #:		1	RRCID -> 157259			COMPL. DATE 01/03/1999			TOTAL DEPTH 8779 PERF. 8237 - 10076				
02		1389 N	1389	-0-	-0-	-0-	1364	2	25	9	N	23	163	1	27
03		1999 N	1999	-0-	-0-	-0-	1999	2			N	-0-			27
04		1920 N	1335	-0-	-585	-0-	1334	2	1	9	N	1			28
05		1550 N	1423	-0-	-127	-0-	1413	2	10	9	N	9			37
06		1920 N	1518	-0-	-402	-0-	1515	2	3	9	N	3			40
*07		1825 N	1825	-0-	-0-	-0-	1808	2	17	9	N	15			55

PROGENIES OPERATING LLC				681161											
MCLENDON		WELL #:			RRCID -> 161523			COMPL. DATE 10/11/1996			TOTAL DEPTH 16320 PERF.12671 - 16320				
02		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			77
03		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			77
04		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			77
05		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			77
06		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			77
07		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			77
		PLUGGED AND ABANDONED 06/26/2016													

NEUHAUS		WELL #:		1	RRCID -> 196462			COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 11589 PERF.11256 - 11508				
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			86
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			86
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			86
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			86
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			86
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			86

 GDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
 PROGENIES OPERATING LLC //CONT.// 681161
 MITCHELL, B.P. ETAL WELL #: 2 RRCID -> 278539 COMPL. DATE 07/30/1981 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8723 - 8997

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

 PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
 DOROTHY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156592 COMPL. DATE 07/13/1995 TOTAL DEPTH 17065 PERF.13823 - 17065

02	812	N	600	-0-	-212	-0-	600	2	N	-0-			101
03	1147	N	593	-0-	-554	-0-	593	2	N	-0-			101
04	810	N	507	-0-	-303	-0-	507	2	N	-0-			101
05	1516	N	1516	-0-	-0-	-0-	1516	2	N	-0-			101
*06	843	N	843	-0-	-0-	-0-	843	2	N	-0-			101
*07	527	N	486	-0-	-41	-0-	486	2	N	-0-			101

 CLAY FARMS WELL #: 1H RRCID -> 202564 COMPL. DATE 03/12/2004 TOTAL DEPTH 11597 PERF.11215 - 15267

02	2117	N	2117	-0-	-0-	-0-	2117	2	N	-0-			4
03	1593	N	1593	-0-	-0-	-0-	1593	2	N	-0-			4
04	1985	N	1985	-0-	-0-	-0-	1985	2	N	-0-			4
05	2327	N	2327	-0-	-0-	-0-	2195	2	N	120	115	1	9
*06	2116	N	2116	-0-	-0-	-0-	2116	2	N	-0-			9
*07	1933	N	1933	-0-	-0-	-0-	1933	2	N	-0-			9

 CALHOUN, F. D. WELL #: 1H RRCID -> 203178 COMPL. DATE 06/24/2005 TOTAL DEPTH 13384 PERF.12169 - 16840

02	939	N	939	-0-	-0-	-0-	939	2	N	-0-			104
03	1984	N	918	-0-	-1066	-0-	918	2	N	-0-			104
04	1200	N	1088	-0-	-112	-0-	1088	2	N	-0-			104
05	1054	N	1041	-0-	-13	-0-	1041	2	N	-0-			104
*06	900	N	829	-0-	-71	-0-	829	2	N	-0-			104
*07	1116	N	959	-0-	-157	-0-	959	2	N	-0-			104

 CALHOUN, F. D. WELL #: 2H RRCID -> 205577 COMPL. DATE 09/15/2004 TOTAL DEPTH 13422 PERF.13065 - 16057

02	252	N	201	-0-	-51	-0-	201	2	N	-0-			45
03	589	N	535	-0-	-54	-0-	535	2	N	-0-			45
04	485	N	485	-0-	-0-	-0-	485	2	N	-0-			45
05	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	2	N	-0-			45
*06	510	N	384	-0-	-126	-0-	384	2	N	-0-			45
*07	496	N	402	-0-	-94	-0-	402	2	N	-0-			45

 MUSTANG WELL #: 1H RRCID -> 211933 COMPL. DATE 09/02/2005 TOTAL DEPTH 15240 PERF.15120 - 17185

02	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2	N	-0-			-0-
03	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2	N	-0-			-0-
04	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2	N	-0-			-0-
05	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2	N	-0-			-0-
*06	803	N	803	-0-	-0-	-0-	803	2	N	-0-			-0-
*07	1561	N	1561	-0-	-0-	-0-	1561	2	N	-0-			-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.//		34773 550	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE						
PROLINE ENERGY RESOURCES INC		//CONT.//		681327											
CLAY FARMS		WELL #:		2 H	RRCID ->	220415	COMPL. DATE	05/09/2005	TOTAL DEPTH	11706	PERF.11724 - 14200				
M	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
02	56 N	8	-0-	-48	-0-	-0-	8	2			N	-0-			87
03	62 N	45	-0-	-17	-0-	-0-	45	2			N	-0-			87
04	721 N	721	-0-	-0-	-0-	-0-	721	2			N	-0-			87
05	1240 N	1240	-0-	-0-	-0-	-0-	1240	2			N	-0-			87
*06	1525 N	1525	-0-	-0-	-0-	-0-	1525	2			N	-0-			87
*07	1772 N	1772	-0-	-0-	-0-	-0-	1772	2			N	-0-			87

DEVON		WELL #:		1	RRCID ->	229993	COMPL. DATE	04/26/2007	TOTAL DEPTH	15250	PERF.15568 - 18093				
02	1604 N	1604	-0-	-0-	-0-	-0-	1604	2			N	-0-			-0-
03	1519 N	1444	-0-	-75	-0-	-0-	1444	2			N	-0-			-0-
04	1346 N	1346	-0-	-0-	-0-	-0-	1346	2			N	-0-			-0-
05	1715 N	1715	-0-	-0-	-0-	-0-	1715	2			N	-0-			-0-
*06	1440 N	1440	-0-	-0-	-0-	-0-	1440	2			N	-0-			-0-
*07	1395 N	1375	-0-	-20	-0-	-0-	1375	2			N	-0-			-0-

MATIS, J.		WELL #:		1RE	RRCID ->	275341	COMPL. DATE	10/15/2013	TOTAL DEPTH	10091	PERF. 9861 - 12970				
02	168 N	166	-0-	-2	-0-	-0-	166	2			N	-0-			39
03	186 N	168	-0-	-18	-0-	-0-	168	2			N	-0-			39
04	1990 N	1990	-0-	-0-	-0-	-0-	1775	2	215	9	N	195			234
05	800 N	800	-0-	-0-	-0-	-0-	738	2	62	9	N	56	2	8	288
*06	150 N	31	-0-	-119	-0-	-0-	28	2	3	9	N	3			291
*07	899 N	609	-0-	-290	-0-	-0-	590	2	19	9	N	17			308

R & S ENERGY, INC.		WELL #:		687485	RRCID ->	159646	COMPL. DATE	08/03/1996	TOTAL DEPTH	9970	PERF. 9881 - 11491				
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			58
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			58
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			58
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			58
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			58
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			58
PLUGGED AND ABANDONED												08/07/2018			

RAMTEX ENERGY LLC		WELL #:		690225	RRCID ->	161629	COMPL. DATE	11/22/1996	TOTAL DEPTH	17729	PERF.13355 - 17729				
02	1205 N	1205	-0-	-0-	-0-	-0-	1205	2			N	-0-			-0-
03	1104 N	1104	-0-	-0-	-0-	-0-	1104	2			N	-0-			-0-
04	950 N	950	-0-	-0-	-0-	-0-	54	1	896	2	N	-0-			-0-
05	931 N	931	-0-	-0-	-0-	-0-	64	1	867	2	N	-0-			-0-
06	2164 N	2164	-0-	-0-	-0-	-0-	155	1	2009	2	N	-0-			-0-
*07	1845 N	1845	-0-	-0-	-0-	-0-	120	1	1725	2	N	-0-			-0-

ZAPALAC, MORRIS F.		WELL #:		1H	RRCID ->	162545	COMPL. DATE	01/18/1997	TOTAL DEPTH	17445	PERF.12509 - 17445				
02	6524 X	1167	-0-	-5357	-0-	-0-	65	1	1007	2	N	86	378	1	80
							95	9							
03	4247 X	1544	-0-	-2703	-0-	-0-	92	1	1378	2	N	67	1	8	146
							74	9							
04	3240 X	204	-0-	-3036	-0-	-0-	12	1	192	2	N	-0-			146
05	2760 X	2760	-0-	-0-	-0-	-0-	184	1	2480	2	N	87			233
							96	9							
06	8368 X	8368	-0-	-0-	-0-	-0-	570	1	7372	2	N	387	565	1	55
							426	9							
*07	3226 X	3226	-0-	-0-	-0-	-0-	196	1	2820	2	N	191	194	1	52
							210	9							

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.// 34773 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE			
RAMTEX ENERGY LLC		//CONT.// 690225									
ORSAK UNIT		WELL #: 10L		RRCID -> 163559		COMPL. DATE 05/03/1997		TOTAL DEPTH 13664 PERF.12888 - 17655			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
02	9619 X	9619	-0-	-0-	-0-	545 1	8443 2	N	574	382 1	299
03	10213 X	10213	-0-	-0-	-0-	631 9	9205 2	N	361	573 1	87
04	9898 X	9898	-0-	-0-	-0-	611 1	8823 2	N	498	378 1	206
05	10022 X	10022	-0-	-0-	-0-	397 9	8809 2	N	510	568 1	148
06	9458 X	9458	-0-	-0-	-0-	527 1	8296 2	N	473	562 1	59
*07	9593 X	9593	-0-	-0-	-0-	548 9	8506 2	N	451	379 1	131
						652 1					
						561 9					
						642 1					
						520 9					
						591 1					
						496 9					
CANIK UNIT		WELL #: 10L		RRCID -> 164837		COMPL. DATE 07/18/1997		TOTAL DEPTH N/A PERF.13082 - 17985			
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		47
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		47
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		47
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		47
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		47
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		47
PLUGGED AND ABANDONED 12/21/2018											
BLAIR OL UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 166348		COMPL. DATE 11/14/2018		TOTAL DEPTH 13683 PERF. 8716 - 8950			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		27
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		27
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		27
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		27
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		27
07	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		27
SUPAK UNIT		WELL #: 10L		RRCID -> 167171		COMPL. DATE 12/07/1997		TOTAL DEPTH 13991 PERF.13513 - 17497			
02	3136 X	889	-0-	-2247	-0-	53 1	836 2	N	-0-		54
03	2015 X	582	-0-	-1433	-0-	36 1	546 2	N	-0-		54
04	1950 X	216	-0-	-1734	-0-	12 1	204 2	N	-0-		54
05	2015 X	-0-	-0-	-2015	-0-			N	-0-		54
06	1950 X	-0-	-0-	-1950	-0-			N	-0-		54
07	992 X	-0-	-0-	-992	-0-			N	-0-		54
KONVICKA		WELL #: 10L		RRCID -> 169882		COMPL. DATE 06/08/1998		TOTAL DEPTH 14211 PERF.13715 - 18704			
02	677 N	677	-0-	-0-	-0-	41 1	636 2	N	-0-		232
03	278 N	278	-0-	-0-	-0-	17 1	261 2	N	-0-		232
04	571 N	571	-0-	-0-	-0-	32 1	539 2	N	-0-		232
05	744 N	196	-0-	-548	-0-	14 1	182 2	N	-0-		232
06	419 N	419	-0-	-0-	-0-	30 1	389 2	N	-0-		232
07	589 N	301	-0-	-288	-0-	20 1	281 2	N	-0-		232
WECHETA UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 172478		COMPL. DATE 01/11/1999		TOTAL DEPTH 13709 PERF.13163 - 18497			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		60
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		60
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		60
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		60
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		60
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		60

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
 RAMTEX ENERGY LLC //CONT.// 690225
 RAMBO WELL #: 2H RRCID -> 287778 COMPL. DATE 05/06/2019 TOTAL DEPTH 13764 PERF.13926 - 19321

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	50960 X	44360	-0-	-6600	-0-	7976 1	35578 2	Y	733	887 1		218
03	41477 X	41477	-0-	-0-	-0-	806 9	4472 1	Y	572	577 1		213
04	53767 X	53767	-0-	-0-	-0-	629 9	3888 1	Y	676	654 1		235
05	47207 X	47207	-0-	-0-	-0-	744 9	46393 2	Y	740	757 1		218
*06	46208 X	46208	-0-	-0-	-0-	904 9	45319 2	Y	808	880 1		146
*07	52749 X	52749	-0-	-0-	-0-		1835 1	Y	822	769 1		199

LINCOLN WELL #: 1H RRCID -> 289097 COMPL. DATE 11/03/2019 TOTAL DEPTH 13393 PERF.14329 - 19788

02	50982 X	50982	-0-	-0-	-0-	9121 1	40286 2	N	1432	1502 1		319
03	55577 X	55577	-0-	-0-	-0-	1575 9	5518 1	N	1591	1696 1	1 8	213
04	57540 X	50724	-0-	-6816	-0-	1750 9	6468 1	N	1437	1338 1	1 8	311
05	59458 X	38923	-0-	-20535	-0-	1581 9	2996 1	N	1249	1123 1		437
06	57540 X	49789	-0-	-7751	-0-	1374 9	3467 1	N	1668	1992 1	1 8	112
07	56451 X	39712	-0-	-16739	-0-	3467 1	1835 9	N	1461	1425 1		148
						3805 1	1607 9	N				

HAWK WELL #: 1H RRCID -> 289103 COMPL. DATE 11/03/2019 TOTAL DEPTH 13885 PERF.14703 - 20913

02	60004 X	60004	-0-	-0-	-0-	11014 1	47091 2	N	1726	1889 1		165
03	65313 X	65313	-0-	-0-	-0-	1899 9	7857 1	N	1630	1585 1		210
04	66660 X	60382	-0-	-6278	-0-	1793 9	9005 1	N	1555	1551 1	1 8	213
05	68882 X	31977	-0-	-36905	-0-	1711 9	4096 1	N	909	1007 1		115
06	66660 X	43868	-0-	-22792	-0-	1000 9	4052 1	N	1421	1447 1		89
07	66433 X	25785	-0-	-40648	-0-	1563 9	2959 1	N	924	694 1		319
						1016 9						

KOCIAN OL WELL #: 2H RRCID -> 289475 COMPL. DATE 06/01/2019 TOTAL DEPTH 13492 PERF.13548 - 18428

02	47796 X	30189	-0-	-17607	-0-	1970 1	26396 2	N	1657	1822 1		291
03	45539 X	19283	-0-	-26256	-0-	1823 9	2405 1	N	1073	1147 1	1 8	216
04	37807 X	37807	-0-	-0-	-0-	1180 9	1008 1	N	2398	2295 1	2 8	317
05	41907 X	41907	-0-	-0-	-0-	2638 9	873 1	N	2551	2566 1		302
06	37410 X	34068	-0-	-3342	-0-	2806 9	1713 1	N	2256	2241 1	1 8	316
07	39060 X	32050	-0-	-7010	-0-	2482 9	29573 2	N	2252	2456 1		112

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.// 34773 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE		
RAMTEX ENERGY LLC		//CONT.// 690225								
DREDD		WELL #:		1H	RRCID -> 289635	COMPL. DATE 11/20/2019	TOTAL DEPTH 13115	PERF.13611 - 18311		
M O	ALLOW CODE	GAS 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
02	48944 X	28871	-0-	-20073	-0-	1785 1	24682 2	N	2185 2569 1	78
03	48360 X	1057	-0-	-47303	-0-	2404 9	904 2	N	45	123
04	46560 X	27964	-0-	-18596	-0-	103 1	25262 2	N	1773 1514 1	7 8 375
05	48112 X	32261	-0-	-15851	-0-	50 9	28422 2	N	2398 2368 1	405
06	44250 X	29108	-0-	-15142	-0-	752 1	2367 9	N	2152 2493 1	64
07	31961 X	29340	-0-	-2621	-0-	1950 9	25700 2	N	1925 1625 1	364
						1201 1				
						2638 9				
						26741 2				
						1522 1				
						2118 9				

RANGER		WELL #:		1H	RRCID -> 290401	COMPL. DATE 01/24/2021	TOTAL DEPTH 13853	PERF.13952 - 19597		
02	128800 X	90789	-0-	-38011	-0-	5734 1	80076 2	N	4526 4719 1	277
03	134912 X	94181	-0-	-40731	-0-	4979 9	76974 2	N	4920 4774 1	423
04	120570 X	86402	-0-	-34168	-0-	11795 1	76713 2	N	4207 4277 1	353
05	117397 X	80621	-0-	-36776	-0-	5412 9	70051 2	N	4184 4240 1	297
06	106560 X	77568	-0-	-28992	-0-	5061 1	68199 2	N	3747 3708 1	336
07	100502 X	74038	-0-	-26464	-0-	4628 9	64019 2	N	3587 3870 1	53
						5968 1				
						4602 9				
						5247 1				
						4122 9				
						6073 1				
						3946 9				

CLIFFHANGER		WELL #:		1H	RRCID -> 290742	COMPL. DATE 01/24/2021	TOTAL DEPTH 13657	PERF.14025 - 19580		
02	116060 X	81939	-0-	-34121	-0-	5160 1	72056 2	N	4294 4300 1	313
03	114266 X	85376	-0-	-28890	-0-	4723 9	69806 2	N	4430 4239 1	504
04	104940 X	78966	-0-	-25974	-0-	10697 1	69829 2	N	4118 4467 1	1 8 154
05	97619 X	72819	-0-	-24800	-0-	4873 9	63296 2	N	3755 3505 1	1 8 403
*06	92490 X	69999	-0-	-22491	-0-	4607 1	61133 2	N	3784 4019 1	168
07	90706 X	66181	-0-	-24525	-0-	4530 9	56707 2	N	3723 3838 1	53
						5392 1				
						4131 9				
						4704 1				
						4162 9				
						5379 1				
						4095 9				

CREED 1		WELL #:		1H	RRCID -> 292786	COMPL. DATE 03/25/2022	TOTAL DEPTH 12963	PERF.13545 - 18993		
03	SHUT IN	6200	-0-	6200	6200	589 1	4481 2	N	1027 569 1	35 8 423
04	SHUT IN	77445	-0-	77445	83645	1130 9	61250 2	N	9536 8603 1	252 8 1104
05	SHUT IN	65680	-0-	65680	149325	5705 1	52654 2	N	7466 8108 1	24 8 438
06	SHUT IN	22105	-0-	22105	171430	10490 9	17382 2	N	2927 2809 1	39 8 517
07	SHUT IN	23598	-0-	23598	195028	4813 1	19531 2	N	1999 2259 1	10 8 247
						8213 9				
						1503 1				
						3220 9				
						1868 1				
						2199 9				

GDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.//		34773 550	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LEE				
SILVER OAK OPERATING, LLC		781872		WELL #:	1	RRCID ->	169697	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11741	PERF.	8974 - 11741
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
02	2940 X	1846	-0-	-1094	-0-	1508	2	338 9	N	307	365 1		149
03	3255 X	2741	-0-	-514	-0-	2213	2	528 9	N	480	187 1	3 8	439
04	3677 X	3677	-0-	-0-	-0-	3137	2	540 9	N	491	572 1	1 8	357
05	3767 X	3767	-0-	-0-	-0-	3253	2	514 9	N	467	545 1		279
06	3284 X	3284	-0-	-0-	-0-	2846	2	438 9	N	398	371 1	1 8	305
07	3255 X	3218	-0-	-37	-0-	2722	2	496 9	N	451	563 1	2 8	191

SOUTHWEST RESOURCES, INC.		806471		WELL #:	1	RRCID ->	146860	COMPL. DATE	04/13/2000	TOTAL DEPTH	14485	PERF.	12068 - 10581
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

QUE PASA "B" 2ST		WELL #:		H 2ST	RRCID ->	153774	COMPL. DATE	03/26/1996	TOTAL DEPTH	15200	PERF.	12600 - 16431	
02	2100 X	1642	-0-	-458	-0-	1642	2		Y	-0-			-0-
03	2573 X	1984	-0-	-589	-0-	1984	2		Y	-0-			-0-
04	2490 X	2362	-0-	-128	-0-	2362	2		Y	-0-			-0-
05	2573 X	906	-0-	-1667	-0-	906	2		Y	-0-			-0-
06	1920 X	1684	-0-	-236	-0-	1684	2		Y	-0-			-0-
07	2449 X	1959	-0-	-490	-0-	1959	2		Y	-0-			-0-

ROBINSON		WELL #:		1H	RRCID ->	153780	COMPL. DATE	02/18/1995	TOTAL DEPTH	15130	PERF.	12983 - 15130	
02	1520 N	1520	-0-	-0-	-0-	1520	2		N	-0-			13
03	1705 N	1631	-0-	-74	-0-	1631	2		N	-0-			13
04	1650 N	1551	-0-	-99	-0-	1551	2		N	-0-			13
05	1558 N	1558	-0-	-0-	-0-	1558	2		N	-0-			13
06	1590 N	1475	-0-	-115	-0-	1475	2		N	-0-			13
07	1612 N	1457	-0-	-155	-0-	1457	2		N	-0-			13

MORNINGSIDE-ROBINSON		WELL #:		1H	RRCID ->	159374	COMPL. DATE	05/17/1996	TOTAL DEPTH	15360	PERF.	12700 - 15360	
02	1894 N	1894	-0-	-0-	-0-	1894	2		N	-0-			53
03	2259 N	2259	-0-	-0-	-0-	2259	2		N	-0-			53
04	2190 N	1955	-0-	-235	-0-	1955	2		N	-0-			53
05	1917 N	1917	-0-	-0-	-0-	1917	2		N	-0-			53
06	2190 N	1598	-0-	-592	-0-	1598	2		N	-0-			53
07	2015 N	1771	-0-	-244	-0-	1771	2		N	-0-			53

YEGUA PROPERTIES UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	229729	COMPL. DATE	07/10/2007	TOTAL DEPTH	11618	PERF.	11179 - 11618	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.//		34773 550	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE			
SOUTHWEST RESOURCES, INC.		//CONT.//		806471								
MARLIN		WELL #:		1	RRCID ->	235076	COMPL. DATE	03/14/2008	TOTAL DEPTH	14939	PERF.14690 - 19696	
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
02		5040 X	3933	-0-	-1107	-0-	3933 2		N	-0-		-0-
03		5301 X	4421	-0-	-880	-0-	4421 2		N	-0-		-0-
04		5220 X	4176	-0-	-1044	-0-	4176 2		N	-0-		-0-
05		5394 X	4261	-0-	-1133	-0-	4261 2		N	-0-		-0-
06		5301 X	5301	-0-	-0-	-0-	5301 2		N	-0-		-0-
*07		5421 X	5421	-0-	-0-	-0-	5421 2		N	-0-		-0-

MARLIN UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	246228	COMPL. DATE	09/25/2008	TOTAL DEPTH	15164	PERF.14880 - 20000	
02		2688 X	1936	-0-	-752	-0-	1936 2		N	-0-		-0-
03		2480 X	1045	-0-	-1435	-0-	1045 2		N	-0-		-0-
04		3120 X	589	-0-	-2531	-0-	589 2		N	-0-		-0-
05		4071 X	4071	-0-	-0-	-0-	4071 2		N	-0-		-0-
06		3120 X	2198	-0-	-922	-0-	2198 2		N	-0-		-0-
*07		2208 X	2208	-0-	-0-	-0-	2208 2		N	-0-		-0-

WALKOVIK UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	256702	COMPL. DATE	03/20/2010	TOTAL DEPTH	14321	PERF.14190 - 17809	
02		2044 N	1277	-0-	-767	-0-	1277 2		N	-0-		-0-
03		2416 N	2416	-0-	-0-	-0-	2416 2		N	-0-		-0-
04		1920 N	1819	-0-	-101	-0-	1819 2		N	-0-		-0-
05		1877 N	1877	-0-	-0-	-0-	1877 2		N	-0-		-0-
06		2190 N	1885	-0-	-305	-0-	1885 2		N	-0-		-0-
07		1891 N	1688	-0-	-203	-0-	1688 2		N	-0-		-0-

APOLONIA		WELL #:		2	RRCID ->	256972	COMPL. DATE	10/13/2009	TOTAL DEPTH	14308	PERF.14056 - 19750	
02		1988 N	1240	-0-	-748	-0-	1240 2		N	-0-		-0-
03		2346 N	2346	-0-	-0-	-0-	2346 2		N	-0-		-0-
04		1860 N	1766	-0-	-94	-0-	1766 2		N	-0-		-0-
05		1823 N	1823	-0-	-0-	-0-	1823 2		N	-0-		-0-
06		2130 N	1829	-0-	-301	-0-	1829 2		N	-0-		-0-
07		1829 N	1639	-0-	-190	-0-	1639 2		N	-0-		-0-

WRANGLER		WELL #:		2	RRCID ->	261187	COMPL. DATE	09/15/2010	TOTAL DEPTH	14950	PERF.15027 - 17187	
02		1039 N	1039	-0-	-0-	-0-	1039 2		N	-0-		-0-
03		997 N	997	-0-	-0-	-0-	997 2		N	-0-		-0-
04		1234 N	1234	-0-	-0-	-0-	1234 2		N	-0-		-0-
05		972 N	972	-0-	-0-	-0-	972 2		N	-0-		-0-
06		960 N	499	-0-	-461	-0-	499 2		N	-0-		-0-
07		1209 N	883	-0-	-326	-0-	883 2		N	-0-		-0-

TAURUS ENTERPRISES CORPORATION		837188										
NORTH GAYHILL		WELL #:			RRCID ->	097838	COMPL. DATE	12/31/1981	TOTAL DEPTH	12294	PERF.11740 - 11881	
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	37	
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	37	
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	37	
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	37	
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	37	
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	37	
PLUGGED AND ABANDONED 12/16/2004												

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.//		34773 550	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LEE					
TE-RAY RESOURCES, LLC				840557											
SHULA UNIT				WELL #:	10L	RRCID ->	167153	COMPL. DATE	11/29/1997	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.13100	- 19686		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	3584 X	3584	-0-	-0-	-0-	-0-	3556	2	28	9	N	25			157
03	4329 X	4329	-0-	-0-	-0-	-0-	4266	2	63	9	N	57	188	1	26
04	3855 X	3855	-0-	-0-	-0-	-0-	3821	2	34	9	N	31			57
*05	4498 X	4498	-0-	-0-	-0-	-0-	4481	2	17	9	N	15			72
*06	3716 X	3716	-0-	-0-	-0-	-0-	3680	2	36	9	N	33			105
07	3224 X	NO RPT	-0-	-3224	-0-	-0-					N	NO RPT			105

TEXAS AMERICAN RESOURCES COMPANY				844344											
LANNISTER UNIT				WELL #:	2H	RRCID ->	289874	COMPL. DATE	03/25/2020	TOTAL DEPTH	9919	PERF. 9840	- 14979		
02	21840 X	4150	-0-	-17690	-0-	-0-	4067	3	83	9	N	75			226
03	19747 X	8009	-0-	-11738	-0-	-0-	477	1	7405	3	N	115	181	1	160
							127	9							
04	19110 X	7568	-0-	-11542	-0-	-0-	370	1	7125	3	N	66	193	1	33
							73	9							
05	19747 X	9396	-0-	-10351	-0-	-0-	442	1	8780	3	N	158	161	1	30
							174	9							
06	16950 X	7632	-0-	-9318	-0-	-0-	7465	3	167	9	N	152	2	8	180
07	7998 X	7144	-0-	-854	-0-	-0-	1104	1	5942	3	N	89	196	1	3 8 70
							98	9							

TEXAS INDEPENDENT EXPLOR LTD.				846548											
STORK, ARTHUR				WELL #:	1H	RRCID ->	280229	COMPL. DATE	12/09/1994	TOTAL DEPTH	8330	PERF. 8300	- 8693		
02	737 N	737	-0-	-0-	-0-	-0-	737	2			N	-0-			52
03	806 N	712	-0-	-94	-0-	-0-	712	2			N	-0-			52
04	780 N	726	-0-	-54	-0-	-0-	726	2			N	-0-			52
05	806 N	734	-0-	-72	-0-	-0-	734	2			N	-0-			52
06	702 N	702	-0-	-0-	-0-	-0-	702	2			N	-0-			52
07	744 N	646	-0-	-98	-0-	-0-	646	2			N	-0-			52

TEX-LEE OPERATING COMPANY				849765											
MIKESKA				WELL #:	1	RRCID ->	140301	COMPL. DATE	10/05/2000	TOTAL DEPTH	11969	PERF.11655	- 13131		
02	168 N	122	-0-	-46	-0-	-0-	122	3			N	-0-			53
03	148 N	148	-0-	-0-	-0-	-0-	148	3			N	-0-			53
04	120 N	111	-0-	-9	-0-	-0-	111	3			N	-0-			53
05	124 N	108	-0-	-16	-0-	-0-	108	3			N	-0-			53
06	150 N	73	-0-	-77	-0-	-0-	73	3			N	-0-			53
07	124 N	102	-0-	-22	-0-	-0-	102	3			N	-0-			53

TRIVISTA OPERATING LLC				871169											
MCELROY				WELL #:	1	RRCID ->	096314	COMPL. DATE	10/30/1992	TOTAL DEPTH	12334	PERF.10775	- 12334		
02	0 N	-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-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

U. S. OPERATING, INC.				875431											
TISH				WELL #:	2	RRCID ->	075992	COMPL. DATE	03/03/1978	TOTAL DEPTH	9004	PERF. 8605	- 8786		
02	462 N	462	-0-	-0-	-0-	-0-	452	2	10	9	N	9	70	1	2
03	522 N	522	-0-	-0-	-0-	-0-	512	2	10	9	N	9			11
04	503 N	503	-0-	-0-	-0-	-0-	496	2	7	9	N	6			17
05	506 N	506	-0-	-0-	-0-	-0-	500	2	6	9	N	5			22
06	510 N	510	-0-	-0-	-0-	-0-	504	2	6	9	N	5			27
*07	521 N	521	-0-	-0-	-0-	-0-	519	2	2	9	N	2			29

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.// 34773 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE								
U. S. OPERATING, INC.		//CONT.// 875431														
JAN UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 082185		COMPL. DATE 03/24/1979		TOTAL DEPTH 8747 PERF. 8459 - 8718								
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
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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								
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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								
02	308 N	289	-0-	-19	-0-	289	2			N	-0-					-0-
03	341 N	332	-0-	-9	-0-	332	2			N	-0-					-0-
04	330 N	321	-0-	-9	-0-	321	2			N	-0-					-0-
05	334 N	334	-0-	-0-	-0-	334	2			N	-0-					-0-
06	330 N	314	-0-	-16	-0-	314	2			N	-0-					-0-
07	341 N	336	-0-	-5	-0-	336	2			N	-0-					-0-

DONNA		WELL #: 1		RRCID -> 090409		COMPL. DATE 10/10/1980		TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8729 - 8955								
02	229 N	229	-0-	-0-	-0-	229	2			N	-0-					2
03	248 N	241	-0-	-7	-0-	241	2			N	-0-					2
04	240 N	227	-0-	-13	-0-	227	2			N	-0-					2
05	248 N	243	-0-	-5	-0-	243	2			N	-0-					2
06	240 N	212	-0-	-28	-0-	212	2			N	-0-					2
07	248 N	210	-0-	-38	-0-	210	2			N	-0-					2

GERDES		WELL #: 1		RRCID -> 128600		COMPL. DATE 11/22/1978		TOTAL DEPTH 8423 PERF. 7936 - 8423								
02	1114 N	1114	-0-	-0-	-0-	1071	2	43	9	N	39					44
03	1258 N	1258	-0-	-0-	-0-	1230	2	28	9	N	25	1	8			68
04	1209 N	1209	-0-	-0-	-0-	1179	2	30	9	N	27					95
05	1166 N	1166	-0-	-0-	-0-	1141	2	25	9	N	23					118
06	1116 N	1116	-0-	-0-	-0-	1093	2	23	9	N	21	125	1			14
07	1147 N	1085	-0-	-62	-0-	1068	2	17	9	N	15					29

SHARON		WELL #: 1RH		RRCID -> 154704		COMPL. DATE 05/22/1995		TOTAL DEPTH 10978 PERF. 8411 - 10978								
02	504 N	504	-0-	-0-	-0-	504	2			N	-0-					34
03	527 N	474	-0-	-53	-0-	474	2			N	-0-					34
04	510 N	490	-0-	-20	-0-	490	2			N	-0-					34
05	582 N	582	-0-	-0-	-0-	582	2			N	-0-					34
06	510 N	510	-0-	-0-	-0-	510	2			N	-0-					34
*07	527 N	527	-0-	-0-	-0-	527	2			N	-0-					34

PETERSON, NANCY		WELL #: 2		RRCID -> 165932		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 8430 PERF. 8206 - 8362								
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.//		34773 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE	
VERDUN OIL & GAS LLC		884566		WELL #: 2H		RRCID -> 148090		COMPL. DATE 01/12/2007		TOTAL DEPTH 11564 PERF.11125 - 14135	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * 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
02	56 N	46	-0-	-10	-0-	46	3	N	-0-		53
03	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	3	N	-0-		53
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-		53
05	62 N	31	-0-	-31	-0-	31	3	N	-0-		53
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-		53
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		53

VILAS-MOORE		WELL #: 1		RRCID -> 148290		COMPL. DATE 01/24/1996		TOTAL DEPTH 15870		PERF.12585 - 15166	
02	1822 N	1822	-0-	-0-	-0-	1822	3	N	-0-		-0-
03	554 N	554	-0-	-0-	-0-	554	3	N	-0-		-0-
04	1590 N	589	-0-	-1001	-0-	589	3	N	-0-		-0-
05	1798 N	927	-0-	-871	-0-	927	3	N	-0-		-0-
06	837 N	837	-0-	-0-	-0-	837	3	N	-0-		-0-
07	620 N	NO RPT	-0-	-620	-0-			N	NO RPT		-0-

WALKER, M. P.		WELL #: 3H		RRCID -> 149172		COMPL. DATE 03/19/1994		TOTAL DEPTH 15111		PERF.11165 - 15111	
02	56 N	49	-0-	-7	-0-	49	3	N	-0-		77
03	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	3	N	-0-		77
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-		77
05	62 N	31	-0-	-31	-0-	31	3	N	-0-		77
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-		77
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		77

KANKEL		WELL #: 1RE		RRCID -> 154484		COMPL. DATE 12/23/2010		TOTAL DEPTH 12744		PERF.12631 - 16950	
02	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	3	N	-0-		144
03	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	3	N	-0-		144
04	270 N	147	-0-	-123	-0-	147	3	N	-0-		144
05	62 N	60	-0-	-2	-0-	60	3	N	-0-		144
06	120 N	108	-0-	-12	-0-	108	3	N	-0-		144
07	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-			N	NO RPT		144

VILAS		WELL #: 1		RRCID -> 155274		COMPL. DATE 11/08/1996		TOTAL DEPTH 15174		PERF.12023 - 15174	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		55
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		55
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		55
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		55
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		55
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		55

MOORE, JESSE		WELL #: 11H		RRCID -> 155376		COMPL. DATE 04/03/2002		TOTAL DEPTH 15020		PERF.11388 - 15280	
02	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	3	N	-0-		204
03	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56	3	N	-0-		204
04	60 N	52	-0-	-8	-0-	52	3	N	-0-		204
05	62 N	32	-0-	-30	-0-	32	3	N	-0-		204
06	60 N	34	-0-	-26	-0-	34	3	N	-0-		204
07	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-			N	NO RPT		204

MOORE ESTATE UNIT		WELL #: 5H		RRCID -> 157261		COMPL. DATE 10/23/1995		TOTAL DEPTH 16006		PERF.11955 - 16006	
02	1533 N	1533	-0-	-0-	-0-	1533	3	N	-0-		98
03	1674 N	1674	-0-	-0-	-0-	1674	3	N	-0-		98
04	1610 N	1610	-0-	-0-	-0-	1610	3	N	-0-		98
05	1640 N	1640	-0-	-0-	-0-	1640	3	N	-0-		98
06	1576 N	1576	-0-	-0-	-0-	1576	3	N	-0-		98
07	1178 N	NO RPT	-0-	-1178	-0-			N	NO RPT		98

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.//		34773 550	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE	
VERDUN OIL & GAS LLC		//CONT.//		884566						
SCHULTE UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	157450	COMPL. DATE	12/15/1995	TOTAL DEPTH	15895 PERF.11908 - 15895
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	280 N	249	-0-	-31	-0-	249 3				62
03	607 N	607	-0-	-0-	-0-	607 3				62
04	450 N	402	-0-	-48	-0-	402 3				62
05	279 N	14	-0-	-265	-0-	14 3				62
06	570 N	13	-0-	-557	-0-	13 3				62
07	403 N	NO RPT	-0-	-403	-0-				NO RPT	62

BYRD UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	157676	COMPL. DATE	11/29/1995	TOTAL DEPTH	16146 PERF.12002 - 16146
02	364 N	289	-0-	-75	-0-	289 3				77
03	299 N	299	-0-	-0-	-0-	299 3				77
04	210 N	208	-0-	-2	-0-	208 3				77
05	310 N	206	-0-	-104	-0-	206 3				77
06	300 N	249	-0-	-51	-0-	249 3				77
07	217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-				NO RPT	77

HUTCHINGS ESTATE		WELL #:		1H	RRCID ->	157899	COMPL. DATE	02/16/1996	TOTAL DEPTH	16894 PERF.12266 - 16894
02	196 N	196	-0-	-0-	-0-	196 3				169
03	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52 3				169
04	150 N	112	-0-	-38	-0-	112 3				169
05	217 N	113	-0-	-104	-0-	113 3				169
06	146 N	146	-0-	-0-	-0-	146 3				169
07	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-				NO RPT	169

VILAS-WALTON		WELL #:		1H	RRCID ->	160200	COMPL. DATE	04/16/1996	TOTAL DEPTH	16365 PERF.12496 - 16365
02	1451 N	1451	-0-	-0-	-0-	1451 3				137
03	906 N	906	-0-	-0-	-0-	906 3				137
04	811 N	811	-0-	-0-	-0-	811 3				137
05	621 N	621	-0-	-0-	-0-	621 3				137
06	870 N	432	-0-	-438	-0-	432 3				137
07	837 N	NO RPT	-0-	-837	-0-				NO RPT	137

MAGEE, HENRY G. ET AL		WELL #:		1	RRCID ->	161961	COMPL. DATE	12/11/1996	TOTAL DEPTH	14411 PERF. 9606 - 14411
02	588 N	74	-0-	-514	-0-	74 3				124
03	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74 3				124
04	170 N	170	-0-	-0-	-0-	170 3				124
05	658 N	658	-0-	-0-	-0-	458 3	200 9		182 201 1	105
06	367 N	367	-0-	-0-	-0-	367 3				105
07	186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-				NO RPT	105

WILKIN, MABEL		WELL #:		7HU	RRCID ->	162950	COMPL. DATE	05/17/1997	TOTAL DEPTH	15931 PERF.11306 - 15931
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N NO RPT	-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N NO RPT	-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N NO RPT	-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N NO RPT	-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N NO RPT	-0-
07	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
02	526 N	526	-0-	-0-	-0-	526 3				-0-
03	664 N	664	-0-	-0-	-0-	664 3				-0-
04	530 N	530	-0-	-0-	-0-	530 3				-0-
05	767 N	767	-0-	-0-	-0-	767 3				-0-
06	657 N	657	-0-	-0-	-0-	657 3				-0-
07	496 N	NO RPT	-0-	-496	-0-				NO RPT	-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.//		34773 550	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LEE		
VERDUN OIL & GAS LLC		//CONT.//		884566								
MOORE, THOMAS		WELL #:		1H	RRCID ->	189825	COMPL. DATE	05/21/2002	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.11972	- 17615
M	O	GAS	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
02	1148	N	748	-0-	-400	-0-	748 3	N	-0-			137
03	804	N	804	-0-	-0-	-0-	804 3	N	-0-			137
04	810	N	760	-0-	-50	-0-	760 3	N	-0-			137
05	837	N	799	-0-	-38	-0-	799 3	N	-0-			137
06	780	N	732	-0-	-48	-0-	732 3	N	-0-			137
07	775	N	NO RPT	-0-	-775	-0-		N	NO RPT			137

WILKINS "A"		WELL #:		4HU	RRCID ->	189946	COMPL. DATE	01/12/2002	TOTAL DEPTH	15450	PERF.11268	- 15927
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SEBESTA, CHARLES J. "B" UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	212077	COMPL. DATE	01/30/1996	TOTAL DEPTH	9950	PERF. 9729	- 13473
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			28

VERDUN CASHION UNIT A		WELL #:		1H	RRCID ->	286071	COMPL. DATE	06/18/2018	TOTAL DEPTH	10363	PERF.11355	- 21057
02	22876	X	16055	-0-	-6821	-0-	15553 3	502 9	N	456	409 1	635
03	25327	X	17056	-0-	-8271	-0-	16441 3	615 9	N	559	604 1	590
04	24510	X	15821	-0-	-8689	-0-	15260 3	561 9	N	510	583 1	517
05	19685	X	15663	-0-	-4022	-0-	15121 3	542 9	N	493	374 1	636
06	17430	X	14776	-0-	-2654	-0-	14273 3	503 9	N	457	579 1	514
07	17763	X	NO RPT	-0-	-17763	-0-			N	NO RPT		514

BELLEAU WOOD		WELL #:		1H	RRCID ->	288823	COMPL. DATE	08/30/2019	TOTAL DEPTH	14383	PERF.14230	- 22001
02	146104	X	115095	-0-	-31009	-0-	5317 1	109778 3	N	-0-		59
03	144150	X	119557	-0-	-24593	-0-	9088 1	110469 3	N	-0-		59
04	132630	X	114505	-0-	-18125	-0-	9965 1	104540 3	N	-0-		59
05	142786	X	142786	-0-	-0-	-0-	2457 1	140260 3	N	63		122
06	151174	X	151174	-0-	-0-	-0-	1515 1	149622 3	N	34	92 1	64
07	127441	X	NO RPT	-0-	-127441	-0-	37 9		N	NO RPT		64

SOMME		WELL #:		1H	RRCID ->	289105	COMPL. DATE	08/26/2018	TOTAL DEPTH	13562	PERF.13312	- 21376
02	49781	X	49781	-0-	-0-	-0-	2727 1	46926 3	N	116		282
03	54782	X	54782	-0-	-0-	-0-	128 9	51504 3	N	110	194 1	198
04	63540	X	47174	-0-	-16366	-0-	3157 1	43474 3	N	69		267
05	65658	X	40154	-0-	-25504	-0-	121 9	38206 3	N	64	203 1	128
06	63540	X	41662	-0-	-21878	-0-	76 9	38718 3	N	55		183
07	55118	X	NO RPT	-0-	-55118	-0-	70 9		N	NO RPT		183

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
 WILDFIRE ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 923444
 BRYAN (AUSTIN CHALK) POOLED UNIT WELL #: 15 H RRCID -> 280001 COMPL. DATE 11/07/1999 TOTAL DEPTH 8735 PERF. 8717 - 10552

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					121
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					121
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					121
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					121
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					121
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					121

YOUNG, JOHN H., INC. 948460
 BARON WELL #: 1 RRCID -> 121024 COMPL. DATE 03/24/1986 TOTAL DEPTH 11440 PERF.11322 - 11440

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TALLEY WELL #: 1 RRCID -> 259669 COMPL. DATE 10/27/2010 TOTAL DEPTH 12950 PERF.11660 - 11690

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					169
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					169
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					169
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					169
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					169
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					169

GILBERT WOODS (9490) 34807 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JEFFERSON
 ADS OPERATING, INC. 000222
 APPELT PROPERTIES WELL #: 1 RRCID -> 140297 COMPL. DATE 10/23/1991 TOTAL DEPTH 10148 PERF. 9472 - 9482

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					39
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					39
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					39

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	

GILLOCK (COAST)		34925 074		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: GALVESTON			
PLANTATION OPERATING CO., INC.		667907								
DAMIANI, JULES		WELL #:	RRCID ->	006382	COMPL. DATE	01/23/1958	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 8616 - 8646	
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	3	
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	3	
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	3	
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	3	
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	3	
07	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
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	

GILLOCK, SOUTH UNIT		WELL #:	2	RRCID ->	006399	COMPL. DATE	10/23/1984	TOTAL DEPTH	7914	PERF. 7893 - 8783
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
07	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
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	

GILLOCK, SOUTH UNIT		WELL #:	21	RRCID ->	006401	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 8695 - 8725
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	

GILLOCK, SOUTH UNIT		WELL #:	19	RRCID ->	006402	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 8126 - 8166
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	

GILLOCK, SOUTH		//CONT.//		34929 001	ASSOCIATED	49B	CNTY: GALVESTON					
PROMISE ENERGY OPERATIONS, LLC		//CONT.//		681359								
GILLOCK, SOUTH UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	006406	COMPL. DATE	10/23/1984	TOTAL DEPTH	8879	PERF.	8330 - 8346
M	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		
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		

GILLOCK, SOUTH UNIT		WELL #:		43	RRCID ->	006407	COMPL. DATE	06/01/1942	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	8496 - 8532
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-		
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-		
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-		
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-		
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-		
07	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
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		

GILLOCK, SOUTH UNIT		WELL #:		41	RRCID ->	006409	COMPL. DATE	10/19/1950	TOTAL DEPTH	9095	PERF.	8976 - 9005
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		

GILLOCK, SOUTH UNIT		WELL #:		20	RRCID ->	006412	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	8502 - 8538
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		

GILLOCK, SOUTH UNIT		WELL #:		44	RRCID ->	006413	COMPL. DATE	09/04/1942	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	8398 - 8404
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		

GILLOCK, SOUTH UNIT		WELL #:		83	RRCID ->	040282	COMPL. DATE	11/07/2005	TOTAL DEPTH	8701	PERF.	8414 - 8420
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		

GILLOCK, SOUTH		//CONT.//		34929 001	ASSOCIATED	49B	CNTY: GALVESTON						
PROMISE ENERGY OPERATIONS, LLC		//CONT.//		681359									
GILLOCK, SOUTH UNIT		WELL #:		49	RRCID ->	096218	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9203	PERF.	9120 -	9148
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

GILLOCK, SOUTH UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	096220	COMPL. DATE	07/01/1978	TOTAL DEPTH	8764	PERF.	8726 -	8728
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-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	13917			N	NO RPT			-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	13917			N	NO RPT			-0-	
07	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
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

GILLOCK, SOUTH UNIT		WELL #:		36	RRCID ->	107906	COMPL. DATE	01/10/1981	TOTAL DEPTH	9026	PERF.	8964 -	9006
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

GILLOCK, S UNIT		WELL #:		47	RRCID ->	108239	COMPL. DATE	08/22/1950	TOTAL DEPTH	9188	PERF.	9080 -	9086
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

GILLOCK S. UNIT		WELL #:		48	RRCID ->	125018	COMPL. DATE	08/01/1987	TOTAL DEPTH	9082	PERF.	8898 -	9018
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

GILLOCK, SOUTH (FRIO TOP 7500) 34929 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GALVESTON
 CORUM PRODUCTION COMPANY 180197
 GULF COAST WATER AUTHORITY WELL #: RRCID -> 276360 COMPL. DATE 07/12/2013 TOTAL DEPTH 8181 PERF. 7400 - 7416

M	ALLOW CODE	GAS 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
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		18
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		18
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		18
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		18
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		18
07	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

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	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

02	448 N	109	-0-	-339	-0-	109	2	N	-0-		60
03	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2	N	-0-		60
04	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	2	N	-0-		60
05	124 N	21	-0-	-103	-0-	21	2	N	-0-		60
*06	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	2	N	-0-		60
*07	31 N	2	-0-	-29	-0-	2	2	N	-0-		60

RASMUSSEN WELL #: 6 RRCID -> 191805 COMPL. DATE 08/02/2002 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7654 - 7726

02	1736 X	34	-0-	-1702	-0-	34	2	N	-0-		95
03	372 N	38	-0-	-334	-0-	38	2	N	-0-		95
04	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	2	N	-0-		95
05	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2	N	-0-		95
*06	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2	N	-0-		95
*07	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2	N	-0-		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

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	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

02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

GLASSCOCK (FRIO 2600)		35231 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLORADO				
ALLEGiant RESOURCES, LLC		013365										
TURNER-PLUMMER		WELL #:	2	RRCID ->	271289	COMPL. DATE	10/16/2013	TOTAL DEPTH	5588	PERF.	5150 - 7732	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

GLASSCOCK (WILCOX 8700)		35231 310		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLORADO				
PROLINE ENERGY RESOURCES INC		681327										
GLASSCOCK, C. G.		WELL #:	3	RRCID ->	131891	COMPL. DATE	06/13/2003	TOTAL DEPTH	9585	PERF.	8392 - 8678	
M	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
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

GLASSCOCK (WILCOX 8,900)		35231 415		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLORADO				
PROLINE ENERGY RESOURCES INC		681327										
GLASSCOCK, C. G.		WELL #:	1	RRCID ->	152648	COMPL. DATE	12/24/1994	TOTAL DEPTH	11018	PERF.	8898 - 8904	
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
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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	
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
02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

GLASSCOCK (WILCOX 9,200 A)		35231 581		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLORADO				
PROLINE ENERGY RESOURCES INC		681327										
GLASSCOCK, C.G.		WELL #:	3	RRCID ->	108023	COMPL. DATE	09/30/1983	TOTAL DEPTH	9585	PERF.	9232 - 9246	
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
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GLASSCOCK (WILCOX 10,500)		35231 913		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLORADO				
PROLINE ENERGY RESOURCES INC		681327										
GLASSCOCK RANCH		WELL #: 1		RRCID -> 047834		COMPL. DATE 12/24/1969		TOTAL DEPTH 10553 PERF. N/A				
M	O	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	BALANCE
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		216
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		216
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		216
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		216
*06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		216
*07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		216

GLASSCOCK RANCH		WELL #: 2		RRCID -> 258981		COMPL. DATE 02/08/2011		TOTAL DEPTH 11078 PERF.10455 - 10830				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		251
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		251
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		251
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		251
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		251
*07	14B2 EXT	-0-	-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				
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-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

GLASSCOCK (WILCOX 11,200)		35231 960		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLORADO						
BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC.		048169												
HOEGEMEYER A		WELL #: 1		RRCID -> 279573		COMPL. DATE 08/22/2017		TOTAL DEPTH 12030 PERF.11528 - 11570						
02	9841 X	9841	-0-	-0-	-0-	154	1	9687	2	N	-0-	186	1	192
03	10333 X	10333	-0-	-0-	-0-	154	1	9687	2	N	447	547	1	92
						492	9							
04	18322 X	18322	-0-	-0-	-0-	297	1	17380	2	N	586	359	1	319
						645	9							
05	13491 X	13491	-0-	-0-	-0-	81	1	13104	2	N	278	172	1	425
						306	9							
*06	17774 X	17774	-0-	-0-	-0-	300	1	17061	2	N	375	357	1	443
						413	9							
07	10230 X	NO RPT	-0-	-10230	-0-					N	NO RPT			443

ORX RESOURCES, L.L.C.		627136		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLORADO						
MCDOWELL		WELL #: 2		RRCID -> 279190		COMPL. DATE 10/14/2014		TOTAL DEPTH 11941 PERF.11910 - 11938						
02	15315 X	15315	-0-	-0-	-0-	14867	3	448	9	N	407	363	1	251
03	13423 X	8099	-0-	-5324	-0-	7437	2	662	9	N	602	575	1	278
04	15840 X	15054	-0-	-786	-0-	14624	2	430	9	N	391	184	1	485
05	18036 X	18036	-0-	-0-	-0-	2391	1	15166	2	N	435	558	1	362
						479	9							
06	15840 X	14894	-0-	-946	-0-	3198	1	11281	2	N	377	182	1	557
						415	9							
07	16368 X	8621	-0-	-7747	-0-	5637	2	2578	3	N	369	546	1	380
						406	9							

GLASSCOCK (WILCOX 11,200)		//CONT.//		35231 960	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: COLORADO				
SQUARE MILE ENERGY, L.L.C.				810815								
CANNON		WELL #:		1	RRCID ->	271318	COMPL. DATE	08/28/2013	TOTAL DEPTH	12503	PERF.	12008 - 12038
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	29708 X	28714	-0-	-994	-0-	27643 3	1071 9	N	974	902 1		1088
03	33356 X	32853	-0-	-503	-0-	31622 3	1231 9	N	1119	1121 1		1086
04	32610 X	29239	-0-	-3371	-0-	28194 3	1045 9	N	950	925 1		1111
05	33697 X	29784	-0-	-3913	-0-	28795 3	989 9	N	899	1263 1		747
06	32610 X	25083	-0-	-7527	-0-	24256 3	827 9	N	752	734 1		765
07	32860 X	31378	-0-	-1482	-0-	30341 3	1037 9	N	943	756 1		952

GLASSCOCK (WILCOX 11,600)		//CONT.//		35231 970	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: COLORADO				
BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC.				048169								
HILL		WELL #:			RRCID ->	283555	COMPL. DATE	03/27/2017	TOTAL DEPTH	12226	PERF.	11982 - 11992
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			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
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			324
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			324
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			324
PLUGGED AND ABANDONED _____ 10/31/2019												

ORX RESOURCES, L.L.C.		//CONT.//		627136	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: COLORADO				
MCDOWELL												
		WELL #:		1	RRCID ->	278629	COMPL. DATE	01/03/2014	TOTAL DEPTH	13040	PERF.	11656 - 11682
02	168 X	-0-	-0-	-168	-0-			N	-0-			32
03	186 X	-0-	-0-	-186	-0-			N	260			292
04	120 X	-0-	-0-	-120	-0-			N	-0-			292
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			292
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			292
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			292

GLASSCOCK, S. (WILCOX 10,800)		//CONT.//		35237 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: COLORADO				
PROLINE ENERGY RESOURCES INC				681327								
GLASSCOCK, C. G.		WELL #:		1	RRCID ->	065451	COMPL. DATE	11/30/1975	TOTAL DEPTH	11228	PERF.	N/A
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			62
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			62
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			62
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			62
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			62
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			62

GLEN FLORA (YEGUA 8600)		//CONT.//		35285 700	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: WHARTON				
HILCORP ENERGY COMPANY				386310								
NILSON		WELL #:		3	RRCID ->	282277	COMPL. DATE	09/08/2015	TOTAL DEPTH	8714	PERF.	8485 - 8748
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GLEN FLORA (YEGUA 9000)			35285 750	NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: WHARTON						
HILCORP ENERGY COMPANY			386310												
RIOUX			WELL #:	1	RRCID ->	279380	COMPL. DATE	03/13/2015	TOTAL DEPTH	9225	PERF.	9033 - 9100			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	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			
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

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			
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			73
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			73
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			73
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			73
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			73
07	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			
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			46
03	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			46
04	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			46
05	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			46
06	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			46
07	0 #	NO RPT	-0-	-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			
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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			
02	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			Y	-0-			69
03	DLQ	G-10	7	-0-	7	-0-	7	2			Y	-0-			69
04	DLQ	G-10	25	-0-	25	-0-	25	2			Y	-0-			69
05	DLQ	G-10	16	-0-	16	-0-	16	2			Y	-0-			69
*06	76	N	28	-0-	-48	-0-	-48	2			Y	-0-			69
07	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-	-0-				Y	NO RPT			69

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	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
GOLIGHTLY (JACKSON) ARCADIA OPERATING, LLC NEBLETT'S CREEK		35695 175 028734	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: SAN JACINTO					
WELL #: 1		RRCID -> 280820	COMPL. DATE 03/05/2014	TOTAL DEPTH 4600	PERF. 3364	- 3368				
02	11172	25837	-0-	14665	258966	25837 2	N	-0-		-0-
03	1081	31614	-0-	30533	289499	31614 2	N	-0-		-0-
04	1410	32062	-0-	30652	320151	32062 2	N	-0-		-0-
05	1457	38987	-0-	37530	357681	38987 2	N	-0-		-0-
06	1410	43365	-0-	41955	399636	43365 2	N	-0-		-0-
07	1457	NO RPT	-0-	-1457	398179		N	NO RPT		-0-
VT VISTATEX ENERGY LLC CHAMPION		887723		ONE WELL	CNTY: POLK					
WELL #: 1		RRCID -> 136181	COMPL. DATE 08/01/1990	TOTAL DEPTH 4032	PERF. 2642	- 2650				
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
GOODRICH (4850) BRAMMER PETROLEUM, INC. SOUTHLAND PAPER MILLS		35820 825 088600	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: POLK					
WELL #: 1		RRCID -> 120220	COMPL. DATE 02/16/1986	TOTAL DEPTH 5800	PERF. 4875	- 4878				
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		104
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		104
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		104
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		104
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		104
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		104
PLUGGED AND ABANDONED		01/09/2018								
GOOSE CREEK TREK RESOURCES, INC. SMITH, ASHBEL 2		35862 001 867578	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: HARRIS					
WELL #: 46		RRCID -> 204900	COMPL. DATE 09/15/2004	TOTAL DEPTH 4432	PERF. 4012	- 4088				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
SMITH, ASHBEL 2		WELL #: 52	RRCID -> 210951	COMPL. DATE 08/04/2005	TOTAL DEPTH 4635	PERF. 2927 - 2932				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
SMITH, ASHBEL 2		WELL #: 53	RRCID -> 211019	COMPL. DATE 08/04/2005	TOTAL DEPTH 3523	PERF. 1942 - 1966				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

GOOSE CREEK		//CONT.//		35862 001	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HARRIS				
TREK RESOURCES, INC.		//CONT.//		867578									
SMITH, ASHBEL II		WELL #:		28	RRCID ->	228786	COMPL. DATE	05/20/2007	TOTAL DEPTH	4215	PERF.	3553 - 3567	
M	ALLOW CODE	GAS 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	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	T. A.	-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	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	15043				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	15043				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	15043				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	15043				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	15043				N	NO RPT			-0-
07	0 Z	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
02	8764	13153	-0-	4389	27593	280 1	12667 2	N	187	373 1	3 8	100
03	9703	13109	-0-	3406	30999	280 1	12667 2	N	147			247
04	9390	11490	-0-	2100	33099	300 1	11068 2	N	111	178 1	1 8	179
05	9703	10484	-0-	781	33880	122 9			93	177 1		95
06	9390	8567	-0-	-823	33057	310 1	10072 2	N	80			175
07	9703	NO RPT	-0-	-9703	23354	102 9	8179 2	N	80			175

GRACELAND (BLUE SUEDE)		36236 050		NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: COLORADO				
TOKLAN OIL AND GAS CORPORATION		861467										
LEHRER GU 'B'		WELL #:		1	RRCID ->	282385	COMPL. DATE	12/28/2016	TOTAL DEPTH	14550	PERF.	12875 - 12883
02	6272 #	5715	-0-	-557	-0-	5715 2		N	-0-			179
03	6944 #	5443	-0-	-1501	-0-	5420 2	23 9	N	21			200
04	6720 #	4920	-0-	-1800	-0-	4917 2	3 9	N	3			203
05	6758 #	5601	-0-	-1157	-0-	5566 2	35 9	N	32			235
06	6120 #	3472	-0-	-2648	-0-	3421 2	51 9	N	46	172 1		109
07	6324 #	5634	-0-	-690	-0-	5608 2	26 9	N	24			133

GRACELAND (CRUEL)		36236 075		NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: COLORADO				
TOKLAN OIL AND GAS CORPORATION		861467										
LEHRER GU 'A'		WELL #:		1	RRCID ->	200570	COMPL. DATE	03/22/2004	TOTAL DEPTH	14173	PERF.	12399 - 12409
02	14678 X	14678	-0-	-0-	-0-	14631 2	47 9	N	43			220
03	18873 X	18873	-0-	-0-	-0-	18752 2	121 9	N	110	178 1		152
04	16980 X	13791	-0-	-3189	-0-	13725 2	66 9	N	60			212
05	17736 X	17736	-0-	-0-	-0-	17651 2	85 9	N	77			289
06	16980 X	15550	-0-	-1430	-0-	15466 2	84 9	N	76	183 1		182
07	17546 X	9519	-0-	-8027	-0-	9494 2	25 9	N	23			205

GRACELAND (LOWER WILCOX - ELVIS)				36236 300	NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: COLORADO			
VIPER S.W.D., LLC				886209										
KANE BRANDON				WELL #: 1	RRCID -> 257004	COMPL. DATE 08/01/2009	TOTAL DEPTH 18460	PERF.16254	- 17873					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE

02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	37			N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	37			N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	37			N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	37			N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	37			N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	37			N	-0-			-0-

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	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			89
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	184			111
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	60	171	1	-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	129			129
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	50	159	1	20
07		0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			20

RUNNELLS GAS UNIT				WELL #: 7	RRCID -> 189268	COMPL. DATE 12/20/2001	TOTAL DEPTH 15000	PERF.14263	- 14410					
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			10
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	58	18	1	50
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	19	1	31
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	14			45
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	5	18	1	32
07		14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			32

RUNNELLS GAS UNIT 1				WELL #: 10	RRCID -> 261682	COMPL. DATE 04/21/2011	TOTAL DEPTH 14785	PERF.13249	- 13258					
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			341
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			341
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			341
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			341
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			341
07		14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			341

FIELD PETROLEUM CORP. STEELE				266906										
				WELL #: 1	RRCID -> 193667	COMPL. DATE 01/05/2003	TOTAL DEPTH 15639	PERF.12814	- 14983					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
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-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-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
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10

GREEN LAKE (3350) 36714 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GALVESTON
 HOME PETROLEUM CORP. 396852
 HALLS BAYOU RANCH WELL #: 2 RRCID -> 071108 COMPL. DATE 06/17/1996 TOTAL DEPTH 5720 PERF. 2968 - 3014

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
02	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GREEN'S LAKE (6600) 36732 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GALVESTON
 GALVESTON BAY OPERATING CO LLC 293375
 KING, CRESTON WELL #: 2 RRCID -> 148146 COMPL. DATE 01/01/1994 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6827 - 6830

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	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
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	2688 X	2669	-0-	-19	-0-	2564	2	105	9	N	95					206
03	2976 X	2807	-0-	-169	-0-	2697	2	110	9	N	100	195	1			111
04	2880 X	2800	-0-	-80	-0-	2690	2	110	9	N	100					211
05	2945 X	2762	-0-	-183	-0-	2643	2	119	9	N	108	193	1			126
06	2850 X	2685	-0-	-165	-0-	2585	2	100	9	N	91					217
07	2945 X	2820	-0-	-125	-0-	2714	2	106	9	N	96	194	1			119

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	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	833 N	833	-0-	-0-	-0-	110	1	701	2	N	20			311
						22	9							
03	1583 N	1583	-0-	-0-	-0-	448	1	1099	2	N	33			344
						36	9							
04	665 N	665	-0-	-0-	-0-	308	1	324	2	N	30	147	1	227
						33	9							
05	1563 N	1563	-0-	-0-	-0-	142	1	1410	2	N	10			237
						11	9							
06	1302 N	1302	-0-	-0-	-0-	1294	2	8	9	N	7			244
07	682 N	416	-0-	-266	-0-	26	1	381	2	N	8			252
						9	9							

REED UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	281087	COMPL. DATE	07/23/2015	TOTAL DEPTH	10307	PERF.10746	- 10859	
02	2696 X	2696	-0-	-0-	-0-	351	1	2249	2	N	87			394
						96	9							
03	2737 N	2737	-0-	-0-	-0-	756	1	1854	2	N	115	176	1	333
						127	9							
04	2810 N	2810	-0-	-0-	-0-	1331	1	1399	2	N	73			406
						80	9							
05	2153 N	2153	-0-	-0-	-0-	188	1	1862	2	N	94	174	1	326
						103	9							
06	1217 N	1217	-0-	-0-	-0-	1173	2	44	9	N	40			366
*07	1084 N	1084	-0-	-0-	-0-	66	1	954	2	N	58			424
						64	9							

BETTY MAE UNIT				WELL #:	2	RRCID ->	281654	COMPL. DATE	03/25/2016	TOTAL DEPTH	9950	PERF. 9731	- 9746	
02	56 N	50	-0-	-6	-0-	6	1	44	2	N	-0-			264
03	62 N	60	-0-	-2	-0-	17	1	43	2	N	-0-			264
04	60 N	55	-0-	-5	-0-	27	1	28	2	N	-0-			264
05	62 N	62	-0-	-0-	-0-	6	1	56	2	N	-0-			264
06	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-			264
*07	63 N	63	-0-	-0-	-0-	4	1	59	2	N	-0-			264

BETTY MAE UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	281707	COMPL. DATE	03/03/2016	TOTAL DEPTH	10054	PERF. 9863	- 9893	
02	76 N	76	-0-	-0-	-0-	10	1	66	2	N	-0-			79
03	1329 N	1329	-0-	-0-	-0-	385	1	942	2	N	2			81
						2	9							
04	3000 N	3249	-0-	249	249	1585	1	1664	2	N	-0-			81
05	552 N	303	-0-	-249	-0-	27	1	273	2	N	3			84
						3	9							
06	303 N	303	-0-	-0-	-0-	300	2	3	9	N	3			87
*07	324 X	324	-0-	-0-	-0-	21	1	297	2	N	5			92
						6	9							

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	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

GUNTHER (WILCOX CONS) TMR EXPLORATION, INC. GUNTHER GAS UNIT		//CONT.// //CONT.//	37295 480 834097	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: WHARTON							
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	* AMT CODE	EOM BALANCE

GUNTHER (WILCOX CONS) TMR EXPLORATION, INC. GUNTHER GAS UNIT		//CONT.// //CONT.//	37295 480 834097	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: WHARTON							
		WELL #:	3	RRCID ->	219171	COMPL. DATE	06/09/2006	TOTAL DEPTH	16259	PERF.	13075	-	16130
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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			14
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			14
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			14

DEN-SHO		WELL #:	1	RRCID ->	226908	COMPL. DATE	12/07/2006	TOTAL DEPTH	17130	PERF.	13586	-	13732
02	453 N	453	-0-	-0-	-0-	453	2		N	-0-			17
03	496 N	-0-	-0-	-496	-0-				N	-0-			17
04	668 N	668	-0-	-0-	-0-	668	2		N	-0-			17
05	575 N	575	-0-	-0-	-0-	575	2		N	-0-			17
06	1168 N	1168	-0-	-0-	-0-	1168	2		N	-0-			17
*07	732 N	732	-0-	-0-	-0-	732	2		N	-0-			17

GULF TERRACE (YEGUA EY-2) BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC. TYRRELL-COMBEST		37400 500 048169	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: JEFFERSON								
		WELL #:	1	RRCID ->	258813	COMPL. DATE	08/11/2012	TOTAL DEPTH	13645	PERF.	12578	-	14046
02	7028 X	164	-0-	-6864	-0-	50	1	78 2	N	33	1 8		715
03	6448 X	129	-0-	-6319	-0-	36	9	78 2	N	1			716
04	6240 X	-0-	-0-	-6240	-0-	1	9		N	-0-			716
05	5115 X	-0-	-0-	-5115	-0-				N	-0-			716
06	4950 X	-0-	-0-	-4950	-0-				N	-0-			716
07	186 X	NO RPT	-0-	-186	-0-				N	NO RPT			716

GUM BAYOU (COOK MTN., LO.) BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC. MOORE'S BLUFF 'A'		37426 166 048169	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: LIBERTY								
		WELL #:	1	RRCID ->	280619	COMPL. DATE	08/27/2014	TOTAL DEPTH	11885	PERF.	11666	-	11762
02	21420 X	17142	-0-	-4278	-0-	277	1	16248 2	N	561	554 1	7 8	237
03	23715 X	17414	-0-	-6301	-0-	617	9	16248 2	N	808	727 1	9 8	309
04	21390 X	13511	-0-	-7879	-0-	277	1	12702 2	N	468	553 1	7 8	217
05	20274 X	19393	-0-	-881	-0-	889	9	18175 2	N	825	538 1	10 8	494
06	18360 X	18149	-0-	-211	-0-	294	1	17494 2	N	323	353 1	3 8	461
07	18972 X	NO RPT	-0-	-18972	-0-	515	9		N	NO RPT			461

GUM ISLAND, N. (HACKBERRY 2) BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC. BROUSSARD-HEBERT "B"		37456 513 048169	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: JEFFERSON								
		WELL #:	1	RRCID ->	226398	COMPL. DATE	07/22/2020	TOTAL DEPTH	10800	PERF.	5448	-	5458
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

GUM ISLAND, N. (HACKBERRY 2) //CONT.// 37456 513 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JEFFERSON
 BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC.//CONT.// 048169
 BROUSSARD-HEBERT "D" WELL #: 1 RRCID -> 235946 COMPL. DATE 03/11/2008 TOTAL DEPTH 10185 PERF.10044 - 10078

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
07	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

02	93520 X	90217	-0-	-3303	-0-	277	1	84151	2	N	5263	5125	1			474
						5789	9									
03	103540 X	84648	-0-	-18892	-0-	277	1	84151	2	N	200	180	1			494
						220	9									
04	100200 X	97686	-0-	-2514	-0-	300	1	92604	2	N	4347	4252	1			589
						4782	9									
05	95658 X	95658	-0-	-0-	-0-	310	1	90927	2	N	4019	4154	1			454
						4421	9									
06	96660 X	85904	-0-	-10756	-0-	300	1	82073	2	N	3210	3292	1			372
						3531	9									
07	99882 X	NO RPT	-0-	-99882	-0-					N	NO RPT					372

PROGENIES OPERATING LLC WILBANKS WELL #: 681161 2 RRCID -> 230390 COMPL. DATE 06/18/2007 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10732 - 10742

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
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					378
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					378
07	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

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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 STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	10	7			33
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
HEBERT-BROUSSARD		WELL #: 3		RRCID -> 069375		COMPL. DATE 10/11/1976		TOTAL DEPTH 11000 PERF. N/A								
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					68
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	17	7			51
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					51
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					51
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					51
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					51
HEBERT-BROUSSARD		WELL #: 4		RRCID -> 073919		COMPL. DATE 01/01/1992		TOTAL DEPTH 11385 PERF. 5350 - 5370								
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
HEBERT-BROUSSARD		WELL #: 14		RRCID -> 097273		COMPL. DATE 10/29/1981		TOTAL DEPTH 11223 PERF. 11093 - 11106								
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					184
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					184
*04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	120	1			64
*05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
HEBERT-BROUSSARD		WELL #: 18		RRCID -> 168925		COMPL. DATE 02/17/1998		TOTAL DEPTH 11458 PERF. 11226 - 11246								
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	4447					Y	-0-					5
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	4447					Y	-0-					5
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	4447					Y	-0-					5
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	4447					Y	-0-					5
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	4447					Y	-0-					5
07	14B2 EXT	-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								
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GUM SLOUGH (Y-4)															
WHITEHEAD RESOURCES, LTD.															
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)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HALF MOON SHOAL (FRIO-B)															
GALVESTON BAY OPERATING CO LLC															
STATE TRACT 345															
WELL #: 1 RRCID -> 224870 COMPL. DATE 07/03/2006 TOTAL DEPTH 13589 PERF.13114 - 13375															
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

HALFLUNG (BIG GAS SAND)															
GALVESTON BAY OPERATING CO LLC															
ST 236/237 UNIT															
WELL #: 1 RRCID -> 234101 COMPL. DATE 01/08/2008 TOTAL DEPTH 11242 PERF.10796 - 10836															
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HAMEL (WILCOX 8460)															
MAGNUM PRODUCING, LP															
EAST HAMEL GAS UNIT 4															
WELL #: 3 RRCID -> 278004 COMPL. DATE 12/05/2013 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8450 - 8458															
02	14B2	EXT	227	-0-	227	1492	17	1	200	2	N	9			160
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1492	10	9			N	31	151	1	40
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1492					N	7			47
05	14B2	EXT	176	-0-	176	1668	165	2	11	9	N	10			57
*06	1668	R	-0-	-0-	-1668	-0-					N	6			63
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			63

HAMEL (WILCOX 9050)															
GEMARMI INC.															
HOBIZAL															
WELL #: 1 RRCID -> 242070 COMPL. DATE 12/18/2007 TOTAL DEPTH 9144 PERF. 9005 - 9022															
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HAMEL, 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	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
02		5936 X	3670	-0-	-2266	-0-	560 1	3031 2		N	72	164
							79 9					
03		6572 X	6253	-0-	-319	-0-	620 1	5489 2		N	131 161 1	134
							144 9					
04		6360 X	6256	-0-	-104	-0-	600 1	5539 2		N	106 200 1	40
							117 9					
05		6572 X	6305	-0-	-267	-0-	620 1	5571 2		N	104	144
							114 9					
06		6180 X	5948	-0-	-232	-0-	600 1	5271 2		N	70	214
							77 9					
07		6479 X	6121	-0-	-358	-0-	620 1	5409 2		N	84 179 1	119
							92 9					

HAMEL, SOUTH (9350)												
MAGNUM PRODUCING, LP												
WEGENHOFT												
38440 530 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLORADO												
521516												
WELL #: 2 RRCID -> 205418 COMPL. DATE 09/24/2004 TOTAL DEPTH 16200 PERF. 9302 - 9308												
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

HAMMAN												
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												
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	2	90
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	90
04	60 N	-0-	-0-	-60	-0-	-0-				N	-0-	90
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	90
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	90
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	90

HAMMAN, 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												
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	177690	-0-				N	-0-	52
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	177690	-0-				N	-0-	52
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	177690	-0-				N	-0-	52
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	177690	-0-				N	-0-	52
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	177690	-0-				N	-0-	52
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	177690	-0-				N	-0-	52

HAMMAN, 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												
02	584 N	331	-0-	-253	-0-	325 2	6 9			N	5 64 1	276
03	1736	2576	-0-	840	840	2551 2	25 9			N	23	299
04	1680	40	-0-	-1640	-0-	38 2	2 9			N	2	301
05	1736	-0-	-0-	-1736	-0-					N	-0-	301
06	1680	224	-0-	-1456	-0-	216 2	8 9			N	7	308
07	1736	2020	-0-	284	284	1983 2	37 9			N	34 86 1	256

HAMMAN, EAST (10,870)		38525 726		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA			
RAP OPERATING, L.L.C.		693654									
MILBERGER GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 210822		COMPL. DATE 06/10/2005		TOTAL DEPTH 11500		PERF.10835 - 10851	
M	O	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
02	728 #	676	-0-	-52	-0-	635 2	41 9	N	37	120 1	125
03	1368 N	1368	-0-	-0-	-0-	1316 2	52 9	N	47		172
04	2229 N	2229	-0-	-0-	-0-	2146 2	83 9	N	75		247
05	879 N	879	-0-	-0-	-0-	766 2	113 9	N	103	186 1	164
*06	783 N	783	-0-	-0-	-0-	711 2	72 9	N	65		229
07	1519 N	1146	-0-	-373	-0-	1061 2	85 9	N	77	88 1	218

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	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	20			N	-0-		72
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	20			N	-0-		72
04	14B2 EXT	29	-0-	29	49	29 2		N	-0-		72
05	14B2 EXT	40	-0-	40	89	40 2		N	-0-		72
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	89			N	-0-		72
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	89			N	-0-		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	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	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	
02	112 X	-0-	-0-	-112	-0-			N	-0-		125
03	124 X	-0-	-0-	-124	-0-			N	-0-		125
04	60 X	-0-	-0-	-60	-0-			N	-0-		125
05	31 X	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-		125
06	8 X	-0-	-0-	-8	-0-			N	-0-		125
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		125

GOOLSBEE		WELL #: 1		RRCID -> 234911		COMPL. DATE 09/21/2007		TOTAL DEPTH 11401		PERF.11230 - 11308	
02	515 N	515	-0-	-0-	-0-	482 2	33 9	N	30		186
03	923 N	923	-0-	-0-	-0-	891 2	32 9	N	29	184 1	31
04	600 N	464	-0-	-136	-0-	423 2	41 9	N	37		68
05	826 N	826	-0-	-0-	-0-	764 2	62 9	N	56		124
*06	812 N	812	-0-	-0-	-0-	768 2	44 9	N	40		164
*07	1368 N	1368	-0-	-0-	-0-	1340 2	28 9	N	25		189

SOUTH BAY RESOURCES, L.L.C.		802629		RRCID -> 212241		COMPL. DATE 10/27/2005		TOTAL DEPTH 11661		PERF.11222 - 11236	
TALAFUSE		WELL #: 1									
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		29
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		29
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		29
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		29
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		29
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		29

PLUGGED AND ABANDONED 07/17/2015

HAMMAN, EAST (11,200 FRIO FB B) 38525 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
 RAP OPERATING, L.L.C. 693654
 TALAFUSE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 254779 COMPL. DATE 06/20/2008 TOTAL DEPTH 12510 PERF.11057 - 11103

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02		1727 N	1727	-0-	-0-	-0-	1710 2	17 9	N	15			70
03		1830 N	1830	-0-	-0-	-0-	1761 2	69 9	N	63			133
04		1140 N	932	-0-	-208	-0-	852 2	80 9	N	73	191 1		15
05		1757 N	1757	-0-	-0-	-0-	1643 2	114 9	N	104			119
*06		1669 N	1669	-0-	-0-	-0-	1638 2	31 9	N	28			147
*07		1680 N	1680	-0-	-0-	-0-	1661 2	19 9	N	17			164

HAMMAN DEEP (FRIO 12,000) 38528 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
 RAP OPERATING, L.L.C. 693654
 KASMAN WELL #: 1ST RRCID -> 222272 COMPL. DATE 07/22/2010 TOTAL DEPTH 13030 PERF.11740 - 11774

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			210
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			210
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			210
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			210
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			210
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			210

HAMPTON, SOUTH (YEGUA A-1) 38613 047 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARDIN
 WESTERN ENERGY GROUP, LLC 911874
 HAMPTON SOUTH UNIT WELL #: 3U RRCID -> 052324 COMPL. DATE 04/04/1972 TOTAL DEPTH 8270 PERF. N/A

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

HAMPTON, SOUTH (YEGUA E-3) 38613 282 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARDIN
 SHOCO PRODUCTION LLC 778196
 SOUTH HAMPTON WELL #: 1A RRCID -> 222288 COMPL. DATE 07/16/2006 TOTAL DEPTH 8351 PERF. 7751 - 7755

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	5			84
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			84
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			84
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			84
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			84
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			84

HAMPTON, SOUTH (YEGUA G-3) 38613 705 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARDIN
 WESTERN ENERGY GROUP, LLC 911874
 HAMPTON, SOUTH UNIT WELL #: 23 RRCID -> 190126 COMPL. DATE 12/20/2001 TOTAL DEPTH 11305 PERF. 7934 - 7938

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HAMPTON, SOUTH (YEGUA H-1)		38613 799		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HARDIN			
WESTERN ENERGY GROUP, LLC		911874									
HAMPTON SOUTH UNIT		WELL #:	5	RRCID ->	147044	COMPL. DATE	12/21/1970	TOTAL DEPTH	8260	PERF. 8005 - 8010	
M	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
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

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	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
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	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	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
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MCLEAN, MARRS		WELL #:		1		RRCID ->		156905		COMPL. DATE		10/02/1995		TOTAL DEPTH		11682		PERF.11477 - 11517	
M	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								
*10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1		70								
*11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		70								
*12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		70								
*01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	2		72								
*02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		72								
*03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1		73								
*04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		73								
*05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		73								
*06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1		74								
*07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		74								

DE WITT GAS UNIT		WELL #:		1		RRCID ->		162569		COMPL. DATE		03/03/1997		TOTAL DEPTH		11684		PERF.11328 - 11441	
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								
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-								
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-								
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-								
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-								
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-								
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-								
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-								
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-								
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-								
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-								
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-								
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-								

OIL AND GAS DIVISION

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) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BOYT, E. W.		WELL #: 158		RRCID -> 079676		COMPL. DATE 03/21/1980		TOTAL DEPTH 8050		PERF. 5464 - 5468				
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HANKAMER (CIB #10 & TEX MISS)		38693 076		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIBERTY						
PROLINE ENERGY RESOURCES INC		681327												
BLANKE		WELL #: 1		RRCID -> 006480		COMPL. DATE 09/01/1962		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 8190 - 8317				
02	1428 N	1268	-0-	-160	-0-	1268	2			N	-0-			81
03	1488 N	1414	-0-	-74	-0-	1414	2			N	-0-			81
04	1059 N	1059	-0-	-0-	-0-	1059	2			N	-0-			81
05	1459 N	1459	-0-	-0-	-0-	1459	2			N	-0-			81
*06	1350 N	382	-0-	-968	-0-	382	2			N	-0-			81
*07	1085 N	-0-	-0-	-1085	-0-					N	-0-			81

HANKAMER (MIOCENE GAS)		38693 304		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIBERTY						
GAITHER PETROLEUM CORPORATION		292850												
BOYT, E. W.		WELL #: 201		RRCID -> 117520		COMPL. DATE 06/12/1985		TOTAL DEPTH 3261		PERF. 3110 - 3126				
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HANKAMER (MIOCENE SAND)		38693 380		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIBERTY						
DJH OIL & GAS LLC		221734												
HARRISON INTERESTS, LTD. "A"		WELL #: 37		RRCID -> 138453		COMPL. DATE 05/04/1991		TOTAL DEPTH 4020		PERF. 3857 - 3861				
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

GAITHER PETROLEUM CORPORATION		292850												
BOYT, E. W.		WELL #: 94		RRCID -> 290189		COMPL. DATE 11/08/2019		TOTAL DEPTH 5081		PERF. 1506 - 1524				
02	840 #	541	-0-	-299	-0-	541	2			N	-0-			-0-
03	837 N	837	-0-	-0-	-0-	837	2			N	-0-			-0-
04	1047 N	1047	-0-	-0-	-0-	1047	2			N	-0-			-0-
05	1094 N	1094	-0-	-0-	-0-	1094	2			N	-0-			-0-
06	937 N	937	-0-	-0-	-0-	937	2			N	-0-			-0-
*07	1165 N	1165	-0-	-0-	-0-	1165	2			N	-0-			-0-

HANKAMER (8200)		38693 836		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIBERTY		
L & C ENTERPRISES, INC. BLANCHETTE		479450		WELL #: 1		RRCID -> 109216		COMPL. DATE 01/20/1984 TOTAL DEPTH 8335 PERF. 8103 - 8109		
M	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
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
HANKAMER, SOUTH (UF-2)		38698 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CHAMBERS		
HOME PETROLEUM CORP. HANKAMER, I. J. ET UX		396852		WELL #: 1		RRCID -> 044838		COMPL. DATE 08/13/1968 TOTAL DEPTH 7790 PERF. 6056 - 6066		
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
HANKAMER, S. (FRIO, UPPER 5900)		38698 530		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CHAMBERS		
HOME PETROLEUM CORP. HANKAMER, I. J. ET UX		396852		WELL #: 1ST		RRCID -> 166797		COMPL. DATE 06/07/2000 TOTAL DEPTH 7790 PERF. 5965 - 5970		
02	28 N	14	-0-	-14	-0-	14 1	N	-0-		-0-
03	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18 1	N	-0-		-0-
04	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 1	N	-0-		-0-
05	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16 1	N	-0-		-0-
06	30 N	12	-0-	-18	-0-	12 1	N	-0-		-0-
07	10 N	NO RPT	-0-	-10	-0-		N	NO RPT		-0-
HARDIN		38964 001		ASSOCIATED		49B		CNTY: LIBERTY		
CRAWFORD HUGHES OPERATING CO. ROBERTS, J		186835		WELL #: 1		RRCID -> 114024		COMPL. DATE 11/29/1984 TOTAL DEPTH 7631 PERF. 7568 - 7580		
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
ODUM OIL & GAS CO.		618675		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIBERTY		
RICHARDSON GAS UNIT #3				WELL #: 1 H		RRCID -> 042176		COMPL. DATE 05/11/1967 TOTAL DEPTH 8803 PERF. N/A		
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

HARDIN (CESSNA 7300) 38964 094 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIBERTY
 JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
 MCMURTRY "B" WELL #: 2 RRCID -> 074163 COMPL. DATE 12/01/1977 TOTAL DEPTH 7627 PERF. 7293 - 7301

M	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
02	280 N	150	-0-	-130	-0-	150 1		N	-0-			-0-
03	310 N	150	-0-	-160	-0-	150 1		N	-0-			-0-
04	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150 1		N	-0-			-0-
05	155 N	150	-0-	-5	-0-	150 1		N	-0-			-0-
*06	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150 1		N	-0-			-0-
07	155 N	150	-0-	-5	-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

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
02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	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

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
02	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	57	166	1	135
03	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	65			200
04	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	63			263
05	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	62	170	1	155
06	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	62			217
07	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	64	171	1	110

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)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
 JOHNSTON & CAMPBELL WELL #: 1 RRCID -> 122240 COMPL. DATE 09/17/1986 TOTAL DEPTH 8514 PERF. 7283 - 7290

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
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
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18

PLUGGED AND ABANDONED 06/09/2020 - P/A 06/09/20

HARDIN, SOUTH (WILCOX 12700)		38969 650		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIBERTY						
CRAWFORD HUGHES OPERATING CO.		186835		WELL #: 1		RRCID -> 219256		COMPL. DATE 06/28/2006		TOTAL DEPTH 13453		PERF.13010 - 13050		
M	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
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			250
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			250
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			250
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			250
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			250
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			250
BARRETT				WELL #: 2		RRCID -> 262901		COMPL. DATE 08/21/2007		TOTAL DEPTH 13200		PERF.12965 - 12975		
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
HARDIN, SW. (H. DANIEL SAND)		38971 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIBERTY						
CRAWFORD HUGHES OPERATING CO.		186835		WELL #: 1		RRCID -> 206430		COMPL. DATE 10/14/2004		TOTAL DEPTH 8901		PERF. 8548 - 8614		
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			129
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			129
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			129
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			129
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			129
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			129
RICHARDSON UNIT				WELL #: 1		RRCID -> 207368		COMPL. DATE 12/01/2004		TOTAL DEPTH 9230		PERF. 8904 - 8966		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			29
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			29
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			29
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			29
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			29
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			29
HARTBURG, NW. (NODOSARIA 7400)		39426 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NEWTON						
CONTOUR EXPL AND PROD, LLC		173860		WELL #: 4		RRCID -> 272813		COMPL. DATE 03/09/2014		TOTAL DEPTH 7552		PERF. 7428 - 7435		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			19
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			19
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			19
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			19
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			19
07	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		
02	16221 X	16221	-0-	-0-	-0-	16160	1	61	9	N	55			241
03	17751 X	17751	-0-	-0-	-0-	17700	1	51	9	N	46	192	1	95
04	18872 X	18872	-0-	-0-	-0-	18816	1	56	9	N	51			146
05	17949 X	1746	-0-	-16203	-0-	1724	1	22	9	N	20			166
06	17370 X	-0-	-0-	-17370	-0-					N	-0-	139	1	27
07	19499 X	NO RPT	-0-	-19499	-0-					N	NO RPT			27

OIL AND GAS DIVISION

HARTBURG, NW. (STRUMA 7250)		39426 565		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NEWTON						
SEDONA OIL & GAS CORP.		763152												
HANKAMER, E.C. "B"		WELL #: 15		RRCID -> 105145		COMPL. DATE 04/06/1983		TOTAL DEPTH 7539		PERF. 7272 - 7274				
M	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
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HARTBURG, S. (HACKBERRY 1ST)		39427 497		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ORANGE						
HILCORP ENERGY COMPANY		386310												
HANNAH		WELL #: 3		RRCID -> 282399		COMPL. DATE 02/06/2017		TOTAL DEPTH 14797		PERF. 7873 - 7877				
02	5096 #	4853	-0-	-243	-0-	280	1	3064	2	N	1372	1222	1	307
						1509	9							
03	5642 #	5222	-0-	-420	-0-	310	1	3198	2	N	1558	1544	1	321
						1714	9							
04	5460 #	3762	-0-	-1698	-0-	300	1	2306	2	N	1051	1161	1	211
						1156	9							
05	5642 #	4835	-0-	-807	-0-	310	1	3061	2	N	1331	1234	1	308
						1464	9							
06	5190 #	4067	-0-	-1123	-0-	300	1	2392	2	N	1250	1182	1	376
						1375	9							
07	5363 #	4648	-0-	-715	-0-	310	1	2900	2	N	1307	1382	1	301
						1438	9							

HARTBURG, S. (LOWER HACKBERRY)		39427 660		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ORANGE						
ORX RESOURCES, L.L.C.		627136												
LOST CREEK		WELL #: 1		RRCID -> 286458		COMPL. DATE 01/12/2019		TOTAL DEPTH 8842		PERF. 8760 - 8773				
02	5263 X	5263	-0-	-0-	-0-	4560	3	703	9	N	639	576	1	741
03	3100 N	4335	-0-	1235	-0-	3784	2	551	9	N	501	534	1	304
04	2835 X	1600	-0-	-1235	-0-	1358	2	242	9	N	220	180	1	344
05	2914 X	1666	-0-	-1248	-0-	410	1	1153	2	N	94	179	1	259
						103	9							
06	2820 X	430	-0-	-2390	-0-	42	1	352	2	N	33	173	1	119
						36	9							
07	2914 X	122	-0-	-2792	-0-	95	2	24	3	N	3			122
						3	9							

HARTBURG, S.E. (MIDDLE)		39429 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ORANGE						
HILCORP ENERGY COMPANY		386310												
LINDSEY-BLED SOE		WELL #: 3		RRCID -> 271448		COMPL. DATE 10/28/2013		TOTAL DEPTH 13998		PERF. 8291 - 8294				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

LINDSEY-BLED SOE A-84		39429 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ORANGE						
		386310												
		WELL #: 1		RRCID -> 271759		COMPL. DATE 10/21/2014		TOTAL DEPTH 8151		PERF. 7717 - 7725				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HARTBURG, S.E. (MIDDLE)		//CONT.//		39429 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ORANGE					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310											
HOWARD UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	272466	COMPL. DATE	05/03/2014	TOTAL DEPTH	8350	PERF. 7552 -	7588			
M	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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

CLAYBAR UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	283605	COMPL. DATE	10/01/2017	TOTAL DEPTH	7891	PERF. 7816 -	7838			
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	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			
02	24780 X	19565	-0-	-5215	-0-	18888	2	677	9	Y	615	526	1		716
03	23281 X	21853	-0-	-1428	-0-	21121	2	732	9	Y	665	1046	1		335
04	22530 X	20854	-0-	-1676	-0-	20179	2	675	9	Y	614	562	1		387
05	23281 X	21155	-0-	-2126	-0-	20459	2	696	9	Y	633	547	1		473
06	21150 X	19790	-0-	-1360	-0-	19159	2	631	9	Y	574	542	1		505
07	21855 X	19594	-0-	-2261	-0-	18967	2	627	9	Y	570	729	1		346

HILCORP ENERGY COMPANY				386310	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ORANGE					
HANNAH		WELL #:		1	RRCID ->	223018	COMPL. DATE	10/05/2006	TOTAL DEPTH	14527	PERF.12710 -	12727			
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

SOKOLSKI GU		WELL #:		1	RRCID ->	235070	COMPL. DATE	05/09/2008	TOTAL DEPTH	13333	PERF.12926 -	13042			
02	2996 X	2912	-0-	-84	-0-	854	1	1751	2	N	279	360	1		64
03	3469 X	3469	-0-	-0-	-0-	1217	1	1892	2	N	327	177	1		214
04	3609 X	3609	-0-	-0-	-0-	1181	1	2109	2	N	290	377	1		127
05	3848 X	3848	-0-	-0-	-0-	1250	1	2276	2	N	293	178	1		242
06	3636 X	3636	-0-	-0-	-0-	1177	1	2148	2	N	283	378	1		147
*07	3364 X	3364	-0-	-0-	-0-	1194	1	1854	2	N	287	181	1		253

HANNAH		WELL #:		2	RRCID ->	249616	COMPL. DATE	01/25/2009	TOTAL DEPTH	14479	PERF.13196 -	13248			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

HARTBURG, S.E. (YEGUA CONS.) //CONT.// 39429 550 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ORANGE
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 ALEXANDER GU WELL #: 1 RRCID -> 250575 COMPL. DATE 11/08/2012 TOTAL DEPTH 14595 PERF.12719 - 12829

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	2800 N	2881	-0-	81	81	451	1	1994	2	N	396	524	1	144	
						436	9								
03	3100 N	3541	-0-	441	522	860	1	2226	2	N	414	476	1	82	
						455	9								
04	3000 N	3186	-0-	186	708	736	1	2072	2	N	344	198	1	228	
						378	9								
05	3714 X	3006	-0-	-708	-0-	714	1	1923	2	N	335	358	1	205	
						369	9								
06	3020 X	3020	-0-	-0-	-0-	741	1	1914	2	N	332	373	1	164	
						365	9								
*07	3133 X	3133	-0-	-0-	-0-	699	1	2090	2	N	313	179	1	298	
						344	9								

NICHOLAS WELL #: 1 RRCID -> 256722 COMPL. DATE 01/22/2012 TOTAL DEPTH 13793 PERF.13024 - 13076

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SOKOLSKI GU WELL #: 2 RRCID -> 263574 COMPL. DATE 06/11/2014 TOTAL DEPTH 13235 PERF.12607 - 12808

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

ALEXANDER GU WELL #: 4 RRCID -> 267001 COMPL. DATE 11/15/2012 TOTAL DEPTH 13240 PERF.12699 - 12796

02	980 N	804	-0-	-176	-0-	123	1	545	2	N	124	213	1	56
						136	9							
03	1116 N	429	-0-	-687	-0-	99	1	256	2	N	67			123
						74	9							
04	1320 N	996	-0-	-324	-0-	218	1	615	2	N	148	174	1	97
						163	9							
05	1027 N	1027	-0-	-0-	-0-	238	1	643	2	N	133			230
						146	9							
06	580 N	580	-0-	-0-	-0-	141	1	363	2	N	69	181	1	118
						76	9							
*07	1112 N	1112	-0-	-0-	-0-	238	1	711	2	N	148	182	1	84
						163	9							

HARTBURG SWD WELL #: 1 RRCID -> 269449 COMPL. DATE 11/28/2016 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6428 - 6574

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

M		GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
HARTBURG, S.E. (YEGUA EY1)		39429 600		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ORANGE			
HILCORP ENERGY COMPANY		386310								
SOKOLSKI GU		WELL #:	3	RRCID ->	265500	COMPL. DATE	07/11/2012	TOTAL DEPTH	13306	PERF.12640 - 12708
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
NOXXE OIL AND GAS, LLC		615853								
LINDSEY GU NO. 1		WELL #:	1	RRCID ->	159527	COMPL. DATE	05/22/1996	TOTAL DEPTH	14200	PERF.12626 - 12636
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
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
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
HASTINGS (M-2)		39597 060		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: BRAZORIA			
DENBURY ONSHORE, LLC		215343								
GROTE, EMIL		WELL #:	16	RRCID ->	114483	COMPL. DATE	01/16/2014	TOTAL DEPTH	4173	PERF. 2732 - 2738
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
TURNER, B. L.		39597 060		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: BRAZORIA			
		215343								
		WELL #:	33	RRCID ->	148965	COMPL. DATE	03/24/1994	TOTAL DEPTH	6300	PERF. 2303 - 2308
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	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
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

HASTINGS (M-5)		//CONT.//		39597 177	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: BRAZORIA							
DENBURY ONSHORE, LLC		//CONT.//		215343										
SURFACE, R. O.		WELL #:		2	RRCID ->	129899	COMPL. DATE	01/28/1989	TOTAL DEPTH	6100	PERF.	3002 - 3007		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	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		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

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		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

GROTE, EMIL		WELL #:		29	RRCID ->	166378	COMPL. DATE	01/14/1998	TOTAL DEPTH	6301	PERF.	3386 - 3398		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	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		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

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		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HASTINGS (M- 6)		//CONT.//		39597 213	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: BRAZORIA								
DENBURY ONSHORE, LLC		//CONT.//		215343											
GROTE, EMIL		WELL #:		14	RRCID ->	124124	COMPL. DATE	09/19/2014	TOTAL DEPTH	5012	PERF.	3093	-	3462	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	5589					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	5589					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	5589					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	5589					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	5589					N	NO RPT				-0-
07	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	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	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	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
HASTINGS (M- 7)		//CONT.//		39597 284	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: BRAZORIA								
DENBURY ONSHORE, LLC		//CONT.//		215343											
FORD H.H. R/A-A		WELL #:		6	RRCID ->	073301	COMPL. DATE	10/05/1977	TOTAL DEPTH	6134	PERF.	N/A			
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	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	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	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	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

HASTINGS (M- 7)		//CONT.//		39597 284	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: BRAZORIA			
DENBURY ONSHORE, LLC		//CONT.//		215343								
WOOSTER, W. B.		WELL #:		17	RRCID ->	152676	COMPL. DATE	06/14/1994	TOTAL DEPTH	6400	PERF.	3339 - 3346
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE				STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE				STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	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
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE				STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HASTINGS (M-10)				39597 568	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: BRAZORIA			
DENBURY ONSHORE, LLC				215343								
RANDALL, T. J.		WELL #:		2	RRCID ->	152178	COMPL. DATE	11/23/1994	TOTAL DEPTH	5450	PERF.	3970 - 3975
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE				STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE				STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HASTINGS (M-10-A)				39597 639	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: BRAZORIA			
DENBURY ONSHORE, LLC				215343								
TURNER, B. L.		WELL #:		10	RRCID ->	136723	COMPL. DATE	01/05/1991	TOTAL DEPTH	6160	PERF.	3795 - 3798
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE				STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HASTINGS (M-10-B)		39597 710		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BRAZORIA						
DENBURY ONSHORE, LLC		215343												
SURFACE, R. O.		WELL #:	6	RRCID ->	056554	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	6080	PERF.	2720 - 3500			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HASTINGS (M-11)		39597 815		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BRAZORIA			
DENBURY ONSHORE, LLC		215343									
MOORE, HIRAM - C		WELL #:	2	RRCID ->	177181	COMPL. DATE	01/25/2000	TOTAL DEPTH	6080	PERF.	4158 - 4178
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

STEVE PAUL UNIT		39597 815		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BRAZORIA			
		WELL #:	34	RRCID ->	200884	COMPL. DATE	02/11/2004	TOTAL DEPTH	6007	PERF.	3940 - 3943
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

SURFACE, J. W.		39597 815		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BRAZORIA			
		WELL #:	7	RRCID ->	202684	COMPL. DATE	03/03/2004	TOTAL DEPTH	5424	PERF.	4429 - 4433
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

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
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HASTINGS (M-13)		39597 923		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BRAZORIA			
DENBURY ONSHORE, LLC		215343									
MILLER-KIDD GAS UNIT		WELL #:	4	RRCID ->	109825	COMPL. DATE	03/09/1984	TOTAL DEPTH	6700	PERF.	4498 - 4501
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HASTINGS (M-13)		//CONT.//		39597 923	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: BRAZORIA						
DENBURY ONSHORE, LLC		//CONT.//		215343											
TURNER, B. L.		WELL #:		7	RRCID ->	141828	COMPL. DATE	07/01/1992	TOTAL DEPTH	6080	PERF.	4595 - 4604			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

WHITON, G.		WELL #:		3	RRCID ->	161716	COMPL. DATE	02/08/1997	TOTAL DEPTH	5015	PERF.	4510 - 4518			
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

HASTINGS (M-14)				39597 928	NON-ASSOCIATED	49B			CNTY: BRAZORIA						
DENBURY ONSHORE, LLC				215343											
TURNER, B. L.		WELL #:		23	RRCID ->	146627	COMPL. DATE	04/14/1993	TOTAL DEPTH	5580	PERF.	4728 - 4734			
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	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			
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	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			
02	0	13273	-0-	13273	15851	12884	3	389	9	N	354	170	1		184
03	0	2313	-0-	2313	18164	2274	3	39	9	N	35	157	1		62
04	23253 R	5089	-0-	-18164	-0-	4929	3	160	9	N	145				207
05	14694 #	7269	-0-	-7425	-0-	7091	3	178	9	N	162				369
06	14220 #	862	-0-	-13358	-0-	851	3	11	9	N	10	335	1		44
07	14694 #	1015	-0-	-13679	-0-	1015	3			N	-0-				44

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			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				1069
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				1069
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				1069
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				1069
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				1069
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				1069

HEATH (GLEN ROSE) 40046 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MADISON
 REB PETROLEUM COMPANY 696079
 HEATH, ORY WELL #: RRCID -> 083874 COMPL. DATE 02/20/1979 TOTAL DEPTH 12600 PERF.11400 - 12450

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					9
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					9
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					9
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					9
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					9
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					9

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 08/01/1995

HUTCHINS-SEALY BANK WELL #: RRCID -> 105240 COMPL. DATE 04/16/1993 TOTAL DEPTH 12747 PERF.11514 - 11620

02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14
07	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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	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

02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TRUCHARD WELL #: 2H RRCID -> 271078 COMPL. DATE 10/27/2012 TOTAL DEPTH 11298 PERF.11357 - 13380

02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HEINTSCHEL (WILCOX 11,080)		//CONT.//		40179 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: COLORADO			
MESSY OIL AND GAS, LLC		//CONT.//		562067							
TRUCHARD		WELL #:		3	RRCID ->	279983	COMPL. DATE	09/17/2014	TOTAL DEPTH	11750	PERF. 11255 - 11267
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
HIGH IS. BLK. 24-L (FJ SAND)				41142 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: JEFFERSON			
JEFFERSON BLOCK 24 OIL & GAS LLC				430717							
HIGH ISLAND 24-L, N/2, NW/4		WELL #:		A 4	RRCID ->	244703	COMPL. DATE	06/17/2008	TOTAL DEPTH	9950	PERF. 6480 - 6502
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	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
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	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
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	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
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	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
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	165			Y	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	165			Y	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	165			Y	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	165			Y	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	165			Y	NO RPT		-0-
07	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	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE		
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT						-0-		
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT						-0-		
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT						-0-		
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT						-0-		
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT						-0-		
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT						-0-		

STATE LEASE 59455										WELL #: 2 L		RRCID -> 047121		COMPL. DATE 07/16/1969		TOTAL DEPTH 9113 PERF. 8063 - 8067			
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	10120				Y	NO RPT						-0-		
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	10120				Y	NO RPT						-0-		
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	10120				Y	NO RPT						-0-		
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	10120				Y	NO RPT						-0-		
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	10120				Y	NO RPT						-0-		
07	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			
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	130				Y	NO RPT						-0-		
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	130				Y	NO RPT						-0-		
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	130				Y	NO RPT						-0-		
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	130				Y	NO RPT						-0-		
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	130				Y	NO RPT						-0-		
07	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			
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	132				Y	NO RPT						-0-		
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	132				Y	NO RPT						-0-		
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	132				Y	NO RPT						-0-		
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	132				Y	NO RPT						-0-		
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	132				Y	NO RPT						-0-		
07	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			
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT						-0-		
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT						-0-		
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT						-0-		
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT						-0-		
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT						-0-		
07	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			
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT						-0-		
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT						-0-		
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT						-0-		
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT						-0-		
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT						-0-		
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT						-0-		

OIL AND GAS DIVISION

HIGH IS BLK.24L(FB-E,GP)			41209 505		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: JEFFERSON						
JEFFERSON BLOCK 24 OIL & GAS LLC			430717													
STATE LEASE 59456			WELL #: C 3		RRCID -> 148594		COMPL. DATE 11/10/1992		TOTAL DEPTH 12000		PERF. 8205 - 8225					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM				
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE

02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-

HIGH ISLAND 24L SL 59456			WELL #: C 6		RRCID -> 165605		COMPL. DATE 08/27/1997		TOTAL DEPTH 9150		PERF. 8126 - 8153					
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
07	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					
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	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					
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1698				Y	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1698				Y	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1698				Y	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1698				Y	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1698				Y	NO RPT					-0-
07	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					
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-

HIGH ISLAND BLK 24L (LJ) //CONT.// 41209 975 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JEFFERSON														
W&T OFFSHORE, INC. //CONT.// 887952														
STATE TRACT 24-L N/2 SW/4 WELL #: 2 RRCID -> 231670 COMPL. DATE 07/10/2020 TOTAL DEPTH 14146 PERF.13475 - 13625														
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
02	T. A.		37530	-0-	37530	37530	3555 1	33975 2	Y		-0-	1083 1		1011
03	T. A.		94226	-0-	94226	131756	12259 1	81967 2	Y		-0-			1011
04	T. A.		47890	-0-	47890	179646	468 1	47422 2	Y		-0-			1011
05	T. A.		101770	-0-	101770	281416	4936 1	96834 2	Y		-0-			1011
06	394680 X		113264	-0-	-281416	-0-	4650 1	108614 2	Y		-0-			1011
*07	109879 X		109879	-0-	-0-	-0-	4354 1	105297 2	Y		207			1218
							228 9							

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														
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-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-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														
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-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT			-0-

HIGH ISLAND BLK. 30-L (8985) 41228 600 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JEFFERSON														
FIELDWOOD ENERGY OFFSHORE LLC 267767														
MF106158 HI ST 31-L WELL #: 001 RRCID -> 251489 COMPL. DATE 02/10/2007 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9710 - 10237														
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	388973			N		NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	388973			N		NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	388973			N		NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	388973			N		NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	388973			N		NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	388973			N		NO RPT			-0-

HIGH ISLAND BLK. 55-L (DB-6) 41240 300 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JEFFERSON														
SEIRAN E & P COMPANY, LLC 763817														
BLOCK 55-L SW/4 WELL #: 6 L RRCID -> 204073 COMPL. DATE 07/07/2004 TOTAL DEPTH 8118 PERF. 7950 - 7970														
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

HIGH ISLAND BLK.55-L (DISC. B)		41240 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JEFFERSON								
SEIRAN E & P COMPANY, LLC		763817														
BLOCK 55-L SW/4		WELL #: 6 U		RRCID -> 204070		COMPL. DATE 07/07/2004		TOTAL DEPTH 8118 PERF. 7910 - 7922								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
BLOCK 55-L SW/4		WELL #: 4		RRCID -> 207119		COMPL. DATE 02/02/2004		TOTAL DEPTH 8078 PERF. 8514 - 8700								
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
HIGH ISLAND BLK.55-L (DISC. B-4)		41240 510		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JEFFERSON								
SEIRAN E & P COMPANY, LLC		763817														
BLOCK 56-L S/2, SE/4		WELL #: 1		RRCID -> 208600		COMPL. DATE 10/25/2005		TOTAL DEPTH 8223 PERF. 7878 - 7930								
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
HIGHBAUGH (CONSOLIDATED)		41307 025		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: TYLER								
HYDROCARBON OPERATING, INC.		421166														
KIRBY		WELL #: 1LT		RRCID -> 139597		COMPL. DATE 08/08/1991		TOTAL DEPTH 9911 PERF. 9752 - 9762								
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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								
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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								
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HIGHBAUGH (CONSOLIDATED)		//CONT.//		41307 025	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: TYLER					
HYDROCARBON OPERATING, INC.		//CONT.//		421166										
KIRBY		WELL #:		4	RRCID ->	153697	COMPL. DATE	01/18/1995	TOTAL DEPTH	9916	PERF.	9122 - 9155		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE

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

HILDERBRANDT BAYOU (F-2)				41411 100	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: JEFFERSON					
VESTIGE ENERGY, LLC				884807										
SMITH		WELL #:		1	RRCID ->	271197	COMPL. DATE	04/01/2013	TOTAL DEPTH	9989	PERF.	8200 - 8216		
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			159
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			159
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			159
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			159
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			159
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			159

HILL (WOODBINE)				41444 600	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: GRIMES					
ETX ENERGY, LLC				255141										
CHANNEY		WELL #:		1	RRCID ->	271089	COMPL. DATE	04/28/2011	TOTAL DEPTH	10405	PERF.	9506 - 9532		
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HILLISTER, EAST (WILCOX 7300)				41476 572	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: TYLER					
GORDY OIL COMPANY				317150										
POWELL		WELL #:		2	RRCID ->	220190	COMPL. DATE	05/01/2006	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	7330 - 7344		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	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		
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

RICE SURPRISE							RRCID ->	271291	COMPL. DATE	05/12/2013	TOTAL DEPTH	5200	PERF.	4751 - 4755
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-					N	-0-			358
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-					N	-0-			358
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-					N	-0-			358
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-					N	-0-			358
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-					N	-0-			358
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			358
PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/11/2018														

HILLISTER, EAST (Y-2) //CONT.// 41476 883 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: TYLER
 DAVIS SOUTHERN OPERATING CO LLC //CONT.// 206081
 BP CHEYENNE WELL #: RRCID -> 281476 COMPL. DATE 08/05/2016 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5079 - 5083

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
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
07	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

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HILLJE (FRIO 5600) 41490 351 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
 KWS OIL & GAS, LLC 479180
 PETERS, GERD WELL #: 2A RRCID -> 211434 COMPL. DATE 07/27/2005 TOTAL DEPTH 6662 PERF. 5523 - 5526

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					144
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					144
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					144
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					144
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					144
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					144

HILLJE, N. (5050) 41492 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
 RIPTIDE ENERGY LLC 712946
 JOKI WELL #: 1 RRCID -> 249843 COMPL. DATE 06/04/2009 TOTAL DEPTH 6210 PERF. 4964 - 4968

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OIL AND GAS DIVISION

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		
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
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
YORK E & P, LLC		947242		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: WHARTON		
SHULT		WELL #: 2		RRCID -> 204446		COMPL. DATE 09/30/2003		TOTAL DEPTH 7356 PERF. 4423 - 4435		
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	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		
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
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		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
07	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		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		124
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		124
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		124
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		124
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		124
07	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		
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	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		
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
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
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		
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
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		
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		68
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		68
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		68
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		68
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		68
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		68
HITCHCOCK, S. (6500)		41679 666		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GALVESTON		
J.R. OIL AND GAS INC.		427773								
STEWART, MACO		WELL #: 30		RRCID -> 065622		COMPL. DATE 02/18/1976		TOTAL DEPTH 7203 PERF. N/A		
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
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		
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
WARREN, NANNIE		WELL #: 1		RRCID -> 254067		COMPL. DATE 06/18/2009		TOTAL DEPTH 6324 PERF. 6137 - 6213		
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

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

HOLLIER (WILCOX 11,900)		42210 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLORADO				
TEXAS GULF PRODUCTION CO. LLC		846255		WELL #: 1		RRCID -> 250649		COMPL. DATE 09/22/2008		TOTAL DEPTH 15943		PERF. 11942 - 11964
COLOVACA G.U.												
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		27
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		27
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		27
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		27
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		27
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		27

HOOKER CREEK (NAVARRO A)		42493 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: BURLESON				
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		147699		WELL #: 1		RRCID -> 135382		COMPL. DATE 09/26/1989		TOTAL DEPTH 4179		PERF. 3922 - 3976
LYDIA-BLAHA												
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-		63
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-		63
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-		63
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-		63
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-		63
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-		63

E P C OIL & GAS, INC.		238482		WELL #: 1		RRCID -> 199996		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 5152 PERF. 4896 - 4918
MIKULIN												
02	212 R	212	-0-	-0-		-0-	208	2	4	9	N	84
03	240 R	240	-0-	-0-		-0-	237	2	3	9	N	87
04	237 R	237	-0-	-0-		-0-	234	2	3	9	N	90
05	236 R	236	-0-	-0-		-0-	230	2	6	9	N	95
06	222 R	222	-0-	-0-		-0-	219	2	3	9	N	98
*07	234 R	234	-0-	-0-		-0-	228	2	6	9	N	103

ERNEST OPERATING COMPANY		253480		WELL #: 1		RRCID -> 227025		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 4351 PERF. 4079 - 4093
WATSON UNIT												
02	84 R	84	-0-	-0-		-0-	78	2	6	9	N	159
03	100 R	100	-0-	-0-		-0-	98	2	2	9	N	161
04	76 R	76	-0-	-0-		-0-	73	2	3	9	N	164
05	58 R	58	-0-	-0-		-0-	58	2			N	164
06	68 R	68	-0-	-0-		-0-	68	2			N	164
*07	50 R	50	-0-	-0-		-0-	50	2			N	164

BECVAR, ALBERT		WELL #: 1		RRCID -> 227058		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 4300 PERF. 4042 - 4050		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-		29
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-		29
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-		29
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-		29
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-		29
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-		29

WATSON, MARY		WELL #: 1		RRCID -> 227375		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 4413 PERF. 4135 - 4145		
02	376 R	376	-0-	-0-		-0-	343	2	33	9	N	149
03	481 R	481	-0-	-0-		-0-	429	2	52	9	N	196
04	360 #	331	-0-	-29		-0-	319	2	12	9	N	29
05	403 #	267	-0-	-136		-0-	256	2	11	9	N	39
06	480 #	322	-0-	-158		-0-	301	2	21	9	N	58
07	496 #	243	-0-	-253		-0-	222	2	21	9	N	77

HOOKER CREEK (NAVARRO A)		//CONT.//		42493 500	ASSOCIATED	49B		CNTY: BURLESON				
ERNEST OPERATING COMPANY		//CONT.//		253480								
MICHALK, E.		WELL #:		1	RRCID ->	288636	COMPL. DATE	07/11/1985	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	4895 - 4920
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE		
02	28 #	19	-0-	-9	-0-		19 2	N	-0-			-0-
03	31 #	15	-0-	-16	-0-		15 2	N	-0-			-0-
04	30 #	16	-0-	-14	-0-		16 2	N	-0-			-0-
05	31 #	7	-0-	-24	-0-		7 2	N	-0-			-0-
06	30 #	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-			-0-
07	31 #	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			-0-

LINDOW OIL & GAS, LLC				501267								
DUBE, WALTER		WELL #:		1	RRCID ->	114484	COMPL. DATE	02/25/1984	TOTAL DEPTH	4850	PERF.	4675 - 4755
02	10 R	10	-0-	-0-	-0-		1 1	9 2	N	-0-		253
03	32 R	32	-0-	-0-	-0-		2 1	28 2	N	2		255
							2 9					
04	30 R	30	-0-	-0-	-0-		2 1	28 2	N	-0-		255
05	40 R	40	-0-	-0-	-0-		4 1	36 2	N	-0-		255
06	30 #	23	-0-	-7	-0-		3 1	20 2	N	-0-		255
07	31 #	12	-0-	-19	-0-		2 1	10 2	N	-0-		255

SPACEK		WELL #:		3	RRCID ->	280432	COMPL. DATE	12/27/1983	TOTAL DEPTH	4750	PERF.	4672 - 4701
02	11 #	10	-0-	-1	-0-		1 1	9 2	N	-0-		117
03	15 R	15	-0-	-0-	-0-		1 1	14 2	N	-0-		117
04	15 R	15	-0-	-0-	-0-		1 1	14 2	N	-0-		117
05	30 R	30	-0-	-0-	-0-		3 1	27 2	N	-0-		117
06	23 R	23	-0-	-0-	-0-		3 1	20 2	N	-0-		117
07	31 #	18	-0-	-13	-0-		3 1	15 2	N	-0-		117

SAN DIA PRODUCING COMPANY		745960										
KOUDELKE		WELL #:		1	RRCID ->	107760	COMPL. DATE	08/15/1983	TOTAL DEPTH	4808	PERF.	4644 - 4662
02	58 R	58	-0-	-0-	-0-		25 2	33 9	N	30		104
03	31 #	8	-0-	-23	-0-		6 2	2 9	N	2		106
04	30 #	28	-0-	-2	-0-		25 2	3 9	N	3		109
05	62 #	37	-0-	-25	-0-		35 2	2 9	N	2	1 8	110
06	60 #	38	-0-	-22	-0-		36 2	2 9	N	2		112
07	62 #	41	-0-	-21	-0-		38 2	3 9	N	3		115

SKYTOP OIL & GAS		786452										
RISKE, FRANK		WELL #:		1	RRCID ->	113547	COMPL. DATE	11/16/1983	TOTAL DEPTH	5150	PERF.	4873 - 4879
02	28 #	-0-	-0-	-28	-0-				Y	-0-		192
03	31 #	-0-	-0-	-31	-0-				Y	-0-		192
04	30 #	16	-0-	-14	-0-		15 4	1 9	Y	1		193
05	31 #	-0-	-0-	-31	-0-				Y	-0-		193
06	32 R	32	-0-	-0-	-0-		30 4	2 9	Y	2		195
07	DLQ G-10	16	-0-	16	-0-	16	15 4	1 9	Y	1		196

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
02	157 N	157	-0-	-0-	-0-		157 1		N	-0-		-0-
03	148 N	148	-0-	-0-	-0-		148 1		N	-0-		-0-
04	144 N	144	-0-	-0-	-0-		144 1		N	-0-		-0-
05	139 N	139	-0-	-0-	-0-		139 1		N	-0-		-0-
06	164 N	164	-0-	-0-	-0-		164 1		N	-0-		-0-
*07	127 N	127	-0-	-0-	-0-		127 1		N	-0-		-0-

HOOKS (SHALLOW) //CONT.// 42495 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRIS
 NORTHWEST AIRPORT MANAGEMENT, LP//CONT.// 614627
 C.G. HOOKS, ET AL WELL #: 8 RRCID -> 074708 COMPL. DATE 01/10/1978 TOTAL DEPTH 250 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	26024					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	26024					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	26024					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	26024					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	26024					N	-0-					-0-
07	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

02	686 N	686	-0-	-0-	-0-	686	3			N	-0-					-0-
03	749 N	749	-0-	-0-	-0-	749	3			N	-0-					-0-
04	723 N	723	-0-	-0-	-0-	723	3			N	-0-					-0-
05	751 N	751	-0-	-0-	-0-	751	3			N	-0-					-0-
06	727 N	727	-0-	-0-	-0-	727	3			N	-0-					-0-
*07	721 N	721	-0-	-0-	-0-	721	3			N	-0-					-0-

TOMBALL GAS UNIT "9" WELL #: A 9 RRCID -> 223315 COMPL. DATE 10/11/2006 TOTAL DEPTH 1000 PERF. 614 - 644

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOMBALL GAS UNIT "9" WELL #: A 10 RRCID -> 224047 COMPL. DATE 11/20/2006 TOTAL DEPTH 1000 PERF. 649 - 650

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOOKS (SHALLOW)		//CONT.//		42495 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HARRIS			
TANDEM ENERGY CORPORATION		//CONT.//		835707								
TOMBALL GAS UNIT "9"		WELL #:		A 13	RRCID ->	225874	COMPL. DATE	12/03/2006	TOTAL DEPTH	1000	PERF.	641 - 647
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
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
02	119378	91903	-0-	-27475	-0-	91795	2	108	9	N	98	122
03	127909	99620	-0-	-28289	-0-	99467	2	153	9	N	139	261
04	69030	95166	-0-	26136	26136	95042	2	124	9	N	113	195
05	71331	94450	-0-	23119	49255	94155	2	295	9	N	268	63
06	69030	85667	-0-	16637	65892	85586	2	81	9	N	74	125
07	71331	88349	-0-	17018	82910	88294	2	55	9	N	50	175
HORTENSE (WOODBINE)				42713 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: POLK			
BBX OPERATING, L.L.C.				058908								
SOUTHLAND PAPER MILLS		WELL #:		2A	RRCID ->	059891	COMPL. DATE	09/10/1974	TOTAL DEPTH	13030	PERF.	N/A
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	138
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	138
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	138
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	138
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	138
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	138
PETROTEX ENGINEERING COMPANY				660213	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: POLK			
CARTER, W. T.		WELL #:		2	RRCID ->	058215	COMPL. DATE	02/28/1974	TOTAL DEPTH	13464	PERF.	12736 - 12762
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
SOUTHLAND PAPER MILLS M-UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	063765	COMPL. DATE	10/01/1975	TOTAL DEPTH	12900	PERF.	N/A
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
ZARVONA ENERGY LLC				950523	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: POLK			
SOUTHLAND PAPER MILLS -A-		WELL #:		3	RRCID ->	060820	COMPL. DATE	01/09/1975	TOTAL DEPTH	13050	PERF.	N/A
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	95
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	95
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	95
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	95
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	95
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	95

HORTENSE (WOODBINE)		//CONT.//		42713 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POLK			
ZARVONA ENERGY LLC		//CONT.//		950523								
BONETTI, LOUISE		WELL #:		1	RRCID ->	060821	COMPL. DATE	01/14/1975	TOTAL DEPTH	13150	PERF. N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02		24 N	24	-0-	-0-	-0-	24 3	N	-0-			35
03		31 N	4	-0-	-27	-0-	4 3	N	-0-			35
04		30 N	1	-0-	-29	-0-	1 3	N	-0-			35
05		31 N	1	-0-	-30	-0-	1 3	N	-0-			35
06		4 N	1	-0-	-3	-0-	1 3	N	-0-			35
*07		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 3	N	-0-			35

HICKMAN, J. P.		WELL #:		1	RRCID ->	075071	COMPL. DATE	07/26/1977	TOTAL DEPTH	13325	PERF. N/A	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			200
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			200
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			200
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			200
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			200
07	14B2	EXT	-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	
02	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	1093 3	N	-0-			70
03	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	1268 3	N	-0-			70
04	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	1080 3	N	-0-			70
05	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	1026 3	N	-0-			70
06	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	1161 3	N	-0-			70
*07	774	N	774	-0-	-0-	-0-	774 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	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

WELCH FOUNDATION		WELL #:		5	RRCID ->	211378	COMPL. DATE	04/20/2005	TOTAL DEPTH	6395	PERF. 6068 - 6228	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-

HOUSTON, SOUTH (SHALLOW MIOCENE)		42908 660		NON-ASSOCIATED	EXEMPT				CNTY: HARRIS			
SOUTH HOUSTON PRODUCTION COMPANY		802743										
PAPPAS		WELL #:		7A	RRCID ->	174103	COMPL. DATE	08/17/1999	TOTAL DEPTH	5001	PERF. 2141 - 2147	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

HOUSTON, SOUTH (SHALLOW MIOCENE)//CONT.// 42908 660 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HARRIS																
SOUTH HOUSTON PRODUCTION COMPANY//CONT.// 802743																
WYNDELTS WELL #: 9 RRCID -> 174108 COMPL. DATE 08/16/1999 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 2790 - 2798																
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

HOUSTON SHIP CHAN. (YEGUA EY-1) 42917 495 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRIS																
BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC. 048169																
HOUSTON SHIP CHANNEL UNIT WELL #: 1ST RRCID -> 182012 COMPL. DATE 02/21/2001 TOTAL DEPTH 12149 PERF.11134 - 11170																
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

HUCKLEBERRY RIDGE (YEGUA EY) 43150 480 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ORANGE																
SOUTHCOAST PRODUCTION INC 803257																
QUINN, B. E. WELL #: 1 RRCID -> 149960 COMPL. DATE 04/19/1994 TOTAL DEPTH 13300 PERF.12453 - 12521																
02	14B	DENY	61	-0-	61	259	61	1			N	-0-				-0-
03	14B	DENY	64	-0-	64	323	64	1			N	-0-				-0-
04	14B	DENY	67	-0-	67	390	67	1			N	-0-				-0-
05	14B	DENY	15	-0-	15	405	15	1			N	-0-				-0-
*06	420	N	15	-0-	-405	-0-	15	1			N	-0-				-0-
07	62	N	15	-0-	-47	-0-	15	1			N	-0-				-0-

FINA OIL & CHEMICAL COMPANY WELL #: 1 RRCID -> 150771 COMPL. DATE 01/19/1997 TOTAL DEPTH 12945 PERF.12030 - 12713																
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

HUCKLEBERRY SWD WELL #: 1 RRCID -> 157525 COMPL. DATE 10/13/2009 TOTAL DEPTH 3842 PERF. 3590 - 3720																
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

FINA OIL & CHEMICAL COMPANY WELL #: 2ST RRCID -> 178943 COMPL. DATE 08/18/2000 TOTAL DEPTH 12836 PERF.12007 - 12113																
02	14B2	EXT	59	-0-	59	224	59	1			N	-0-				-0-
03	14B2	EXT	62	-0-	62	286	62	1			N	-0-				-0-
04	14B	DENY	64	-0-	64	350	64	1			N	-0-				-0-
*05	360	X	10	-0-	-350	-0-	10	1			N	-0-				-0-
06	60	N	10	-0-	-50	-0-	10	1			N	-0-				-0-
07	62	N	10	-0-	-52	-0-	10	1			N	-0-				-0-

OIL AND GAS DIVISION

HUCKLEBERRY RIDGE (YEGUA EY-3B)			43150 490		NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: ORANGE					
SOUTHCOAST PRODUCTION INC			803257													
FINA OIL & CHEMICAL COMPANY			WELL #: 2ST		RRCID -> 169468			COMPL. DATE 07/13/1998			TOTAL DEPTH 12836 PERF.12777 - 12785					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

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

HUDGINS RANCH (WILCOX)			43201 475		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WHARTON					
TMR EXPLORATION, INC.			834097													
HUDGINS, JOEL			WELL #: 1		RRCID -> 165195			COMPL. DATE 08/07/1997			TOTAL DEPTH 17600 PERF.15377 - 15426					
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				15
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				15
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				15
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				15
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				15
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				15

SHANNON, L. H.			WELL #: 1		RRCID -> 166867			COMPL. DATE 01/07/1998			TOTAL DEPTH 16246 PERF.15402 - 15510					
02	6692	X	6095	-0-	-597	-0-	6048	2	47	9	N	43				61
03	7409	X	6395	-0-	-1014	-0-	6323	2	72	9	N	65				126
04	6390	X	1367	-0-	-5023	-0-	1353	2	14	9	N	13				139
05	6758	X	561	-0-	-6197	-0-	529	2	32	9	N	29	159	1		9
06	6540	X	556	-0-	-5984	-0-	556	2			N	-0-				9
07	6758	X	445	-0-	-6313	-0-	433	2	12	9	N	11				20

HUEBNER (9,960 S.)			43256 333		NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: MATAGORDA					
CALLON (EAGLE FORD) LLC			124805													
HUEBNER, PAULINE			WELL #: 2		RRCID -> 275344			COMPL. DATE 11/05/2013			TOTAL DEPTH 10452 PERF.10032 - 10112					
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

HUGHART (YEGUA 4850)			43312 495		NON-ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: SAN JACINTO					
FIVE-JAB, INC.			271310													
USA EVERGREEN			WELL #: 1		RRCID -> 209125			COMPL. DATE 02/16/2005			TOTAL DEPTH 5897 PERF. 5688 - 5700					
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	B	-17680					N	NO RPT				72
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	B	-17680					N	NO RPT				72
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	B	-17680					N	NO RPT				72
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	B	-17680					N	NO RPT				72
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	B	-17680					N	NO RPT				72
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	B	-17680					N	NO RPT				72
PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/12/2017																

SOUTHCOAST PRODUCTION INC			803257								CNTY: SAN JACINTO					
BOTTOMS			WELL #: 1		RRCID -> 262651			COMPL. DATE 01/16/2011			TOTAL DEPTH 6072 PERF. 4741 - 4745					
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-

HULL		43381 001		ASSOCIATED		49B		CNTY: LIBERTY							
OSYKA PRODUCING COMPANY, INC.		628104		WELL #: 1		RRCID -> 115949		COMPL. DATE 04/02/1985		TOTAL DEPTH 9112 PERF. 8692 - 8701					
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
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

QUAIL CREEK OIL CORPORATION		684517		WELL #: 5		RRCID -> 058552		COMPL. DATE 03/16/1972		TOTAL DEPTH 7804 PERF. 7034 - 7039					
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BINGLE, W. L.		748440		WELL #: 3		RRCID -> 115739		COMPL. DATE 01/27/1985		TOTAL DEPTH N/A PERF. 8279 - 8311					
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SARATOGA OIL COMPANY		748440		WELL #: 53		RRCID -> 149438		COMPL. DATE 05/16/1975		TOTAL DEPTH 5065 PERF. N/A					
02	150	R	150	-0-	-0-	-0-	150	1			N	-0-			-0-
03	155	#	150	-0-	-5	-0-	150	1			N	-0-			-0-
04	150	R	150	-0-	-0-	-0-	150	1			N	-0-			-0-
05	155	#	150	-0-	-5	-0-	150	1			N	-0-			-0-
06	150	#	NO RPT	-0-	-150	-0-					N	NO RPT			-0-
07	155	#	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT			-0-

GUEDRY, SANSAN		748440		WELL #: 56		RRCID -> 149440		COMPL. DATE 11/15/1978		TOTAL DEPTH 3765 PERF. N/A					
02	150	R	150	-0-	-0-	-0-	150	1			N	-0-			-0-
03	155	#	150	-0-	-5	-0-	150	1			N	-0-			-0-
04	150	R	150	-0-	-0-	-0-	150	1			N	-0-			-0-
05	155	#	150	-0-	-5	-0-	150	1			N	-0-			-0-
06	150	#	NO RPT	-0-	-150	-0-					N	NO RPT			-0-
07	155	#	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT			-0-

TEXANA OPERATING COMPANY		844253		WELL #: 4		RRCID -> 130366		COMPL. DATE 03/05/1989		TOTAL DEPTH 9017 PERF. 8016 - 8030					
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	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 STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	8036 X	8036	-0-	-0-	-0-	7895	2	141	9	N	128	185	1		161	
03	3751 X	3091	-0-	-660	-0-	3067	2	24	9	N	22				183	
04	3630 X	2768	-0-	-862	-0-	2735	2	33	9	N	30				213	
05	3596 X	2076	-0-	-1520	-0-	2052	2	24	9	N	22				235	
06	4170 X	1556	-0-	-2614	-0-	1543	2	13	9	N	12				247	
07	4309 X	3574	-0-	-735	-0-	3543	3	31	9	N	28				275	

BINGLE		WELL #: 1		RRCID -> 213265		COMPL. DATE 11/01/2005		TOTAL DEPTH 11815 PERF. 9804 - 9834								
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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								
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	668					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	668					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	668					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	668					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	668					N	NO RPT					-0-
07	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								
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PROLINE ENERGY RESOURCES INC		681327														
CAHOON DEEP UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 200848		COMPL. DATE 02/20/2004		TOTAL DEPTH 9600 PERF.10821 - 10875								
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SILVERBROOK OPERATING, LLC		781922														
CANTER GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 192451		COMPL. DATE 12/17/2001		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9230 - 9323								
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OIL AND GAS DIVISION

HULL SOUTH (COOK MTN. 9700)		//CONT.//		43385 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIBERTY						
SILVERBROOK OPERATING, LLC		//CONT.//		781922										
ESPREE		WELL #:		1	RRCID ->	196142	COMPL. DATE	06/26/2003	TOTAL DEPTH	13500	PERF. 9990 - 10191			
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
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
TC OIL AND GAS, LLC				840303				CNTY: LIBERTY						
CAMBELL, MARY		WELL #:		1 L	RRCID ->	198613	COMPL. DATE	01/03/2004	TOTAL DEPTH	10900	PERF.10204 - 10234			
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			20
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			20
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			20
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			20
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			20
07	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			
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	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			
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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			53
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			53
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			53
OPEL-ERICKSON		WELL #:		1	RRCID ->	215604	COMPL. DATE	02/14/2006	TOTAL DEPTH	9162	PERF. 8155 - 8281			
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			147
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			147
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			147
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			147
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			147
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			147
BLACK STONE MINERALS		WELL #:		1	RRCID ->	224736	COMPL. DATE	07/10/2006	TOTAL DEPTH	8600	PERF. 8408 - 8429			
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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	350					N	-0-			131
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	350					N	-0-			131
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	350					N	NO RPT			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				
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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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				
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
02	1568 N	1459	-0-	-109	-0-	1450	2	9 9	N	8		151
03	2319 N	2319	-0-	-0-	-0-	2291	2	28 9	N	25		176
04	2021 N	2021	-0-	-0-	-0-	1997	2	24 9	N	22		198
05	2128 N	2128	-0-	-0-	-0-	2104	2	24 9	N	22	183 1	37
*06	2017 N	2017	-0-	-0-	-0-	1992	2	25 9	N	23		60
*07	2005 N	2005	-0-	-0-	-0-	1977	2	28 9	N	25		85

CAHOON UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 205362		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10170 PERF. 9926 - 10030				
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
02	2798 N	2798	-0-	-0-	-0-	2773	2	25 9	N	23		156
03	3100 N	3115	-0-	15	15	3090	2	25 9	N	23		179
04	3000 N	3197	-0-	197		3180	2	17 9	N	15		194
05	3100 N	3190	-0-	90		3171	2	19 9	N	17		211
*06	3700 X	3398	-0-	-302	-0-	3390	2	8 9	N	7		218
*07	3023 X	3023	-0-	-0-	-0-	3010	2	13 9	N	12		230

CAHOON UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 274745		COMPL. DATE 03/04/2014		TOTAL DEPTH 9600 PERF.10042 - 10198				
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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		2			N	-0-		213
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		2			N	-0-		213
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		2			N	-0-		213
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		2			N	-0-		213
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		2			N	5		218
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		2			N	3		221

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				
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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			48
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			48
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			48
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			48
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			48
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			48

HULL, SOUTH (YEGUA 9620)		43385 680		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIBERTY				
FORT APACHE ENERGY, INC.		277908										
LEMOND		WELL #: 1		RRCID -> 238190		COMPL. DATE 04/25/2008		TOTAL DEPTH 10614 PERF. 9666 - 9675				
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
02	1262 X	1262	-0-	-0-	-0-	1243	2	19 9	N	17		45
03	3199 X	3199	-0-	-0-	-0-	3179	2	20 9	N	18		63
04	660 N	3	-0-	-657	-0-	3	2		N	-0-		63
05	682 N	-0-	-0-	-682	-0-				N	-0-		63
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		63
07	682 X	-0-	-0-	-682	-0-				N	-0-		63

HULL, SOUTH (YEGUA 9620)		//CONT.//		43385 680	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: LIBERTY				
TC OIL AND GAS, LLC				840303							
CAMPBELL, MARY		WELL #:		1 U	RRCID -> 206059	COMPL. DATE 09/15/2004	TOTAL DEPTH 10900	PERF. 9558	- 9582		
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
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
HULL AIRPORT (YEGUA 8660)				43396 700	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: FORT BEND				
PROLINE ENERGY RESOURCES INC				681327							
HULL		WELL #:		1	RRCID -> 126337	COMPL. DATE 03/04/2004	TOTAL DEPTH 8875	PERF. 8661	- 8670		
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	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		111	
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		111	
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		111	
HUNGERFORD, E. (MIOCENE 3000)				43616 664	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: WHARTON				
JANTEX OIL COMPANY				429878							
HENDERSON UNIT		WELL #:		1 C	RRCID -> 063769	COMPL. DATE 09/05/1975	TOTAL DEPTH 8750	PERF. N/A			
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
HUNGERFORD, E. (3200)				43616 830	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: WHARTON				
JANTEX OIL COMPANY				429878							
HENDERSON UNIT		WELL #:		1 T	RRCID -> 063770	COMPL. DATE 09/05/1975	TOTAL DEPTH 8750	PERF. N/A			
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
HUNGERFORD, NORTH (3050)				43617 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: WHARTON				
DECKER OPERATING CO., L.L.C.				209347							
CALLAWAY		WELL #:		1	RRCID -> 204728	COMPL. DATE 10/11/2004	TOTAL DEPTH 4160	PERF. 3016	- 3018		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

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

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			
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-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HUNGERFORD, S. (COOK MOUNTAIN)		43619 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON					
XOG OPERATING LLC		945921											
MYERS		WELL #: 1		RRCID -> 249836		COMPL. DATE 02/11/2010		TOTAL DEPTH 9900		PERF. 4794 - 4797			
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-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			
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

NORMA		WELL #: 1		RRCID -> 286001		COMPL. DATE 02/22/2019		TOTAL DEPTH 13792		PERF. 12218 - 12241			
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HUTCHINS, SOUTH (FRIO #2)		43820 071		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON					
CHP OIL & GAS COMPANY, L.C.		120479											
PIERCE ESTATE		WELL #: 4		RRCID -> 080389		COMPL. DATE 01/10/1979		TOTAL DEPTH 6028		PERF. 4558 - 4562			
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

VIPER S.W.D., LLC		886209											
VIPER		WELL #: 1D		RRCID -> 275796		COMPL. DATE 05/08/2014		TOTAL DEPTH 4550		PERF. 4410 - 4420			
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

02		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	278	327	1	210
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	313	280	1	243
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	130	164	1	209
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	267	329	1	147
*06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	347	328	1	166
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	349	333	1	182

02		11032 #	8418	-0-	-2614	-0-	150	1	8222	2	N	42			155
03	11749 #	10775	-0-	-974	-0-	-0-	150	1	10560	2	N	59			214
04	9780 #	9278	-0-	-502	-0-	-0-	150	1	9061	2	N	61	178	1	97
05	11353 R	11353	-0-	-0-	-0-	-0-	150	1	11082	2	N	110			207
*06	10440 #	9589	-0-	-851	-0-	-0-	9494	2	95	9	N	86	174	1	119
*07	10788 #	10756	-0-	-32	-0-	-0-	10728	2	28	9	N	25			144

02		14B2 EXT	249	-0-	249	-0-	8153	249	3		N	-0-			-0-
03	14B DENY	282	-0-	282	-0-	-0-	8435	282	3		N	-0-			-0-
04	14B DENY	245	-0-	245	-0-	-0-	8680	245	3		N	-0-			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	8680				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	8680				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	8680				N	NO RPT			-0-

02		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			34
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			34
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			34
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			34
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			34
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			34

PLUGGED AND ABANDONED 11/10/2000

IOLA (DEXTER)		44640 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GRIMES			
SANDEL OPERATING COMPANY		747534									
UPCHURCH -B-		WELL #: 2		RRCID -> 175705		COMPL. DATE 11/19/1999		TOTAL DEPTH 14381 PERF.10188 - 10198			
M	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	
02	4163 X	4163	-0-	-0-	-0-	4145 2	18 9	N	16	1 8	177
03	4910 X	4910	-0-	-0-	-0-	4892 2	18 9	N	16	1 8	192
04	4667 X	4667	-0-	-0-	-0-	4643 2	24 9	N	22	2 8	212
05	4813 X	4813	-0-	-0-	-0-	4813 2		N	-0-		212
06	4320 X	4104	-0-	-216	-0-	4100 2	4 9	N	4	159 1	57
07	4464 X	692	-0-	-3772	-0-	691 2	1 9	N	1		58

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		
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
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	115
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	115
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	115

CML EXPLORATION, LLC		120648						CNTY: GRIMES		
DAVIS, OZELLE UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 225939		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 15328 PERF.10261 - 15328		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

PRIDE ENERGY COMPANY		677050						CNTY: GRIMES		
ROBERT		WELL #: 1H		RRCID -> 156791		COMPL. DATE 08/05/1995		TOTAL DEPTH 14003 PERF.10802 - 14003		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	27
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	27
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	27
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	27
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	27
07	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		
02	757 R	757	-0-	-0-	-0-	757 2		N	-0-	55
03	868 #	188	-0-	-680	-0-	188 2		N	-0-	55
04	840 #	146	-0-	-694	-0-	146 2		N	-0-	55
05	1252 R	1252	-0-	-0-	-0-	1252 2		N	-0-	55
06	810 #	681	-0-	-129	-0-	674 2	7 9	N	6	6 8
*07	1091 R	1091	-0-	-0-	-0-	1085 2	6 9	N	5	5 8

HOLTH		WELL #: 1H		RRCID -> 195794		COMPL. DATE 08/01/1995		TOTAL DEPTH 9062 PERF. 9861 - 13977		
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	1781		N	-0-	214
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	1781		N	-0-	214
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	1781		N	-0-	214
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	1781		N	-0-	214
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	1781		N	-0-	214
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	1781		N	-0-	214

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 06/28/2011

IOLA (GLEN ROSE -B-)		44640 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GRIMES								
CML EXPLORATION, LLC		120648														
KNOTTS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 171380		COMPL. DATE 09/14/1998		TOTAL DEPTH 11906 PERF.10400 - 15821								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	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		
02	1204	N	651	-0-	-553	-0-	629	2	22	9	N	20				50
03	1333	N	1130	-0-	-203	-0-	1119	2	11	9	N	10				60
04	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	1193	2	11	9	N	10				70
05	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	1227	2	28	9	N	25				95
06	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	1170	2	17	9	N	15				110
07	1240	N	1209	-0-	-31	-0-	1192	2	17	9	N	15				125

GRESSETT		WELL #: 1		RRCID -> 087062		COMPL. DATE 03/15/1979		TOTAL DEPTH 11460		PERF.10905 - 10960						
02	896	N	875	-0-	-21	-0-	875	2			N	-0-				91
03	936	N	936	-0-	-0-	-0-	936	2			N	-0-				91
04	900	N	876	-0-	-24	-0-	876	2			N	-0-				91
05	961	N	921	-0-	-40	-0-	907	2	14	9	N	13				104
06	917	N	917	-0-	-0-	-0-	911	2	6	9	N	5				109
*07	963	N	963	-0-	-0-	-0-	934	2	29	9	N	26				135

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								
02	3552	X	3552	-0-	-0-	-0-	3498	2	54	9	N	49	1	8		277
03	4673	X	4673	-0-	-0-	-0-	4458	2	215	9	N	195	362	1		110
04	4657	X	4657	-0-	-0-	-0-	4572	2	85	9	N	77				187
05	4669	X	4669	-0-	-0-	-0-	4570	2	99	9	N	90	186	1		91
06	4037	X	4037	-0-	-0-	-0-	3965	2	72	9	N	65				156
*07	4545	X	4545	-0-	-0-	-0-	4461	2	84	9	N	76				232

O'CONNOR-GOINS UNIT, ET AL		WELL #: 1		RRCID -> 094912		COMPL. DATE 06/25/1981		TOTAL DEPTH 10187		PERF. 8936 - 8952							
02	3444	X	3328	-0-	-116	-0-	3273	2	55	9	N	50	179	1	2	8	129
03	5122	X	5122	-0-	-0-	-0-	5069	2	53	9	N	48					177
04	5460	X	5460	-0-	-0-	-0-	5353	2	107	9	N	97	157	1	1	8	116
05	5810	X	5810	-0-	-0-	-0-	5584	2	226	9	N	205	182	1			139
06	4807	X	4807	-0-	-0-	-0-	4740	2	67	9	N	61					200
07	4464	X	3842	-0-	-622	-0-	3799	2	43	9	N	39					239

SCAMARDO		WELL #: 2		RRCID -> 097788		COMPL. DATE 11/11/1981		TOTAL DEPTH 10070		PERF. 8887 - 8899						
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

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	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		100	
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		100	
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		100	
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		100	
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		100	
07	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
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

UPCHURCH-MCDOUGALD UNIT				WELL #:	1H	RRCID -> 210159	COMPL. DATE	03/03/2005	TOTAL DEPTH	11848	PERF.	11709 - 15330
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

IOWA COLONY (9050 VICKSBURG)				44652 600	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: BRAZORIA		
HILCORP ENERGY COMPANY				386310							
WALLER, C. J. TRUST		WELL #:		1	RRCID -> 270956	COMPL. DATE	12/31/2014	TOTAL DEPTH	10804	PERF.	9038 - 9048
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

IOWA COLONY (9700 VICKSBURG)				44652 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: BRAZORIA		
ASPECT ENERGY, LLC				035453							
HANNAH-CLARE		WELL #:			RRCID -> 227591	COMPL. DATE	01/17/2007	TOTAL DEPTH	8909	PERF.	8756 - 8770
*08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 10/01/2015											

IOWA COLONY (9700 VICKSBURG)		//CONT.//		44652 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: BRAZORIA				
ASPECT ENERGY, LLC		//CONT.//		035453								
BANNEYER		WELL #:		RRCID -> 228414	COMPL. DATE 03/27/2007	TOTAL DEPTH 11585	PERF. 11182	- 11400				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
*08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
*09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
*10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
*11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
*12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
*01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
*02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
*03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
*04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
*05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
*06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
*07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
PLUGGED AND ABANDONED 09/27/2013												

JACINTOPOORT (YEGUA)		45255 500		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HARRIS				
ETOCO, L.P.		255133									
DESTEC		WELL #:		1	RRCID -> 150776	COMPL. DATE 08/02/2003	TOTAL DEPTH 10700	PERF. 10036	- 10042		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		30
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		30
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		30
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		30
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		30
07	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		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

JACKS CREEK (WILCOX A)		45367 645		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: POLK				
RUSK ENERGY OPERATING LLC		735144									
EXXON MINERAL FEE		WELL #:		5D	RRCID -> 140243	COMPL. DATE 05/23/1995	TOTAL DEPTH 8300	PERF. 6317	- 6343		
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	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		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

JACKS CREEK (WILCOX C)		45367 652		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TYLER				
RUSK ENERGY OPERATING LLC		735144										
EXXON MINERAL FEE		WELL #: 1		RRCID -> 203206		COMPL. DATE 05/28/2004		TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7935 - 7958				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	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				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

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				
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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				
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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				
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OLIPDP II, LLC		100467		RRCID -> 194348		COMPL. DATE 02/20/2003		TOTAL DEPTH 11320 PERF.10483 - 10496				
FEE, B. P.		WELL #: 1										
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			6
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			6
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			6
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			6
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			6
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			6

JAZZ (WILCOX DEEP) OLIPDP II, LLC MARSH GAS UNIT		//CONT.//	45995 470	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: POLK							
		//CONT.//	100467										
		WELL #:	1	RRCID ->	196940	COMPL. DATE	08/17/2003	TOTAL DEPTH	11300	PERF.	10512 - 10526		
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
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BLACK STONE "A"		WELL #:	1	RRCID ->	203964	COMPL. DATE	08/12/2004	TOTAL DEPTH	11780	PERF.	10350 - 10368		
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GILCREASE		WELL #:	1	RRCID ->	210884	COMPL. DATE	07/09/2005	TOTAL DEPTH	12902	PERF.	10514 - 10542		
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BLACKWOOD		WELL #:	1	RRCID ->	212502	COMPL. DATE	09/11/2005	TOTAL DEPTH	12576	PERF.	12460 - 12492		
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			66
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			66
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			66
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			66
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			66
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			66

BP "C"		WELL #:	1	RRCID ->	213406	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	13300	PERF.	6136 - 6408		
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KYSER GAS UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	214752	COMPL. DATE	01/22/2006	TOTAL DEPTH	10700	PERF.	10478 - 10516		
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	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		
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	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										
BLACKWOOD		WELL #: 2		RRCID -> 216281		COMPL. DATE 03/15/2006		TOTAL DEPTH 12650 PERF.12464 - 12484				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	220 N	220	-0-	-0-	-0-	207 3	13 9	N	12			124
03	341 N	244	-0-	-97	-0-	238 3	6 9	N	5			129
04	270 N	-0-	-0-	-270	-0-			N	7			136
05	248 N	239	-0-	-9	-0-	232 3	7 9	N	6			142
06	244 N	244	-0-	-0-	-0-	236 3	8 9	N	7			149
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			149

GILCHREASE GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 219129		COMPL. DATE 06/02/2006		TOTAL DEPTH 13000 PERF.10532 - 10554				
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BP 'D'		WELL #: 1		RRCID -> 219132		COMPL. DATE 07/05/2006		TOTAL DEPTH 13060 PERF.12018 - 12052				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BLACK STONE 'C'		WELL #: 1		RRCID -> 219965		COMPL. DATE 07/04/2006		TOTAL DEPTH 11000 PERF.10370 - 10380				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			26
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			26
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			26
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			26
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			26
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			26

BLACK STONE 'B'		WELL #: 1		RRCID -> 220185		COMPL. DATE 08/01/2006		TOTAL DEPTH 12600 PERF.12468 - 12498				
02	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67 3		N	-0-	60 1		41
03	155 N	-0-	-0-	-155	-0-			N	-0-			41
04	150 N	-0-	-0-	-150	-0-			N	32			73
05	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-			73
06	150 N	-0-	-0-	-150	-0-			N	-0-			73
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			73

BP 'D'		WELL #: 2		RRCID -> 225102		COMPL. DATE 10/01/2006		TOTAL DEPTH 12300 PERF.12020 - 12160				
02	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124 3		N	-0-			127
03	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57 3		N	-0-			127
04	60 N	-0-	-0-	-60	-0-			N	-0-			127
05	62 N	42	-0-	-20	-0-	42 3		N	-0-			127
06	319 N	319	-0-	-0-	-0-	319 3		N	-0-			127
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			127

BP 'F' GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 225356		COMPL. DATE 10/23/2006		TOTAL DEPTH 11980 PERF.11494 - 11720				
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	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														
MARSH GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 229818		COMPL. DATE 04/10/2007		TOTAL DEPTH 12464 PERF.12146 - 12206								
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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33

BP "G"		WELL #: 1		RRCID -> 231683		COMPL. DATE 06/29/2007		TOTAL DEPTH 13905 PERF.11020 - 11036								
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILDWOOD GAS UNIT "A"		WELL #: 1		RRCID -> 232245		COMPL. DATE 03/05/2007		TOTAL DEPTH 11424 PERF.11040 - 11302								
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					66

WILDWOOD GAS UNIT "A"		WELL #: 2		RRCID -> 233853		COMPL. DATE 08/17/2007		TOTAL DEPTH 11450 PERF.10760 - 11064								
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
03	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	3			N	-0-					64
04	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25	3			N	-0-					64
05	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25	3			N	-0-					64
06	90 N	26	-0-	-64	-0-	26	3			N	-0-					64
07	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					64

BP FEE		WELL #: 3		RRCID -> 234297		COMPL. DATE 10/01/2007		TOTAL DEPTH 12500 PERF.12012 - 12064								
02	252 N	-0-	-0-	-252	-0-					N	-0-					52
03	310 N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					52
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					52

WING		WELL #: 1		RRCID -> 240831		COMPL. DATE 09/14/2007		TOTAL DEPTH 13100 PERF.11454 - 11466								
02	26167 X	26167	-0-	-0-	-0-	1145	1	24864	3	N	144					282
						158	9									
03	25458 X	25458	-0-	-0-	-0-	1268	1	23911	3	N	254	183	1			353
						279	9									
04	18000 X	-0-	-0-	-18000	-0-					N	265	361	1			257
05	18600 X	-0-	-0-	-18600	-0-					N	-0-					257
06	22114 X	22114	-0-	-0-	-0-	1227	1	20743	3	N	131	183	1			205
						144	9									
07	18600 X	NO RPT	-0-	-18600	-0-					N	NO RPT					205

JAZZ (WILCOX DEEP) OLIPDP II, LLC HICKWOOD		//CONT.// 45995 470 //CONT.// 100467		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POLK								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

WILDWOOD GAS UNIT "B"		WELL #: 1		RRCID -> 247936		COMPL. DATE 03/03/2008		TOTAL DEPTH 12750		PERF.11740		- 11892				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					59

WILDWOOD GAS UNIT "B"		WELL #: 1		RRCID -> 249152		COMPL. DATE 02/22/2008		TOTAL DEPTH 13172		PERF.11624		- 11650				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75

SHOAL CREEK		WELL #: 1		RRCID -> 249169		COMPL. DATE 02/22/2008		TOTAL DEPTH 13712		PERF.12148		- 12168				
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILDWOOD GAS UNIT "B"		WELL #: 2		RRCID -> 249846		COMPL. DATE 02/26/2013		TOTAL DEPTH 9550		PERF. 9168		- 9177				
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					54

STAPLETON		WELL #: 1		RRCID -> 250800		COMPL. DATE 12/15/2008		TOTAL DEPTH 13222		PERF.12652		- 12754				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BP "G"		WELL #: 2		RRCID -> 250819		COMPL. DATE 04/27/2008		TOTAL DEPTH 14200		PERF.11038		- 11050				
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLACK STONE-SEGNO, W. GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 254208		COMPL. DATE 02/12/2009		TOTAL DEPTH 13500		PERF.12893		- 13116				
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JAZZ (WILCOX DEEP) OLIPDP II, LLC WING		//CONT.// 45995 470 //CONT.// 100467		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POLK						
		WELL #: 2		RRCID -> 254211		COMPL. DATE 04/29/2010		TOTAL DEPTH 14238 PERF.11432 - 11446						
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		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		

BP "H"		WELL #: 1		RRCID -> 254213		COMPL. DATE 02/28/2009		TOTAL DEPTH 13000 PERF.10256 - 10332						
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		

WING		WELL #: 3		RRCID -> 254448		COMPL. DATE 11/10/2009		TOTAL DEPTH 12909 PERF.11418 - 11472						
02	36288 X	32642	-0-	-3646	-0-	1162	1	31217	3	N	239	366	1	257
						263	9							
03	40176 X	29765	-0-	-10411	-0-	1287	1	28339	3	N	126	180	1	203
						139	9							
04	38880 X	-0-	-0-	-38880	-0-					N	227	182	1	248
05	37510 X	-0-	-0-	-37510	-0-					N	-0-			248
06	34980 X	31348	-0-	-3632	-0-	1245	1	29975	3	N	116	172	1	192
						128	9							
07	36146 X	NO RPT	-0-	-36146	-0-					N	NO RPT			192

WIGGINS		WELL #: 1		RRCID -> 255288		COMPL. DATE 08/20/2009		TOTAL DEPTH 11406 PERF.10890 - 10898						
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		

BP "K"		WELL #: 1		RRCID -> 258506		COMPL. DATE 05/09/2010		TOTAL DEPTH 16577 PERF.13430 - 13436						
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		

WING		WELL #: 5		RRCID -> 258677		COMPL. DATE 03/04/2010		TOTAL DEPTH 13660 PERF.13224 - 13330						
02	5052 X	5052	-0-	-0-	-0-	823	1	4229	3	N	-0-			150
03	5363 X	4497	-0-	-866	-0-	912	1	3585	3	N	-0-			150
04	5190 X	888	-0-	-4302	-0-	882	1	6	9	N	5			155
05	5580 X	4819	-0-	-761	-0-	912	1	3903	3	N	4			159
						4	9							
06	5400 X	4501	-0-	-899	-0-	882	1	3561	3	N	53			212
						58	9							
07	5580 X	NO RPT	-0-	-5580	-0-					N	NO RPT			212

JAZZ (WILCOX DEEP) OLIPDP II, LLC BLACK STONE-BP		//CONT.// 45995 470 //CONT.// 100467		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: POLK			
		WELL #: 1		RRCID -> 258679		COMPL. DATE 07/18/2010		TOTAL DEPTH 12558		PERF.12160 - 12170			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS *	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* M	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
02	4379 X	4379	-0-	-0-	-0-	4344	3	35	9	N	32		114
03	4892 X	4892	-0-	-0-	-0-	4892	3			N	-0-		114
04	570 X	-0-	-0-	-570	-0-					N	61		175
05	4759 X	4759	-0-	-0-	-0-	4759	3			N	-0-		175
06	4593 X	4593	-0-	-0-	-0-	4591	3	2	9	N	2		177
07	589 X	NO RPT	-0-	-589	-0-					N	NO RPT		177

OVERSTREET-BLACK STONE GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 258762		COMPL. DATE 02/11/2010		TOTAL DEPTH 13500		PERF.12748 - 12760			
02	809 N	809	-0-	-0-	-0-	224	1	539	2	N	42	184 1	60
						46	9						
03	744 N	281	-0-	-463	-0-	248	1	33	9	N	30		90
04	699 N	699	-0-	-0-	-0-	240	1	420	2	N	35		125
						39	9						
05	868 N	709	-0-	-159	-0-	248	1	428	2	N	30		155
						33	9						
06	614 N	614	-0-	-0-	-0-	240	1	346	2	N	25		180
						28	9						
07	713 N	NO RPT	-0-	-713	-0-					N	NO RPT		180

WING		WELL #: 7		RRCID -> 258797		COMPL. DATE 08/29/2010		TOTAL DEPTH 12400		PERF.10138 - 10170			
02	3108 X	2388	-0-	-720	-0-	419	1	1969	3	N	-0-	35 1	139
03	3441 X	2303	-0-	-1138	-0-	464	1	1748	3	N	83		222
						91	9						
04	263922 X	263922	-0-	-0-	-0-	448	1	263390	3	N	76	184 1	114
						84	9						
05	3149 X	3149	-0-	-0-	-0-	464	1	2630	3	N	50		164
						55	9						
06	2784 X	2784	-0-	-0-	-0-	448	1	2270	3	N	60		224
						66	9						
07	3441 X	NO RPT	-0-	-3441	-0-					N	NO RPT		224

BLACK STONE "G"		WELL #: 1		RRCID -> 258808		COMPL. DATE 03/19/2019		TOTAL DEPTH 13350		PERF.10910 - 10922			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		1
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		1
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		1
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		1
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		1
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		1

BP "L"		WELL #: 1		RRCID -> 260041		COMPL. DATE 05/28/2010		TOTAL DEPTH 12041		PERF.10809 - 11128			
02	83930 X	83930	-0-	-0-	-0-	82767	3	1163	9	N	1057	1298 1	286
03	80869 X	80869	-0-	-0-	-0-	79622	3	1247	9	N	1134	913 1	507
04	12600 X	1181	-0-	-11419	-0-	26	3	1155	9	N	1050	1088 1	469
05	78738 X	78738	-0-	-0-	-0-	77652	3	1086	9	N	987	1088 1	368
06	74126 X	74126	-0-	-0-	-0-	73100	3	1026	9	N	933	893 1	408
07	13020 X	NO RPT	-0-	-13020	-0-					N	NO RPT		408

JAZZ (WILCOX DEEP) OLIPDP II, LLC HICKWOOD		//CONT.// 45995 470 //CONT.// 100467		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 PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
02	1484 N	1483	-0-	-1	-0-	406	1	1068	3	N	261
03	1581 N	1578	-0-	-3	-0-	450	1	1107	3	N	280
04	1677 N	1677	-0-	-0-	-0-	435	1	1223	3	N	297
05	1824 N	1824	-0-	-0-	-0-	450	1	1352	3	N	317
06	1647 N	1647	-0-	-0-	-0-	435	1	1194	3	N	333
07	1922 N	NO RPT	-0-	-1922	-0-					N	333

BLACK STONE "J"		WELL #: 1		RRCID -> 261671		COMPL. DATE 07/24/2016			TOTAL DEPTH 11250 PERF. 9290 - 9298		
02	5335 X	5335	-0-	-0-	-0-	5133	3	202	9	N	298
03	5413 X	5413	-0-	-0-	-0-	5190	3	223	9	N	133
04	900 X	199	-0-	-701	-0-	2	3	197	9	N	301
05	4937 X	4937	-0-	-0-	-0-	4766	3	171	9	N	255
06	4752 X	4752	-0-	-0-	-0-	4617	3	135	9	N	186
07	930 X	NO RPT	-0-	-930	-0-					N	186

EPSTEIN		WELL #: 1		RRCID -> 262490		COMPL. DATE 06/01/2018			TOTAL DEPTH 14000 PERF.10568 - 10578		
02	483 X	483	-0-	-0-	-0-	483	3			N	40
03	811 X	811	-0-	-0-	-0-	802	3	9	9	N	48
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	67
05	757 X	757	-0-	-0-	-0-	756	3	1	9	N	68
06	489 X	489	-0-	-0-	-0-	476	3	13	9	N	80
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	80

BLACK STONE "J"		WELL #: 3		RRCID -> 264494		COMPL. DATE 08/01/2011			TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9070 - 9094		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	86
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	86
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	86
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	86
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	86
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	86

WING		WELL #: 8		RRCID -> 266639		COMPL. DATE 11/13/2010			TOTAL DEPTH 11148 PERF.10640 - 10666		
02	2222 X	2222	-0-	-0-	-0-	543	1	1644	3	N	122
03	2556 X	2556	-0-	-0-	-0-	545	1	1997	3	N	135
04	1830 X	593	-0-	-1237	-0-	563	1	30	9	N	162
05	2762 X	2762	-0-	-0-	-0-	377	1	2354	3	N	190
06	3947 X	3947	-0-	-0-	-0-	565	1	3356	3	N	214
07	2542 X	NO RPT	-0-	-2542	-0-					N	214

JAZZ (WILCOX DEEP) OLIPDP II, LLC EPSTEIN		//CONT.// 45995 470 //CONT.// 100467		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: POLK				
		WELL #: 2		RRCID -> 270860		COMPL. DATE 10/09/2011				TOTAL DEPTH 16000 PERF.13566 - 13654				
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	
02	8573 X	8573	-0-	-0-	-0-	14	1	8325	3	N	213	186	1	203
03	8577 X	8577	-0-	-0-	-0-	234	9	8224	3	N	306	185	1	324
04	4740 X	47	-0-	-4693	-0-	16	1	32	9	N	29	190	1	163
05	7690 X	7690	-0-	-0-	-0-	337	9	7439	3	N	214	183	1	194
06	6951 X	6951	-0-	-0-	-0-	235	9	6735	3	N	183	180	1	197
07	5921 X	NO RPT	-0-	-5921	-0-	201	9			N	NO RPT			197
PARKER GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 271062		COMPL. DATE 05/31/2012				TOTAL DEPTH 15000 PERF.14076 - 14092				
02	27160 X	25089	-0-	-2071	-0-	1145	1	23397	3	N	497	544	1	292
03	30070 X	24354	-0-	-5716	-0-	547	9	22484	3	N	547	526	1	313
04	29100 X	2017	-0-	-27083	-0-	1268	1	790	9	N	718	714	1	317
05	29636 X	23778	-0-	-5858	-0-	602	9	21979	3	N	483	547	1	253
06	26880 X	22101	-0-	-4779	-0-	1227	1	20239	3	N	577	539	1	291
07	27776 X	NO RPT	-0-	-27776	-0-	531	9			N	NO RPT			291
EPSTEIN		WELL #: 3		RRCID -> 271150		COMPL. DATE 01/03/2014				TOTAL DEPTH 15000 PERF.14000 - 14024				
02	7644 X	6260	-0-	-1384	-0-	762	1	5329	3	N	154	191	1	107
03	8463 X	5761	-0-	-2702	-0-	169	9	4850	3	N	112			219
04	8190 X	991	-0-	-7199	-0-	788	1	175	9	N	159	184	1	194
05	7254 X	6645	-0-	-609	-0-	123	9	5505	3	N	270	358	1	106
06	6720 X	6167	-0-	-553	-0-	816	1	5162	3	N	172	183	1	95
07	6944 X	NO RPT	-0-	-6944	-0-	189	9			N	NO RPT			95
EPSTEIN		WELL #: 4		RRCID -> 271322		COMPL. DATE N/A				TOTAL DEPTH 15000 PERF.13728 - 14004				
02	34692 X	34487	-0-	-205	-0-	154	1	33825	3	N	462	361	1	210
03	38409 X	32281	-0-	-6128	-0-	508	9	31580	3	N	482	369	1	323
04	37170 X	642	-0-	-36528	-0-	171	1	477	9	N	434	545	1	212
05	38192 X	28222	-0-	-9970	-0-	530	9	27556	3	N	450	543	1	119
06	36960 X	26925	-0-	-10035	-0-	165	1	26266	3	N	449	361	1	207
07	38192 X	NO RPT	-0-	-38192	-0-	494	9			N	NO RPT			207
WING		WELL #: 11		RRCID -> 272442		COMPL. DATE 05/28/2013				TOTAL DEPTH 14175 PERF.13888 - 14001				
02	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-			47
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			47
04	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	3			N	-0-			47
05	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			N	-0-			47
06	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			N	-0-			47
07	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT			47

JAZZ (WILCOX DEEP)		//CONT.// 45995 470		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POLK		
OLIPDP II, LLC		//CONT.// 100467								
BLACK STONE-QUINN GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 276937		COMPL. DATE 11/01/2016		TOTAL DEPTH 15000 PERF.13122 - 13138		
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
02	141 N	141	-0-	-0-	-0-	124 3	17 9	N	15	90
03	102 N	102	-0-	-0-	-0-	50 3	52 9	N	47	137
04	2474 N	2474	-0-	-0-	-0-	2461 3	13 9	N	12	149
05	235 N	235	-0-	-0-	-0-	196 3	39 9	N	35	184
06	90 N	14	-0-	-76	-0-	1 3	13 9	N	12	26
07	434 N	NO RPT	-0-	-434	-0-			N	170 1	26

ALLAR GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 277561		COMPL. DATE 11/18/2018		TOTAL DEPTH 14600 PERF.12868 - 13000		
02	6160 X	4609	-0-	-1551	-0-	405 1	4101 3	N	94	137
						103 9				
03	6820 X	4324	-0-	-2496	-0-	448 1	3758 3	N	107	244
						118 9				
04	6600 X	672	-0-	-5928	-0-	433 1	239 9	N	217	99
05	5766 X	3986	-0-	-1780	-0-	448 1	3398 3	N	127	52
						140 9				
06	4950 X	3847	-0-	-1103	-0-	433 1	3313 3	N	92	144
						101 9				
07	5115 X	NO RPT	-0-	-5115	-0-			N	NO RPT	144

WING		WELL #: 9		RRCID -> 279423		COMPL. DATE 01/23/2011		TOTAL DEPTH 13840 PERF.13714 - 13738		
02	29904 X	25946	-0-	-3958	-0-	56 1	25696 3	N	176	222
						194 9				
03	32674 X	27977	-0-	-4697	-0-	62 1	27658 3	N	234	291
						257 9				
04	31620 X	255	-0-	-31365	-0-	60 1	195 9	N	177	107
05	32674 X	24715	-0-	-7959	-0-	62 1	24627 3	N	24	131
						26 9				
06	28650 X	23536	-0-	-5114	-0-	60 1	23277 3	N	181	137
						199 9				
07	28737 X	NO RPT	-0-	-28737	-0-			N	NO RPT	137

PARKER GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 279877		COMPL. DATE 09/30/2016		TOTAL DEPTH 14511 PERF.13468 - 13525		
02	21586 X	21586	-0-	-0-	-0-	419 1	20794 3	N	339	301
						373 9				
03	19640 X	19640	-0-	-0-	-0-	464 1	18723 3	N	412	174
						453 9				
04	19200 X	864	-0-	-18336	-0-	448 1	416 9	N	378	165
05	23901 X	18005	-0-	-5896	-0-	464 1	17112 3	N	390	187
						429 9				
06	23130 X	16545	-0-	-6585	-0-	448 1	15684 3	N	375	207
						413 9				
07	23901 X	NO RPT	-0-	-23901	-0-			N	NO RPT	207

BLACK STONE 'N'		WELL #: 1		RRCID -> 279985		COMPL. DATE 06/19/2012		TOTAL DEPTH 14700 PERF.12740 - 12768		
02	4060 X	4039	-0-	-21	-0-	424 1	3491 3	N	113	137
						124 9				
03	4495 X	3926	-0-	-569	-0-	470 1	3381 3	N	68	205
						75 9				
04	4350 X	516	-0-	-3834	-0-	454 1	62 9	N	56	77
05	4464 X	3641	-0-	-823	-0-	470 1	3103 3	N	62	139
						68 9				
06	4320 X	3507	-0-	-813	-0-	454 1	2942 3	N	101	57
						111 9				
07	4464 X	NO RPT	-0-	-4464	-0-			N	NO RPT	57

JAZZ (WILCOX DEEP) OLIPDP II, LLC HOLLY GROVE GAS UNIT			//CONT.// 45995 470 //CONT.// 100467		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: POLK			
			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 CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

02	2940 X	894	-0-	-2046	-0-	182	1	682	3	N	27			160
03	1519 X	466	-0-	-1053	-0-	30	9	203	1	N	22			182
04	1290 X	223	-0-	-1067	-0-	24	9	195	1	N	25	161	1	46
05	1147 X	1126	-0-	-21	-0-	203	1	889	3	N	31			77
06	1020 X	530	-0-	-490	-0-	34	9	195	1	N	20			97
07	992 X	NO RPT	-0-	-992	-0-	22	9			N	NO RPT			97

BLACK STONE 'O' GAS UNIT			WELL #:	1	RRCID ->	280579	COMPL. DATE	12/24/2013	TOTAL DEPTH	14900	PERF.	13530 - 13550		
02	13384 X	11471	-0-	-1913	-0-	823	1	10541	3	N	97	179	1	115
03	14818 X	12074	-0-	-2744	-0-	107	9	912	1	N	78	164	1	29
04	14340 X	957	-0-	-13383	-0-	86	9	882	1	N	68			97
05	14074 X	12226	-0-	-1848	-0-	912	1	11196	3	N	107			204
06	12300 X	12152	-0-	-148	-0-	118	9	882	1	N	165	187	1	182
07	12710 X	NO RPT	-0-	-12710	-0-	182	9			N	NO RPT			182

PARKER GAS UNIT			WELL #:	4	RRCID ->	280580	COMPL. DATE	08/10/2016	TOTAL DEPTH	14500	PERF.	13662 - 13686		
02	15951 X	15951	-0-	-0-	-0-	336	1	15089	3	N	478	366	1	327
03	22278 X	22278	-0-	-0-	-0-	526	9	372	1	N	719	724	1	322
04	12600 X	989	-0-	-11611	-0-	791	9	360	1	N	572	735	1	159
05	17200 X	17200	-0-	-0-	-0-	372	1	16244	3	N	531	530	1	160
06	15287 X	15287	-0-	-0-	-0-	584	9	360	1	N	358	372	1	146
07	13020 X	NO RPT	-0-	-13020	-0-	394	9			N	NO RPT			146

BLACK STONE 'O' GAS UNIT			WELL #:	2	RRCID ->	280582	COMPL. DATE	11/19/2014	TOTAL DEPTH	15000	PERF.	13530 - 13588		
02	17836 X	16827	-0-	-1009	-0-	1145	1	15526	3	N	142	187	1	189
03	19406 X	17061	-0-	-2345	-0-	156	9	1268	1	N	242	175	1	256
04	18780 X	1712	-0-	-17068	-0-	266	9	1227	1	N	441	551	1	146
05	23149 X	23149	-0-	-0-	-0-	1268	1	21530	3	N	319	366	1	99
06	22542 X	22542	-0-	-0-	-0-	351	9	1227	1	N	306	187	1	218
07	18631 X	NO RPT	-0-	-18631	-0-	337	9			N	NO RPT			218

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

BLACK STONE 'R' GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 280591		COMPL. DATE 01/07/2017			TOTAL DEPTH 14415			PERF.12578 - 12590				
02		1652 X	1601	-0-	-51	-0-	391 1	1177 3		N		30				94
03		1847 X	1847	-0-	-0-	-0-	434 1	1410 3		N		3				97
04		1590 X	422	-0-	-1168	-0-	419 1	3 9		N		3				100
05		1767 X	1130	-0-	-637	-0-	434 1	681 3		N		14				114
06		1800 X	1151	-0-	-649	-0-	419 1	729 3		N		3				117
07		1860 X	NO RPT	-0-	-1860	-0-	3 9			N		NO RPT				117

CREELE		WELL #: 1		RRCID -> 280596		COMPL. DATE 11/19/2017			TOTAL DEPTH 14680			PERF.10040 - 10064				
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-				54
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-				54
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-				54
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-				54
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-				54
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT				54

BLACK STONE 'N'		WELL #: 2		RRCID -> 280599		COMPL. DATE 07/20/2016			TOTAL DEPTH 13500			PERF.12743 - 12920				
02		1623 X	1623	-0-	-0-	-0-	424 1	1177 3		N		20				112
03		1604 N	1604	-0-	-0-	-0-	470 1	1133 3		N		1	86 1			27
04		1530 N	457	-0-	-1073	-0-	454 1	3 9		N		3				30
05		1798 N	1414	-0-	-384	-0-	470 1	944 3		N		-0-				30
06		1560 N	1364	-0-	-196	-0-	454 1	880 3		N		27				57
07		465 N	NO RPT	-0-	-465	-0-	30 9			N		NO RPT				57

BYARS		WELL #: 1		RRCID -> 280600		COMPL. DATE 09/02/2014			TOTAL DEPTH 14000			PERF.12270 - 12285				
02		223 N	223	-0-	-0-	-0-	122 1	100 3		N		1				65
03		337 N	337	-0-	-0-	-0-	61 1	274 3		N		2				67
04		210 N	88	-0-	-122	-0-	88 1			N		-0-				67
05		248 N	200	-0-	-48	-0-	171 1	29 3		N		-0-				67
06		240 N	195	-0-	-45	-0-	165 1	30 3		N		-0-				67
07		93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-				N		NO RPT				67

BLACK STONE 'I'		WELL #: 1		RRCID -> 280601		COMPL. DATE 04/16/2019			TOTAL DEPTH 13700			PERF.12252 - 12262				
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-				-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-				-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-				-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-				-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-				-0-
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT				-0-

JAZZ (WILCOX DEEP) OLIPDP II, LLC BLACK STONE 'P'		//CONT.// 45995 470 //CONT.// 100467		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: POLK			
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
WELL #: 1 RRCID -> 280602 COMPL. DATE 12/28/2016 TOTAL DEPTH 14000 PERF.12962 - 12972												
02	3024 X	1957	-0-	-1067	-0-	823	1	1116	3	N	16	90
03	3844 X	1954	-0-	-1890	-0-	912	1	1036	3	N	5	95
04	3720 X	912	-0-	-2808	-0-	882	1	30	9	N	27	122
05	3844 X	1357	-0-	-2487	-0-	912	1	430	3	N	14	136
06	2400 X	1531	-0-	-869	-0-	882	1	640	3	N	8	144
07	2170 X	NO RPT	-0-	-2170	-0-					N	NO RPT	144
BLACK STONE 'Q'												
WELL #: 1 RRCID -> 280605 COMPL. DATE 10/13/2014 TOTAL DEPTH 13250 PERF.12312 - 12332												
02	442 N	442	-0-	-0-	-0-	409	3	33	9	N	30	67
03	620 N	457	-0-	-163	-0-	416	3	41	9	N	37	104
04	480 N	-0-	-0-	-480	-0-					N	15	119
05	496 N	333	-0-	-163	-0-	289	3	44	9	N	40	159
06	450 N	161	-0-	-289	-0-	161	3			N	-0-	159
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	159
PARKER GAS UNIT												
WELL #: 3 RRCID -> 280609 COMPL. DATE 04/06/2014 TOTAL DEPTH 14361 PERF.13888 - 14130												
02	22120 X	21646	-0-	-474	-0-	14	1	21101	3	N	483	195
03	24490 X	20606	-0-	-3884	-0-	531	9	20027	3	N	512	236
04	23700 X	545	-0-	-23155	-0-	16	1	21	3	N	463	227
05	24087 X	20320	-0-	-3767	-0-	563	9	19795	3	N	463	168
06	23190 X	19050	-0-	-4140	-0-	15	1	18598	3	N	397	177
07	23963 X	NO RPT	-0-	-23963	-0-	509	9	437	9	N	NO RPT	177
BLACK STONE 'N'												
WELL #: 3 RRCID -> 280612 COMPL. DATE 10/06/2014 TOTAL DEPTH 13500 PERF.12768 - 12840												
02	868 N	272	-0-	-596	-0-	272	3			N	-0-	85
03	248 N	135	-0-	-113	-0-	135	3			N	-0-	85
04	390 N	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-	85
05	310 N	96	-0-	-214	-0-	96	3			N	-0-	85
06	120 N	114	-0-	-6	-0-	114	3			N	-0-	85
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	85
JACKSON GAS UNIT												
WELL #: 1 RRCID -> 280625 COMPL. DATE 07/25/2014 TOTAL DEPTH 14600 PERF.12940 - 12952												
02	7644 X	1741	-0-	-5903	-0-	1089	1	619	3	N	30	63
03	8060 X	1221	-0-	-6839	-0-	33	9	15	9	N	14	77
04	7800 X	-0-	-0-	-7800	-0-	1206	1			N	18	95
05	8060 X	-0-	-0-	-8060	-0-					N	-0-	95
06	4200 X	-0-	-0-	-4200	-0-					N	-0-	95
07	1922 X	NO RPT	-0-	-1922	-0-					N	NO RPT	95
BLACK STONE 'J'												
WELL #: 2 RRCID -> 280629 COMPL. DATE 07/11/2011 TOTAL DEPTH 11899 PERF.10494 - 10514												
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	0 N	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														
PARKER GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 280657 COMPL. DATE 01/30/2015 TOTAL DEPTH 12879 PERF.13045 - 16502														
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		
02		18928 X	12611	-0-	-6317	-0-	14 1	12248 3	N	317	214 1	209		
							349 9							
03		19220 X	14588	-0-	-4632	-0-	16 1	14108 3	N	422	443 1	188		
							464 9							
04		18600 X	244	-0-	-18356	-0-	15 1	14 3	N	195	271 1	112		
							215 9							
05		13950 X	12886	-0-	-1064	-0-	16 1	12276 3	N	540	460 1	192		
							594 9							
06		14130 X	10226	-0-	-3904	-0-	15 1	9892 3	N	290	373 1	109		
							319 9							
07		14601 X	NO RPT	-0-	-14601	-0-			N	NO RPT		109		

GILLY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 280707 COMPL. DATE 03/31/2013 TOTAL DEPTH 15000 PERF.13682 - 13694														
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		

BLACK STONE 'U' WELL #: 1 RRCID -> 280759 COMPL. DATE 10/03/2015 TOTAL DEPTH 15229 PERF.10764 - 10804														
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		88		
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		88		
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		88		
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		88		
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		88		
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		88		

GHOST LIGHT WELL #: 1 RRCID -> 280815 COMPL. DATE 07/25/2014 TOTAL DEPTH 18278 PERF.14752 - 14772														
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		

WING WELL #: 12 RRCID -> 280837 COMPL. DATE 03/26/2014 TOTAL DEPTH 16200 PERF.10650 - 10670														
02		691 N	691	-0-	-0-	-0-	140 1	505 3	N	42		174		
							46 9							
03		2015 N	1132	-0-	-883	-0-	155 1	977 3	N	-0-		174		
04		959 N	959	-0-	-0-	-0-	150 1	803 3	N	5		179		
							6 9							
05		775 N	566	-0-	-209	-0-	155 1	411 3	N	-0-		179		
06		1110 N	936	-0-	-174	-0-	150 1	742 3	N	40		219		
							44 9							
07		992 N	NO RPT	-0-	-992	-0-			N	NO RPT		219		

JAZZ (WILCOX DEEP) //CONT.// 45995 470 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POLK
 OLIPDP II, LLC //CONT.// 100467
 WING WELL #: 14 RRCID -> 280882 COMPL. DATE 09/13/2015 TOTAL DEPTH 14500 PERF.13398 - 13518

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	5628 X	4747	-0-	-881	-0-	379	1	4311	3	N	52					119
03	5642 X	544	-0-	-5098	-0-	57	9			N	100					219
04	5460 X	-0-	-0-	-5460	-0-	434	1	110	9	N	109	184	1			144
05	5642 X	3508	-0-	-2134	-0-	3478	3	30	9	N	27					171
06	5100 X	3696	-0-	-1404	-0-	3586	3	110	9	N	100	177	1			94
07	5270 X	NO RPT	-0-	-5270	-0-					N	NO RPT					94

BLACK STONE 'R' GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 280883 COMPL. DATE 07/14/2016 TOTAL DEPTH 14500 PERF.12588 - 12598

02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WING WELL #: 13 RRCID -> 281039 COMPL. DATE 02/15/2015 TOTAL DEPTH 15957 PERF.11684 - 11698

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLACK STONE 'V' WELL #: 1 RRCID -> 281292 COMPL. DATE 08/03/2015 TOTAL DEPTH 15691 PERF.14020 - 14186

02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					60
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60

EPSTEIN WELL #: 7H RRCID -> 281336 COMPL. DATE 05/06/2015 TOTAL DEPTH 12363 PERF.12910 - 17274

02	12320 X	8115	-0-	-4205	-0-	837	1	7177	3	N	92					199
03	7177 X	7177	-0-	-0-	-0-	101	9	6083	3	N	152	212	1			139
04	3240 X	977	-0-	-2263	-0-	927	1	80	9	N	73					212
05	8990 X	5462	-0-	-3528	-0-	167	9	4472	3	N	57	179	1			90
06	8700 X	5181	-0-	-3519	-0-	897	1	4228	3	N	51					141
07	8990 X	NO RPT	-0-	-8990	-0-	56	9			N	NO RPT					141

JAZZ (WILCOX DEEP)				//CONT.//	45995 470	NON-ASSOCIATED				CAPACITY		CNTY: POLK			
OLIPDP II, LLC				//CONT.//	100467										
BLACK STONE 'O' GAS UNIT				WELL #:	3	RRCID ->	281578	COMPL. DATE	05/22/2015	TOTAL DEPTH	14500	PERF.	12530 - 12540		
M	O	ALLOW CODE	GAS 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	

02		76160 X	74467	-0-	-1693	-0-	14	1	73553	3	N	818	887	1	202
							900	9							
03		84320 X	67171	-0-	-17149	-0-	16	1	66244	3	N	828	545	1	485
							911	9							
04		81600 X	670	-0-	-80930	-0-	15	1	655	9	N	595	920	1	160
05		82460 X	66612	-0-	-15848	-0-	16	1	65520	3	N	978	731	1	407
							1076	9							
06		79800 X	58673	-0-	-21127	-0-	15	1	57922	3	N	669	726	1	350
							736	9							
07		82460 X	NO RPT	-0-	-82460	-0-					N	NO RPT			350

WING				WELL #:	15H	RRCID ->	281581	COMPL. DATE	10/25/2018	TOTAL DEPTH	12346	PERF.	11410 - 11570		

02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			73
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			73
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			73
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			73
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			73
07		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			73

BLACK STONE 'R' GAS UNIT				WELL #:	2	RRCID ->	281592	COMPL. DATE	03/22/2015	TOTAL DEPTH	14200	PERF.	13548 - 13626		

02		13636 X	13481	-0-	-155	-0-	28	1	13321	3	N	120	181	1	118
							132	9							
03		16873 X	16873	-0-	-0-	-0-	32	1	16672	3	N	154	179	1	93
							169	9							
04		14640 X	239	-0-	-14401	-0-	30	1	209	9	N	190			283
05		15128 X	11721	-0-	-3407	-0-	32	1	11482	3	N	188	360	1	111
							207	9							
06		16320 X	11404	-0-	-4916	-0-	30	1	11255	3	N	108			219
							119	9							
07		16864 X	NO RPT	-0-	-16864	-0-					N	NO RPT			219

EPSTEIN				WELL #:	6	RRCID ->	281593	COMPL. DATE	04/12/2015	TOTAL DEPTH	14300	PERF.	13568 - 13638		

02		21729 X	21729	-0-	-0-	-0-	14	1	21317	3	N	362	377	1	191
							398	9							
03		24025 X	21130	-0-	-2895	-0-	16	1	20685	3	N	390	347	1	234
							429	9							
04		23250 X	463	-0-	-22787	-0-	15	1	448	9	N	407	360	1	281
05		24056 X	22592	-0-	-1464	-0-	16	1	22185	3	N	355	542	1	94
							391	9							
06		23280 X	22091	-0-	-1189	-0-	15	1	21735	3	N	310	175	1	229
							341	9							
07		24056 X	NO RPT	-0-	-24056	-0-					N	NO RPT			229

BLACK STONE 'T'				WELL #:	1	RRCID ->	281594	COMPL. DATE	03/14/2018	TOTAL DEPTH	14500	PERF.	5320 - 5336		

02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

JAZZ (WILCOX DEEP) OLIPDP II, LLC BLACK STONE 'S'		//CONT.// 45995 470 //CONT.// 100467		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POLK						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

BLACK STONE 'S'		WELL #: 1		RRCID -> 281597		COMPL. DATE 06/05/2015		TOTAL DEPTH 16000		PERF.14314		- 14324		
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			58
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			58
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			58
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			58
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			58
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			58

BLACK STONE 'X'		WELL #: 1		RRCID -> 281600		COMPL. DATE 09/27/2015		TOTAL DEPTH 16478		PERF.14002		- 14010		
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			202
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			202
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			202
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			202
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			202
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			202

EPSTEIN		WELL #: 8H		RRCID -> 281607		COMPL. DATE 02/05/2016		TOTAL DEPTH 12913		PERF.13270		- 18754		
02	10788 X	10788	-0-	-0-	-0-	14	1	10520	3	N	231	211	1	188
						254	9							
03	9916 X	9916	-0-	-0-	-0-	16	1	9614	3	N	260	282	1	166
						286	9							
04	284 X	284	-0-	-0-	-0-	15	1	9	3	N	236	247	1	155
						260	9							
05	8870 X	8870	-0-	-0-	-0-	16	1	8579	3	N	250	247	1	158
						275	9							
06	7902 X	7902	-0-	-0-	-0-	15	1	7621	3	N	242	204	1	196
						266	9							
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			196

EPSTEIN		WELL #: 9H		RRCID -> 281637		COMPL. DATE 02/06/2016		TOTAL DEPTH 12477		PERF.12844		- 18994		
02	0 Z	1922	-0-	1922	933309	14	1	1863	3	N	41	5	1	175
						45	9							
03	0 Z	1080	-0-	1080	934389	16	1	1039	3	N	23	136	1	62
						25	9							
04	0 Z	59	-0-	59	934448	15	1	1	3	N	39	10	1	91
						43	9							
05	0 Z	1622	-0-	1622	936070	16	1	1550	3	N	51	12	1	130
						56	9							
06	0 Z	1997	-0-	1997	938067	15	1	1923	3	N	54	5	1	179
						59	9							
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			179

EPSTEIN		WELL #: 5H		RRCID -> 282348		COMPL. DATE 04/28/2016		TOTAL DEPTH 14599		PERF.13748		- 16050		
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WILDWOOD GAS UNIT "B"		WELL #: 3		RRCID -> 284154		COMPL. DATE 10/05/2010		TOTAL DEPTH 10525		PERF. 9157		- 9164		
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			75
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			75
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			75
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			75
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			75
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			75

JAZZ (WILCOX DEEP) OLIPDP II, LLC TRINITY		//CONT.// 45995 470 //CONT.// 100467		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: POLK						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
WELL #: 1		RRCID -> 284469		COMPL. DATE 05/24/2017		TOTAL DEPTH 15500		PERF.13914 - 13924								
02	14112 X	13891	-0-	-221	-0-	945	1	12844	2	N	93					279
03	15779 X	14119	-0-	-1660	-0-	1047	1	13010	2	N	56	185	1			150
04	15270 X	-0-	-0-	-15270	-0-					N	17					167
05	15779 X	-0-	-0-	-15779	-0-					N	-0-					167
06	14880 X	13391	-0-	-1489	-0-	1013	1	12278	2	N	91	159	1			99
07	15500 X	NO RPT	-0-	-15500	-0-	100	9			N	NO RPT					99
WELL #: 18		RRCID -> 284543		COMPL. DATE 04/01/2018		TOTAL DEPTH 12190		PERF.11876 - 11886								
02	6020 X	3822	-0-	-2198	-0-	1677	1	2142	3	N	3					115
03	6665 X	3574	-0-	-3091	-0-	1857	1	1708	3	N	8					123
04	6450 X	1797	-0-	-4653	-0-	1797	1			N	-0-					123
05	7310 X	7310	-0-	-0-	-0-	1857	1	5436	3	N	15					138
06	11006 X	11006	-0-	-0-	-0-	1797	1	9166	3	N	39					177
07	4247 X	NO RPT	-0-	-4247	-0-	43	9			N	NO RPT					177
WELL #: 16		RRCID -> 284832		COMPL. DATE 06/11/2017		TOTAL DEPTH 11700		PERF.11404 - 11464								
02	4032 X	1250	-0-	-2782	-0-	837	1	413	3	N	-0-					78
03	1953 X	1152	-0-	-801	-0-	927	1	225	3	N	-0-					78
04	1140 X	897	-0-	-243	-0-	897	1			N	-0-					78
05	1395 X	1390	-0-	-5	-0-	927	1	455	3	N	7					85
06	1350 X	1180	-0-	-170	-0-	897	1	283	3	N	-0-					85
07	1395 X	NO RPT	-0-	-1395	-0-					N	NO RPT					85
WELL #: 17		RRCID -> 285546		COMPL. DATE 11/01/2017		TOTAL DEPTH 11745		PERF.11369 - 11440								
02	61824 X	58517	-0-	-3307	-0-	854	1	57149	3	N	467	552	1			269
03	68448 X	54380	-0-	-14068	-0-	514	9	52871	3	N	512	543	1			238
04	66240 X	-0-	-0-	-66240	-0-	946	1			N	390	363	1			265
05	67797 X	-0-	-0-	-67797	-0-	563	9			N	-0-					265
06	62700 X	41037	-0-	-21663	-0-	915	1	39641	3	N	437	368	1			334
07	64790 X	NO RPT	-0-	-64790	-0-	481	9			N	NO RPT					334
WELL #: 2		RRCID -> 286754		COMPL. DATE 11/16/2018		TOTAL DEPTH 15511		PERF.12662 - 12784								
02	14033 X	14033	-0-	-0-	-0-	419	1	12890	3	N	658	742	1			279
03	14415 X	11249	-0-	-3166	-0-	724	9	10039	3	N	679	637	1			321
04	13950 X	12008	-0-	-1942	-0-	463	1	10838	3	N	656	701	1			276
05	15531 X	12355	-0-	-3176	-0-	747	9			N	627	544	1			359
06	15030 X	11074	-0-	-3956	-0-	448	1	9998	3	N	571	623	1			307
07	15531 X	NO RPT	-0-	-15531	-0-	690	9			N	NO RPT					307

JAZZ (WILCOX DEEP) OLIPDP II, LLC WING		//CONT.// 45995 470 //CONT.// 100467		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: POLK			
		WELL #: 20		RRCID -> 286832		COMPL. DATE 06/07/2018		TOTAL DEPTH 12396		PERF.11952 - 12008			
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
02	13888 X	5469	-0-	-8419	-0-	1310	1	4134	3	N	23		143
03	13702 X	2885	-0-	-10817	-0-	25	9	1433	3	N	-0-		143
04	310917 X	310917	-0-	-0-	-0-	1404	1	309469	3	N	40		183
05	13888 X	6142	-0-	-7746	-0-	44	9	4690	3	N	-0-		183
06	13440 X	7542	-0-	-5898	-0-	1404	1	6123	3	N	14		197
07	15810 X	NO RPT	-0-	-15810	-0-	15	9			N	NO RPT		197
EPSTEIN		WELL #: 12		RRCID -> 288872		COMPL. DATE 10/04/2018		TOTAL DEPTH 13935		PERF.13544 - 13790			
02	13020 X	10305	-0-	-2715	-0-	865	1	9141	3	N	272	183 1	369
03	12555 X	9996	-0-	-2559	-0-	299	9	8834	3	N	185	177 1	377
04	12150 X	1093	-0-	-11057	-0-	958	1	166	9	N	151	188 1	340
05	11408 X	5170	-0-	-6238	-0-	204	9	4140	3	N	65	183 1	222
06	11040 X	3808	-0-	-7232	-0-	927	1	2845	3	N	33		255
07	11408 X	NO RPT	-0-	-11408	-0-	36	9			N	NO RPT		255
MAYFIELD		WELL #: 1H		RRCID -> 288885		COMPL. DATE 08/01/2018		TOTAL DEPTH 12040		PERF.13700 - 16668			
02	5934 X	5934	-0-	-0-	-0-	1131	1	4519	3	N	258		378
03	5580 X	4807	-0-	-773	-0-	284	9	3400	3	N	141	179 1	340
04	5400 X	1297	-0-	-4103	-0-	1252	1	85	9	N	77	179 1	238
05	6572 X	3082	-0-	-3490	-0-	155	9	1740	3	N	82		320
06	6360 X	4628	-0-	-1732	-0-	1212	1	3285	3	N	119	187 1	252
07	6572 X	NO RPT	-0-	-6572	-0-	90	9			N	NO RPT		252
SENTINEL		WELL #: 1		RRCID -> 289096		COMPL. DATE 07/27/2019		TOTAL DEPTH 14337		PERF.12604 - 12724			
02	5982 X	5982	-0-	-0-	-0-	447	1	5384	3	N	137	173 1	210
03	6479 X	4525	-0-	-1954	-0-	151	9	3940	3	N	83	37 1	256
04	6270 X	4776	-0-	-1494	-0-	494	1	4160	3	N	125		381
05	6634 X	4939	-0-	-1695	-0-	91	9	4364	3	N	74	183 1	272
06	6420 X	5236	-0-	-1184	-0-	138	9	4578	3	N	164	215 1	221
07	6634 X	NO RPT	-0-	-6634	-0-	494	1			N	NO RPT		221

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 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
02	6356 X	6099	-0-	-257	-0-	419 1 352 9	5328 3	N	320	373 1		353
03	7037 X	5747	-0-	-1290	-0-	463 1 396 9	4888 3	N	360	408 1		305
04	6810 X	6020	-0-	-790	-0-	448 1 374 9	5198 3	N	340	370 1		275
05	6758 X	6192	-0-	-566	-0-	463 1 359 9	5370 3	N	326	183 1		418
06	6540 X	5705	-0-	-835	-0-	448 1 328 9	4929 3	N	298	406 1		310
07	6758 X	NO RPT	-0-	-6758	-0-			N	NO RPT			310

WING 'N'			WELL #:	1	RRCID ->	289139	COMPL. DATE	02/18/2019	TOTAL DEPTH	12133	PERF.	11390 - 11430
02	2046 X	2046	-0-	-0-	-0-	496 1 13 9	1537 3	N	12			119
03	1892 N	1892	-0-	-0-	-0-	549 1	1343 3	N	-0-			119
04	2070 N	545	-0-	-1525	-0-	531 1	14 9	N	-0-			132
05	2263 N	2000	-0-	-263	-0-	549 1	1451 3	N	-0-			132
06	1914 N	1914	-0-	-0-	-0-	531 1	1383 3	N	-0-			132
07	558 N	NO RPT	-0-	-558	-0-			N	NO RPT			132

NEW MENARD CREEK GAS UNIT			WELL #:	1	RRCID ->	289213	COMPL. DATE	07/09/2019	TOTAL DEPTH	15012	PERF.	13392 - 13488
02	9447 X	9447	-0-	-0-	-0-	308 1 48 9	9091 3	N	44			165
03	10540 X	9179	-0-	-1361	-0-	342 1 12 9	8825 3	N	11			176
04	10200 X	353	-0-	-9847	-0-	330 1	23 9	N	21	120 1		77
05	10540 X	8711	-0-	-1829	-0-	342 1 29 9	8340 3	N	26			103
06	10110 X	8504	-0-	-1606	-0-	330 1 74 9	8100 3	N	67			170
07	10447 X	NO RPT	-0-	-10447	-0-			N	NO RPT			170

EPSTEIN			WELL #:	13	RRCID ->	289447	COMPL. DATE	04/01/2019	TOTAL DEPTH	13767	PERF.	13512 - 13550
02	13132 X	12331	-0-	-801	-0-	762 1 219 9	11350 3	N	199	190 1		141
03	14539 X	10436	-0-	-4103	-0-	843 1 153 9	9440 3	N	139	182 1		98
04	14070 X	996	-0-	-13074	-0-	816 1	180 9	N	164	174 1		88
05	13826 X	12363	-0-	-1463	-0-	843 1 202 9	11318 3	N	184	175 1		97
06	13200 X	9737	-0-	-3463	-0-	816 1	8771 3	N	136			233
07	13640 X	NO RPT	-0-	-13640	-0-	150 9		N	NO RPT			233

WOLF PASTURE GAS UNIT			WELL #:	1	RRCID ->	289501	COMPL. DATE	04/11/2019	TOTAL DEPTH	15576	PERF.	N/A
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

JAZZ (WILCOX DEEP) OLIPDP II, LLC GUARDIAN		//CONT.// 45995 470 //CONT.// 100467		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: POLK			
		WELL #: 1		RRCID -> 289529		COMPL. DATE 07/28/2019			TOTAL DEPTH 15338 PERF.12348 - 12910			
M O	ALLOW CODE	GAS 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
02	4424 X	1569	-0-	-2855	-0-	419 65	1 9	1085	3	N	59	243
03	4898 X	2573	-0-	-2325	-0-	463 183	1 9	1927	3	N	166	198 1 211
04	4740 X	2775	-0-	-1965	-0-	448 222	1 9	2105	3	N	202	185 1 228
05	3999 X	2604	-0-	-1395	-0-	463 163	1 9	1978	3	N	148	376
06	3270 X	2567	-0-	-703	-0-	448 138	1 9	1981	3	N	125	198 1 303
07	2883 X	NO RPT	-0-	-2883	-0-					N	NO RPT	303

EPSTEIN		WELL #: 14		RRCID -> 289585		COMPL. DATE 04/28/2019			TOTAL DEPTH 14195 PERF.13624 - 14182			
02	25704 X	20638	-0-	-5066	-0-	56 240	1 9	20342	3	N	218	231 1 168
03	27156 X	19626	-0-	-7530	-0-	62 529	1 9	19035	3	N	481	461 1 188
04	26280 X	607	-0-	-25673	-0-	60 528	1 9	19	3	N	480	502 1 166
05	25141 X	19695	-0-	-5446	-0-	62 556	1 9	19077	3	N	505	506 1 165
06	22110 X	17180	-0-	-4930	-0-	60 446	1 9	16674	3	N	405	400 1 170
07	22847 X	NO RPT	-0-	-22847	-0-					N	NO RPT	170

EPSTEIN		WELL #: 10		RRCID -> 289665		COMPL. DATE 02/20/2019			TOTAL DEPTH 11111 PERF.13680 - 14160			
02	8204 X	7873	-0-	-331	-0-	28 396	1 9	7449	3	N	360	348 1 226
03	9083 X	7294	-0-	-1789	-0-	32 246	1 9	7016	3	N	224	222 1 228
04	8790 X	252	-0-	-8538	-0-	30 215	1 9	7	3	N	195	236 1 187
05	8866 X	6683	-0-	-2183	-0-	32 212	1 9	6439	3	N	193	232 1 148
06	8430 X	5509	-0-	-2921	-0-	30 174	1 9	5305	3	N	158	189 1 117
07	8711 X	NO RPT	-0-	-8711	-0-					N	NO RPT	117

FORZA OPERATING, LLC BLACK STONE-UNION CREEK GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 253869		COMPL. DATE 08/10/2009			TOTAL DEPTH 14900 PERF.14626 - 14640			
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	117
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	117
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	117
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	117
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	117
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	117

JERRY'S QUARTERS (A C 11900) ADVANCE HYDROCARBON CORPORATION MOORE, JESSE UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 128045		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 12225 PERF. 5330 - 6008			
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

JERRY'S QUARTERS (A C 11900)		//CONT.//		46295 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WASHINGTON		
NORTH LAKE RESOURCES LLC				100308						
GROTTE OL		WELL #:		1H	RRCID -> 141148	COMPL. DATE	03/01/1995	TOTAL DEPTH	13981	PERF.12180 - 14245
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
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-
05		0 N	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

COASTAL EXPANSE OIL & GAS				161634		CAPACITY		CNTY: WASHINGTON		
WOLFF, DAVID		WELL #:		3	RRCID -> 115252	COMPL. DATE	02/01/1985	TOTAL DEPTH	12565	PERF.11895 - 12079
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

INEOS USA OIL & GAS LLC				424176		CAPACITY		CNTY: WASHINGTON		
VAJDAK		WELL #:		1H	RRCID -> 158014	COMPL. DATE	03/04/1996	TOTAL DEPTH	16384	PERF.11277 - 16384
02	1092 N	819	-0-	-273	-0-	819 2	N	-0-		40
03	837 N	513	-0-	-324	-0-	513 2	N	-0-		40
04	1170 N	807	-0-	-363	-0-	807 2	N	-0-		40
05	905 N	905	-0-	-0-	-0-	905 2	N	-0-		40
06	597 N	597	-0-	-0-	-0-	597 2	N	-0-		40
07	837 N	575	-0-	-262	-0-	575 2	N	-0-		40

MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC				521544		CAPACITY		CNTY: WASHINGTON		
HAHN-ASHORN		WELL #:		1RE	RRCID -> 128897	COMPL. DATE	11/17/2006	TOTAL DEPTH	12500	PERF.11568 - 14826
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	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		WELL #:		3	RRCID -> 175261	COMPL. DATE	09/08/1999	TOTAL DEPTH	7200	PERF. 6996 - 7076
RASMUSSEN										
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

JOHN VICKERS (WILCOX 9,800)				46951 250	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: HARDIN		
FOUNDATION OIL COMPANY, INC.		WELL #:		1 C	RRCID -> 046471	COMPL. DATE	06/27/1969	TOTAL DEPTH	10366	PERF. 9756 - 9765
VICKERS										
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	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

M O	ALLOW 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
02	3948 X	2777	-0-	-1171	-0-	235	1	2418	3	N	113			170
03	4371 X	4129	-0-	-242	-0-	124	9	678	1	N	115	188	1	97
04	4230 X	806	-0-	-3424	-0-	127	9	676	1	N	118	153	1	62
05	4416 X	4416	-0-	-0-	-0-	602	1	602	1	N	118			180
*06	4230 X	2488	-0-	-1742	-0-	130	9	602	1	N	71	188	1	63
07	4123 X	NO RPT	-0-	-4123	-0-	78	9			N	NO RPT			63

DRASTATA WELL #: 2 RRCID -> 199738 COMPL. DATE 12/24/2003 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12722 - 12848

02	82 N	82	-0-	-0-	-0-	7	1	75	3	N	-0-			78
03	94 N	94	-0-	-0-	-0-	2	1	92	3	N	-0-			78
04	30 N	2	-0-	-28	-0-	2	1			N	-0-			78
05	93 N	92	-0-	-1	-0-	92	3			N	-0-			78
*06	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-			78
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			78

WENDEL WELL #: 1 RRCID -> 208765 COMPL. DATE 03/03/2005 TOTAL DEPTH 13099 PERF.12690 - 12786

02	23 N	23	-0-	-0-	-0-	2	1	17	3	N	4			22
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	4	9			N	1			23
04	9 N	-0-	-0-	-9	-0-					N	2			25
05	31 N	15	-0-	-16	-0-	13	3	2	9	N	2			27
*06	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-			27
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			27

JONES CREEK (Y-CL 7530) 47127 045 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
 FLETCHER OPERATING, LLC 273611
 FUCIK, GEORGE F. WELL #: 2R RRCID -> 194634 COMPL. DATE 01/09/2003 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7413 - 7418

02	3724 X	2852	-0-	-872	-0-	252	1	2600	3	N	-0-			18
03	4123 X	86	-0-	-4037	-0-	78	1	8	3	N	-0-			18
04	3990 X	75	-0-	-3915	-0-	75	1			N	-0-			18
05	4061 X	3436	-0-	-625	-0-	2	1	3434	3	N	-0-			18
06	3570 X	3275	-0-	-295	-0-	3	1	3272	3	N	-0-			18
07	3162 X	NO RPT	-0-	-3162	-0-					N	NO RPT			18

RIOUX WELL #: 1 RRCID -> 244592 COMPL. DATE 08/25/2008 TOTAL DEPTH 14370 PERF. 7634 - 7644

02	3164 X	2932	-0-	-232	-0-	259	1	2669	3	N	4			124
03	3503 X	3420	-0-	-83	-0-	4	9	79	1	N	8			132
04	3390 X	108	-0-	-3282	-0-	9	9	77	1	N	28			160
05	3503 X	3145	-0-	-358	-0-	2	1	3130	3	N	12			172
06	3390 X	3126	-0-	-264	-0-	13	9	3	1	N	23			195
07	3410 X	NO RPT	-0-	-3410	-0-	25	9			N	NO RPT			195

JONES CREEK (3400)		47127 198		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON					
BROTHERS VACUUM TRK SERV, LLC		097477											
NOHAVITZA UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	110089	COMPL. DATE	07/30/1990	TOTAL DEPTH	8311	PERF. 5318 - 5348			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	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
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

JONES CREEK, NORTH (WILCOX)		47130 475		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON					
FLETCHER OPERATING, LLC		273611											
GREER		WELL #:	1	RRCID ->	171377	COMPL. DATE	11/16/1998	TOTAL DEPTH	14531	PERF.11902 - 11928			
M 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
02	236 N	236	-0-	-0-	-0-	19 1	200 3	N	15				110
						17 9							
03	51 N	51	-0-	-0-	-0-	12 1	39 9	N	35				145
04	180 N	43	-0-	-137	-0-	11 1	32 9	N	29	144 1			30
05	464 N	464	-0-	-0-	-0-	456 3	8 9	N	7				37
*06	381 N	381	-0-	-0-	-0-	378 3	3 9	N	3				40
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				40

FRELS		47130 475		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON					
		273611											
		WELL #:	1	RRCID ->	175108	COMPL. DATE	07/13/1999	TOTAL DEPTH	13216	PERF.11846 - 11866			
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
02	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 3		N	-0-				75
03	2116 N	2116	-0-	-0-	-0-	2116 3		N	-0-				75
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-				75
05	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 3		N	-0-				75
*06	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 3		N	-0-				75
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				75

RIOUX PROPERTIES		47130 475		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON					
		273611											
		WELL #:	2	RRCID ->	188365	COMPL. DATE	01/03/2002	TOTAL DEPTH	12500	PERF.11922 - 11946			
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
02	8 N	8	-0-	-0-	-0-	1 1	7 3	N	-0-				25
03	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 1		N	-0-				25
04	29 N	29	-0-	-0-	-0-	1 1	28 9	N	25				50
05	1909 N	1909	-0-	-0-	-0-	1 1	1895 3	N	12				62
						13 9							
*06	212 N	212	-0-	-0-	-0-	212 3		N	-0-				62
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				62

SUPAK		47130 475		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON					
		273611											
		WELL #:	1	RRCID ->	249849	COMPL. DATE	05/19/2009	TOTAL DEPTH	13000	PERF.11930 - 11946			
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
02	8 N	8	-0-	-0-	-0-	1 1	7 3	N	-0-				17
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				17
04	14 N	-0-	-0-	-14	-0-			N	-0-				17
05	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18 3		N	-0-				17
*06	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25 3		N	-0-				17
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				17

KUBALA		47130 475		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON					
		273611											
		WELL #:	1	RRCID ->	263536	COMPL. DATE	05/03/2011	TOTAL DEPTH	12490	PERF.11926 - 11990			
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
02	3024 X	2002	-0-	-1022	-0-	169 1	1744 3	N	81	191 1			35
						89 9							
03	3007 X	157	-0-	-2850	-0-	50 1	107 9	N	97				132
04	2640 X	156	-0-	-2484	-0-	48 1	108 9	N	98	173 1			57
05	2697 X	2315	-0-	-382	-0-	1 1	2209 3	N	95				152
						105 9							
06	2610 X	2077	-0-	-533	-0-	2 1	1991 3	N	76	178 1			50
						84 9							
07	2232 X	NO RPT	-0-	-2232	-0-			N	NO RPT				50

JOYCE RICHARDSON (6900 YEGUA)		47391 800		ASSOCIATED		49B		CNTY: HARRIS			
JOSEY OIL COMPANY, LTD.		447772									
JOSEY, L.M. 'A'		WELL #:	4	RRCID ->	285116	COMPL. DATE	07/19/2018	TOTAL DEPTH	7460	PERF.	6922 - 6929
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
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
		PLUGGED AND ABANDONED		03/09/2022							

KACEE (CRUEL)		47967 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLORADO			
TEXAS INDEPENDENT EXPLOR LTD.		846548									
COOPER, E. P. GAS UNIT 2		WELL #:	2	RRCID ->	172802	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	12266	PERF.	11736 - 11864
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		26
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		26
04	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135	2	N	-0-		26
05	244 N	244	-0-	-0-	-0-	244	2	N	-0-		26
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		26
07	155 N	-0-	-0-	-155	-0-			N	-0-		26

COOPER, E. P. GAS UNIT 2		WELL #:	3	RRCID ->	172808	COMPL. DATE	03/31/1999	TOTAL DEPTH	12025	PERF.	11770 - 11890
02	414 N	414	-0-	-0-	-0-	414	2	N	-0-		28
03	342 N	342	-0-	-0-	-0-	342	2	N	-0-		28
04	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	2	N	-0-		28
05	62 N	38	-0-	-24	-0-	38	2	N	-0-		28
06	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	2	N	-0-		28
07	62 N	47	-0-	-15	-0-	47	2	N	-0-		28

COOPER, E. P. GAS UNIT 2		WELL #:	1	RRCID ->	172929	COMPL. DATE	11/01/1998	TOTAL DEPTH	12118	PERF.	11874 - 12000
02	717 N	717	-0-	-0-	-0-	717	2	N	-0-		71
03	827 N	827	-0-	-0-	-0-	827	2	N	-0-		71
04	630 N	190	-0-	-440	-0-	190	2	N	-0-		71
05	651 N	99	-0-	-552	-0-	99	2	N	-0-		71
06	630 N	257	-0-	-373	-0-	257	2	N	-0-		71
*07	197 N	197	-0-	-0-	-0-	197	2	N	-0-		71

KAISER, J. ESTATE		WELL #:	1	RRCID ->	173460	COMPL. DATE	05/28/1999	TOTAL DEPTH	12010	PERF.	11830 - 11872
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

KAINER (FRIO 3700)		48035 275		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLORADO			
VT VISTATEX ENERGY LLC		887723									
KAINER, JOHN E.		WELL #:	2	RRCID ->	125505	COMPL. DATE	10/13/1987	TOTAL DEPTH	6812	PERF.	3719 - 3723
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

KAINER (8600 YEGUA)		48035 750		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON							
INLAND OCEAN, INC.		424607													
SARAH		WELL #:		RRCID -> 282588		COMPL. DATE 01/24/2017		TOTAL DEPTH 9603		PERF. 8602 - 8715					
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
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				25
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				25
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				25
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				25
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				25
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				25
		PLUGGED AND ABANDONED		09/05/2018											

RICOCHET ENERGY, INC.		710549		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: HARDIN							
LUCIAN		WELL #:		RRCID -> 279928		COMPL. DATE 09/06/2014		TOTAL DEPTH 9785		PERF. 9335 - 9471					
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-	33795					N	-0-				83
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	33795					N	-0-				83
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	33795					N	-0-				83
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	33795					N	-0-				83
		PLUGGED AND ABANDONED		12/10/2018											

KARLGORE (YEGUA 3)		48118 333		ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: HARDIN							
MAGNUM PRODUCING, LP		521516													
TICONDEROGA B		WELL #:		RRCID -> 287418		COMPL. DATE 05/21/2019		TOTAL DEPTH 9676		PERF. 6607 - 6631					
02	412 N	412	-0-	-0-	B	-0-	405	5	7	9	N	6			171
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-		-0-											
03	265 N	265	-0-	-0-	B	-0-	262	5	3	9	N	3			174
04	277 N	277	-0-	-0-	B	-0-	277	5			N	-0-			174
05	258 N	258	-0-	-0-	B	-0-	258	5			N	-0-			174
*06	149 N	149	-0-	-0-	B	-0-	149	5			N	-0-			174
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			174

KATY (COMBINED)		48278 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WALLER							
HILCORP ENERGY COMPANY		386310													
KGFCU (I-A)		WELL #:		RRCID -> 006707		COMPL. DATE 10/29/1944		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 6500 - 6538					
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-		-0-				Y	NO RPT				-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-		-0-				Y	NO RPT				-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-		-0-				Y	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				Y	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				Y	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				Y	NO RPT				-0-

KGFCU (I-A)		WELL #:		RRCID -> 037823		COMPL. DATE 09/11/1996		TOTAL DEPTH 7417		PERF. 6714 - 6726					
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				Y	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				Y	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				Y	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				Y	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				Y	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				Y	NO RPT				-0-

KGFCU (III-A)		WELL #:		RRCID -> 037827		COMPL. DATE 09/13/1984		TOTAL DEPTH 7417		PERF. 6714 - 6726					
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT				-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT				-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT				-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT				-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT				-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT				-0-

KATY (COMBINED)		//CONT.// 48278 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WALLER	
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310							
KGFCU (III-A)		WELL #: 8202 H		RRCID -> 041909		COMPL. DATE 05/11/1967		TOTAL DEPTH 7355 PERF. N/A	
M	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
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	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	
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

KGFCU (IV)		WELL #: 6202 F		RRCID -> 042962		COMPL. DATE 11/14/1967		TOTAL DEPTH 7390 PERF. N/A	
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	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	
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
07	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	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
07	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	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	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	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

KATY (COMBINED)		//CONT.// 48278 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WALLER								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
KGFCU (III-A)		WELL #: 6403 F		RRCID -> 047506		COMPL. DATE 10/16/1969		TOTAL DEPTH 7317 PERF. N/A								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

KGFCU (I-C)		WELL #: 7301		RRCID -> 052237		COMPL. DATE 01/14/1972		TOTAL DEPTH 7912 PERF. N/A								
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KGFCU (CKFD U B)		WELL #: 3207		RRCID -> 054335		COMPL. DATE 01/04/1973		TOTAL DEPTH 6877 PERF. 6348 - 6371								
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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								
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	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								
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	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								
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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								
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KATY (COMBINED)		//CONT.// 48278 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WALLER	
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310							
KGFCU (II-B)		WELL #: 7405 H		RRCID -> 060483		COMPL. DATE 02/19/1985		TOTAL DEPTH 7455 PERF. 6531 - 6548	
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
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
		PLUGGED AND ABANDONED		04/01/2022					

KGFCU (I-A)		WELL #: 6405 H		RRCID -> 060543		COMPL. DATE 12/23/1974		TOTAL DEPTH 7500 PERF. N/A	
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	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	
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	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	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	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	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	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	
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	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	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

KATY (COMBINED)		//CONT.//		48278 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WALLER			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310							
KGFCU (I-A)		WELL #:		3305	RRCID ->	074996	COMPL. DATE	10/20/1977	TOTAL DEPTH	6879	PERF. N/A
M	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		
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

KGFCU (I-A)		WELL #:		6404 D	RRCID ->	077605	COMPL. DATE	06/21/1978	TOTAL DEPTH	7500	PERF. 6390 - 6408
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
07		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
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

KGFCU (II-B)		WELL #:		7402 H	RRCID ->	077989	COMPL. DATE	07/06/1978	TOTAL DEPTH	7440	PERF. 6643 - 6669
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		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/27/2022 - WELL PLUGGED 04/27/22											

KGFCU (III-A)		WELL #:		6405 D	RRCID ->	079488	COMPL. DATE	10/20/1978	TOTAL DEPTH	7500	PERF. 6902 - 7051
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
07		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
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07		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
02		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

KATY (COMBINED)		//CONT.// 48278 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WALLER	
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310							
KGFCU (II-B)		WELL #: 7403 D		RRCID -> 087888		COMPL. DATE 05/16/1980		TOTAL DEPTH 7504 PERF. 6646 - 6686	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
03	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 03/23/2022 - WELL PLUGGED 3/23/22									

KGFCU (I-A)		WELL #: 8303		RRCID -> 093898		COMPL. DATE 05/23/1981		TOTAL DEPTH 7470 PERF. 6430 - 6480	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
07	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	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

KGFCU (I-A)		WELL #: 4302		RRCID -> 098250		COMPL. DATE 01/15/1982		TOTAL DEPTH 7550 PERF. 6522 - 6547	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07	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	
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07	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	
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07	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	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

KATY (COMBINED)		//CONT.// 48278 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WALLER				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
KGFCU (II-A U)		WELL #: 3205		RRCID -> 104593		COMPL. DATE 03/11/1983		TOTAL DEPTH 6882 PERF. 6737 - 6755				
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
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	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				
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	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				
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

KGFCU (I-A)		WELL #: 7402 D		RRCID -> 110428		COMPL. DATE 04/05/1984		TOTAL DEPTH 7440 PERF. 6380 - 6395				
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
04	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
PLUGGED AND ABANDONED 04/27/2022 - WELL PLUGGED 04/27/22												

KGFCU (CKFD U A)		WELL #: 6202 H		RRCID -> 110600		COMPL. DATE 04/04/1984		TOTAL DEPTH 7390 PERF. 6210 - 6230				
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

KGFCU (IV)		WELL #: 8202 D		RRCID -> 113866		COMPL. DATE 10/18/1984		TOTAL DEPTH 7355 PERF. 7105 - 7117				
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

KGFCU (IV)		WELL #: 5208		RRCID -> 113868		COMPL. DATE 08/07/1984		TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7199 - 7226				
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	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 #:		4405	RRCID ->	114482	COMPL. DATE	11/28/1984	TOTAL DEPTH	10680	PERF. 6320 - 6340
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O	PROD	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE
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-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

KGFCU (COMBINED) FIELD (PF)		WELL #:		1	RRCID ->	115366	COMPL. DATE	03/01/1985	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
02	8400 X	-0-	-0-	-8400	-0-						-0-
03	16523 X	-0-	-0-	-16523	-0-						-0-
04	15990 X	-0-	-0-	-15990	-0-						-0-
05	15159 X	-0-	-0-	-15159	-0-						-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

KGFCU (I-C)		WELL #:		7403 H	RRCID ->	118167	COMPL. DATE	08/22/1985	TOTAL DEPTH	7504	PERF. 6521 - 6539
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
PLUGGED AND ABANDONED 03/23/2022											

KGFCU (I-A)		WELL #:		6202D	RRCID ->	119025	COMPL. DATE	09/11/1985	TOTAL DEPTH	7390	PERF. 6426 - 6435
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-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

KGFCU (II-AU)		WELL #:		4404 D	RRCID ->	120777	COMPL. DATE	10/29/1985	TOTAL DEPTH	7500	PERF. 6686 - 6697
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-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

KGFCU (I-A)		WELL #:		7203	RRCID ->	132529	COMPL. DATE	08/03/1989	TOTAL DEPTH	7300	PERF. 6396 - 6402
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-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

KGFCU (II-C)		WELL #:		6301	RRCID ->	132974	COMPL. DATE	11/30/1989	TOTAL DEPTH	7400	PERF. 6806 - 6816
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-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

KATY (COMBINED)		//CONT.// 48278 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WALLER	
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310							
KGFCU (III-A)		WELL #: 7405 F		RRCID -> 134959		COMPL. DATE 06/09/1999		TOTAL DEPTH 7455 PERF. 6892 - 6930	
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
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
		PLUGGED AND ABANDONED		04/01/2022					

KGFCU (I-A)		WELL #: 8302		RRCID -> 135228		COMPL. DATE 02/14/1990		TOTAL DEPTH 7052 PERF. 6411 - 6474	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07	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	
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
07	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	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

KGFCU (I-A)		WELL #: 7302		RRCID -> 144409		COMPL. DATE 01/05/1993		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6370 - 6390	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

KGFCU (I-A)		WELL #: 4305		RRCID -> 157696		COMPL. DATE 02/13/1996		TOTAL DEPTH 7550 PERF. 6482 - 6509	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

KGFCU (COCKFIELD UPPER B)		WELL #: 4301		RRCID -> 160106		COMPL. DATE 10/04/2015		TOTAL DEPTH 7444 PERF. 6280 - 6296	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

KATY (COMBINED)		//CONT.// 48278 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WALLER		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310								
KGFCU (CKFD U A)		WELL #: 9304F		RRCID -> 176673		COMPL. DATE 01/11/2000		TOTAL DEPTH 7482 PERF. 6260 - 6276		
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
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

KGFCU (CKFD U B)		WELL #: 6304D		RRCID -> 178891		COMPL. DATE 07/05/2000		TOTAL DEPTH 7704 PERF. 6242 - 6252		
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

KGFCU (1-A)		WELL #: 6204H		RRCID -> 180179		COMPL. DATE 09/13/2000		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6386 - 6412		
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

KGFCU (11-AU)		WELL #: 7307 H		RRCID -> 180184		COMPL. DATE 10/02/2000		TOTAL DEPTH 7556 PERF. 6562 - 6574		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

KGFCU (1-A)		WELL #: 6403-D		RRCID -> 181121		COMPL. DATE 09/24/2000		TOTAL DEPTH 7317 PERF. 6408 - 6426		
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	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		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	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		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	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 (1-C)		WELL #: 7308 H		RRCID -> 187024		COMPL. DATE 08/15/2001		TOTAL DEPTH 7495 PERF. 6506 - 6516								
M	O	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	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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								
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KGFCU (I-A)		WELL #: 6406		RRCID -> 248818		COMPL. DATE 11/16/2010		TOTAL DEPTH 7612 PERF. 6390 - 7350								
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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								
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KGFCU (111-A)		WELL #: 7505		RRCID -> 249768		COMPL. DATE 03/07/2008		TOTAL DEPTH 10460 PERF. 6971 - 6981								
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	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								
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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								
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0 X	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		WELL #: 6301		RRCID -> 250691		COMPL. DATE 02/24/2009		TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6366 - 6380				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	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				
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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				
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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				
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

KGFCU (1-A)		WELL #: 6404 F		RRCID -> 256724		COMPL. DATE 03/22/2010		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6397 - 6404				
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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				
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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				
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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		WELL #: 7303 F		RRCID -> 261804		COMPL. DATE 08/27/2010		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6878 - 6882								
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
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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								
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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								
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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								
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KGFCU (I-A)		WELL #: 9201		RRCID -> 272054		COMPL. DATE 05/25/2013		TOTAL DEPTH 7600 PERF. N/A								
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KGFCU (III-A)		WELL #: 7309		RRCID -> 275051		COMPL. DATE 06/12/2015		TOTAL DEPTH 10450 PERF. 6864 - 6884								
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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								
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KATY (COMBINED)		//CONT.// 48278 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WALLER					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310											
KGFCU (II-AU)		WELL #: 8507		RRCID -> 275871		COMPL. DATE 08/01/2013		TOTAL DEPTH 10350 PERF. 6522 - 6808					
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
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	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					
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	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					
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	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					
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

KGFCU (CKFD U B)		WELL #: 5405		RRCID -> 283246		COMPL. DATE 02/23/2016		TOTAL DEPTH 11000 PERF. 6265 - 6280					
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

KGFCU (IV)		WELL #: 8305		RRCID -> 287420		COMPL. DATE 08/20/2019		TOTAL DEPTH 10795 PERF. 7186 - 7205					
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	407				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	407				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/05/2022													

KGFCU (II-C)		WELL #: 7309		RRCID -> 288444		COMPL. DATE 06/15/2019		TOTAL DEPTH 10450 PERF. 6822 - 6830					
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
02	6328 X	6263	-0-	-65	-0-	351	1	5886	2	Y	21	51	1			11
						3	4		23	9						
03	7006 X	4918	-0-	-2088	-0-	278	1	4577	2	Y	33	13	1			31
						27	3		36	9						
04	6900 X	3979	-0-	-2921	-0-	229	1	3714	2	Y	15	7	1			39
						19	4		17	9						
05	7130 X	5797	-0-	-1333	-0-	342	1	5439	2	Y	9	5	1			43
						6	4		10	9						
06	6900 X	5317	-0-	-1583	-0-	307	1	4993	2	Y	4	2	1			45
						13	4		4	9						
07	6944 X	2789	-0-	-4155	-0-	168	1	2595	2	Y	4	1	1			47
						22	4		4	9						

 KGFCU WELL #: 5103 RRCID -> 145244 COMPL. DATE 01/05/1993 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 7858 - 7866

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

 KGFCU WELL #: 1306 RRCID -> 165095 COMPL. DATE 10/03/2013 TOTAL DEPTH 11298 PERF. 7902 - 7922

02	2800 N	1946	-0-	-854	2439	109	1	1829	2	Y	6	30	1			11
						1	4		7	9						
03	3100 N	2224	-0-	-876	1563	127	1	2078	2	Y	6	5	1			12
						12	4		7	9						
04	3000 N	2190	-0-	-810	753	126	1	2052	2	Y	1	4	1			9
						11	4		1	9						
05	2820 N	2067	-0-	-753	-0-	122	1	1933	2	Y	9	2	1			16
						2	4		10	9						
06	2249 N	2249	-0-	-0-	-0-	129	1	2114	2	Y	-0-	1	1			15
						6	4									
07	2263 N	2185	-0-	-78	-0-	130	1	2015	2	Y	21	1	6			35
						17	4		23	9						

 KGFCU WELL #: 1210 RRCID -> 291935 COMPL. DATE 10/05/2016 TOTAL DEPTH 11325 PERF. 7910 - 7926

02	55800 X	877	-0-	-54923	-0-	49	1	825	2	Y	3	13	1			3
						3	9									
03	989 X	989	-0-	-0-	-0-	57	1	929	2	Y	3	2	1			4
						3	9									
04	1026 N	1026	-0-	-0-	-0-	59	1	962	2	Y	-0-	3	1			1
						5	4									
05	961 N	960	-0-	-1	-0-	57	1	901	2	Y	1	1	1			1
						1	4		1	9						
06	1026 N	1026	-0-	-0-	-0-	59	1	964	2	Y	-0-					1
						3	4									
*07	1086 N	1086	-0-	-0-	-0-	66	1	1010	2	Y	2	1	1	1	6	1
						8	4		2	9						

 NORDSTRAND ENGINEERING, INC. 612858
 NUNAN WELL #: 1 RRCID -> 287793 COMPL. DATE 08/20/2019 TOTAL DEPTH 12005 PERF. 9044 - 9050

02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59

KATY (I-B)		48278 544		ASSOCIATED		49B		CNTY: WALLER			
HILCORP ENERGY COMPANY		386310									
KGFCU		WELL #: 6306 F		RRCID -> 081887		COMPL. DATE 03/15/1979		TOTAL DEPTH 7500		PERF. 6448 - 6460	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

KGFCU		WELL #: 7403 F		RRCID -> 085503		COMPL. DATE 11/28/1979		TOTAL DEPTH 7504		PERF. N/A	
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
		PLUGGED AND ABANDONED 03/23/2022 - WELL PLUGGED 3/23/22									

KGFCU		WELL #: 7504 F		RRCID -> 095906		COMPL. DATE 03/17/2004		TOTAL DEPTH 7337		PERF. 6524 - 6538	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	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	
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	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	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

KGFCU		WELL #: 6201		RRCID -> 105987		COMPL. DATE 06/02/1983		TOTAL DEPTH 7645		PERF. 6478 - 6487	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

KGFCU		WELL #: 7405 D		RRCID -> 107693		COMPL. DATE 09/14/1983		TOTAL DEPTH 7455		PERF. 6466 - 6475	
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
		PLUGGED AND ABANDONED 04/04/2022									

KATY (I-B)		//CONT.//		48278 544	ASSOCIATED	49B	CNTY: WALLER							
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310										
KGFCU		WELL #:		8301	RRCID ->	108158	COMPL. DATE	10/03/1983	TOTAL DEPTH	7386	PERF.	6446 - 6459		
M	O	GAS PROD	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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

KGFCU		WELL #:		7306F	RRCID ->	119035	COMPL. DATE	09/30/1985	TOTAL DEPTH	7550	PERF.	6454 - 6489		
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	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		
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	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		
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	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		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

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		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

KATY (II-A L)		//CONT.// 48278 608		ASSOCIATED		49B		CNTY: HARRIS								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
KGFCU		WELL #: 6401		RRCID -> 076775		COMPL. DATE 05/13/1978		TOTAL DEPTH 7269 PERF. N/A								
M	O	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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KGFCU		WELL #: 6306 H		RRCID -> 081264		COMPL. DATE 01/27/2014		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6618 - 6636								
02	8064 #	7959	-0-	-105	-0-	446	1	7480	2	Y	26	48	1			22
						4	4		29	9						
03	8960 R	8960	-0-	-0-	-0-	510	1	8375	2	Y	24	21	1			25
						49	4		26	9						
04	8889 R	8889	-0-	-0-	-0-	513	1	8333	2	Y	-0-	18	1			7
						43	4									
05	8928 #	6337	-0-	-2591	-0-	374	1	5947	2	Y	8	12	1			3
						7	4		9	9						
06	8700 #	6441	-0-	-2259	-0-	371	1	6054	2	Y	-0-	2	1			1
						16	4									
*07	8990 #	8230	-0-	-760	-0-	496	1	7659	2	Y	10	2	1	1	6	8
						64	4		11	9						

KGFCU		WELL #: 7402 F		RRCID -> 090568		COMPL. DATE 10/24/1980		TOTAL DEPTH 7440 PERF. 6606 - 6626								
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
PLUGGED AND ABANDONED 04/27/2022 - WELL PLUGGED 04/27/22																

KGFCU		WELL #: 6203DH		RRCID -> 096027		COMPL. DATE 09/13/2010		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6701 - 6750								
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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								
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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								
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	2615					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	2615					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	2615					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	2615					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	2615					N	NO RPT					-0-
07	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 O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KGFCU WELL #: 6204D RRCID -> 177540 COMPL. DATE 03/20/2000 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6631 - 6639

02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
 KGFCU 1 WELL #: W 32 RRCID -> 047788 COMPL. DATE 07/26/2007 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10117 - 10307

02	2733 X	2733	-0-	-0-	-0-	153	1	2554	2	Y	23	23	1			21
						1	4	25	9							
03	3100 N	3433	-0-	333	333	192	1	3168	2	Y	49	7	1			63
						19	4	54	9							
04	3000 N	3411	-0-	411	744	195	1	3169	2	Y	27	6	1			84
						17	4	30	9							
05	3100 N	3644	-0-	544	1288	215	1	3407	2	Y	16	75	1			25
						4	4	18	9							
06	5422 X	4134	-0-	-1288	-0-	237	1	3854	2	Y	30	2	1			53
						10	4	33	9							
*07	3098 X	3098	-0-	-0-	-0-	186	1	2880	2	Y	7	1	1	1	6	58
						24	4	8	9							

KGFCU 1 WELL #: W 37 RRCID -> 058553 COMPL. DATE 04/17/1974 TOTAL DEPTH 10800 PERF. N/A

02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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 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
02	3556 X	3206	-0-	-350	-0-	177 1	2972 2	Y	50	60 1		53
						2 4	55 9					
03	3937 X	3449	-0-	-488	-0-	196 1	3215 2	Y	17	8 1		62
						19 4	19 9					
04	3510 X	3133	-0-	-377	-0-	180 1	2917 2	Y	19	8 1		73
						15 4	21 9					
05	3565 X	2979	-0-	-586	-0-	175 1	2784 2	Y	15	70 1		18
						3 4	17 9					
06	3450 X	2740	-0-	-710	-0-	157 1	2557 2	Y	17	1 1		34
						7 4	19 9					
*07	3565 X	2271	-0-	-1294	-0-	137 1	2114 2	Y	2	1 6		35
						18 4	2 9					
KGFU 1		WELL #: W 38		RRCID -> 064062		COMPL. DATE 06/07/2007			TOTAL DEPTH 11000 PERF.10070 - 10266			
02	1122 N	1122	-0-	-0-	-0-	62 1	1055 2	Y	4	9 1		6
						1 4	4 9					
03	527 N	376	-0-	-151	-0-	22 1	351 2	Y	1	1 1		6
						2 4	1 9					
04	480 N	473	-0-	-7	-0-	28 1	443 2	Y	-0-	1 1		5
						2 4						
05	1240 N	85	-0-	-1155	-0-	5 1	80 2	Y	-0-	4 1		1
06	360 N	217	-0-	-143	-0-	12 1	204 2	Y	-0-			1
						1 4						
*07	996 N	996	-0-	-0-	-0-	60 1	926 2	Y	2	1 1	1 6	1
						8 4	2 9					
KGFU 1		WELL #: W 42		RRCID -> 065810		COMPL. DATE 04/28/2007			TOTAL DEPTH 11000 PERF.10054 - 10258			
02	3304 X	2863	-0-	-441	-0-	159 1	2666 2	Y	34	43 1		13
						1 4	37 9					
03	3441 X	2766	-0-	-675	-0-	156 1	2565 2	Y	27	16 1		24
						15 4	30 9					
04	3330 X	2630	-0-	-700	-0-	149 1	2435 2	Y	30	39 1		15
						13 4	33 9					
05	3162 X	2372	-0-	-790	-0-	138 1	2195 2	Y	33	25 1		23
						3 4	36 9					
06	3257 X	3257	-0-	-0-	-0-	186 1	3032 2	Y	28	45 1		6
						8 4	31 9					
*07	3253 X	3253	-0-	-0-	-0-	195 1	3009 2	Y	22	22 1		6
						25 4	24 9					
KGFU 1		WELL #: W 43		RRCID -> 070466		COMPL. DATE 02/15/2007			TOTAL DEPTH 11000 PERF.10126 - 10314			
02	784 N	784	-0-	-0-	-0-	42 1	699 2	Y	39	47 1		17
						43 9						
03	589 N	277	-0-	-312	-0-	15 1	260 2	Y	-0-	17 1		-0-
						2 4						
04	900 N	320	-0-	-580	-0-	18 1	296 2	Y	4	3 1		1
						2 4	4 9					
05	868 N	850	-0-	-18	-0-	49 1	787 2	Y	12	7 1		6
						1 4	13 9					
06	658 N	658	-0-	-0-	-0-	37 1	615 2	Y	4	9 1		1
						2 4	4 9					
*07	762 N	762	-0-	-0-	-0-	45 1	702 2	Y	8	7 1		2
						6 4	9 9					

KATY (WILCOX CONS.)		//CONT.// 48278 850		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WALLER								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
SO. KATY GU 1		WELL #: 1		RRCID -> 096023		COMPL. DATE 08/12/1982		TOTAL DEPTH 10400 PERF.10219 - 10252								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KGFU 1		WELL #: W 50		RRCID -> 100584		COMPL. DATE 05/24/1982		TOTAL DEPTH 10460 PERF.10155 - 10178								
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KGFU 2		WELL #: W 67		RRCID -> 103134		COMPL. DATE 12/27/2013		TOTAL DEPTH 10500 PERF.10380 - 10420								
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KGFU 2		WELL #: W 66		RRCID -> 105137		COMPL. DATE 01/06/1983		TOTAL DEPTH 10410 PERF.10268 - 10292								
02	504 N	504	-0-	-0-	-0-	28	1	475	2	Y	1	1	1			-0-
						1	9									
03	899 N	804	-0-	-95	-0-	45	1	750	2	Y	4	2	1			2
						5	4		4							
04	803 N	803	-0-	-0-	-0-	46	1	753	2	Y	-0-	2	1			-0-
						4	4									
05	687 N	687	-0-	-0-	-0-	40	1	644	2	Y	2	1	1			1
						1	4		2							
06	780 N	744	-0-	-36	-0-	43	1	699	2	Y	-0-	1	1			-0-
						2	4									
07	837 N	744	-0-	-93	-0-	45	1	693	2	Y	-0-					-0-
						6	4									

KGFU 2		WELL #: W 65		RRCID -> 105201		COMPL. DATE 12/21/1982		TOTAL DEPTH 10250 PERF.10125 - 10146								
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KGFU 1		WELL #: W 53		RRCID -> 105686		COMPL. DATE 12/04/2007		TOTAL DEPTH 10548 PERF.10390 - 10410								
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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 33		RRCID -> 107344		COMPL. DATE 07/06/2013		TOTAL DEPTH 10795 PERF.10018 - 10034								
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
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
PLUGGED AND ABANDONED 05/05/2022																

KGFU 1		WELL #: W 40		RRCID -> 111708		COMPL. DATE 03/25/2007		TOTAL DEPTH 10488 PERF.10156 - 10445								
02	7313 X	7313	-0-	-0-	-0-	394 1	6615 2	4 4	300 9	Y	273	243 1				71
03	8121 X	8121	-0-	-0-	-0-	444 1	7287 2	42 4	348 9	Y	316	224 1				163
04	7949 X	7949	-0-	-0-	-0-	440 1	7142 2	37 4	330 9	Y	300	263 1				200
05	8571 X	8571	-0-	-0-	-0-	477 1	7562 2	8 4	524 9	Y	476	444 1				232
06	7528 X	7528	-0-	-0-	-0-	409 1	6675 2	18 4	426 9	Y	387	454 1				165
07	7750 X	6400	-0-	-1350	-0-	363 1	5607 2	47 4	383 9	Y	348	284 1	10 6			219

KGFU 2		WELL #: W 68		RRCID -> 114026		COMPL. DATE 04/18/1984		TOTAL DEPTH 10943 PERF.10811 - 10839								
02	796 N	796	-0-	-0-	-0-	45 1	751 2			Y	-0-					-0-
03	1457 N	980	-0-	-477	-0-	56 1	919 2	5 4		Y	-0-					-0-
04	1628 N	1628	-0-	-0-	-0-	94 1	1522 2	8 4	4 9	Y	4	3 1				1
05	1094 N	1094	-0-	-0-	-0-	65 1	1027 2	1 4	1 9	Y	1	1 1				1
06	996 N	996	-0-	-0-	-0-	58 1	936 2	2 4		Y	-0-	1 1				-0-
07	1612 N	1292	-0-	-320	-0-	78 1	1204 2	10 4		Y	-0-					-0-

KGFU 1		WELL #: W 60		RRCID -> 117105		COMPL. DATE 05/21/1985		TOTAL DEPTH 10400 PERF.10228 - 10250								
02	1663 N	1663	-0-	-0-	-0-	91 1	1535 2	37 9		Y	34	38 1				8
03	1271 N	968	-0-	-303	-0-	54 1	888 2	5 4	21 9	Y	19	12 1				15
04	1680 N	1142	-0-	-538	-0-	65 1	1048 2	5 4	24 9	Y	22	29 1				8
05	1829 N	1330	-0-	-499	-0-	79 1	1249 2	1 4	1 9	Y	1	6 1				3
06	1320 N	1320	-0-	-0-	-0-	76 1	1231 2	3 4	10 9	Y	9	12 1				-0-
*07	2165 N	2165	-0-	-0-	-0-	129 1	2001 2	17 4	18 9	Y	16	14 1				2

KGFU 1		WELL #: W 61		RRCID -> 117726		COMPL. DATE 06/19/1985		TOTAL DEPTH 10438 PERF.10268 - 10286								
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KATY (WILCOX CONS.)		//CONT.// 48278 850		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WALLER								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
KGFU 2		WELL #: W 71		RRCID -> 192030		COMPL. DATE 08/01/2004		TOTAL DEPTH 10500		PERF.10075 - 10274						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	2800 N	2521	-0-	-279	6091	141 1	2370 2	1 4	9 9	Y	8	13 1				2
03	3100 N	2811	-0-	-289	5802	160 1	2628 2	15 4	8 9	Y	7	7 1				2
04	3000 N	2922	-0-	-78	5724	163 1	2657 2	14 4	88 9	Y	80	52 1				30
05	3100 N	2788	-0-	-312	5412	163 1	2593 2	3 4	29 9	Y	26	36 1				20
06	3000 N	2786	-0-	-214	5198	161 1	2618 2	7 4		Y	-0-	2 1				18
*07	3100 N	2390	-0-	-710	4488	143 1	2217 2	19 4	11 9	Y	10	15 1	1 6			12

KGFU 2		WELL #: W 59		RRCID -> 194313		COMPL. DATE 08/07/2013		TOTAL DEPTH 10800		PERF.10330 - 10380						
02	548 N	548	-0-	-0-	-0-	31 1	515 2	2 9		Y	2	4 1				2
03	620 N	619	-0-	-1	-0-	36 1	578 2	3 4	2 9	Y	2	3 1				1
04	606 N	606	-0-	-0-	-0-	35 1	568 2	3 4		Y	-0-	1 1				-0-
05	1364 N	1364	-0-	-0-	-0-	79 1	1247 2	1 4	37 9	Y	34	22 1				12
06	1221 N	1221	-0-	-0-	-0-	70 1	1142 2	3 4	6 9	Y	5	1 1				16
*07	620 N	568	-0-	-52	-0-	35 1	528 2	4 4	1 9	Y	1	16 1	1 6			-0-

KGFU 1		WELL #: W 55		RRCID -> 194415		COMPL. DATE 03/14/2003		TOTAL DEPTH 10480		PERF.10186 - 10206						
02	1744 N	1741	-0-	-3	-0-	97 1	1634 2	1 4	9 9	Y	8	12 1				6
03	1829 N	1632	-0-	-197	-0-	93 1	1526 2	9 4	4 9	Y	4	5 1				5
04	1920 N	1700	-0-	-220	-0-	98 1	1594 2	8 4		Y	-0-	5 1				-0-
05	1922 N	1772	-0-	-150	-0-	102 1	1623 2	2 4	45 9	Y	41	27 1				14
06	1774 N	1774	-0-	-0-	-0-	99 1	1604 2	4 4	67 9	Y	61	55 1				20
*07	1939 N	1939	-0-	-0-	-0-	113 1	1747 2	15 4	64 9	Y	58	44 1	2 6			32

KGFU 2		WELL #: W 63		RRCID -> 195662		COMPL. DATE 12/05/2013		TOTAL DEPTH 10500		PERF.10298 - 10318						
02	840 X	470	-0-	-370	-0-	26 1	435 2	9 9		Y	8	12 1				1
03	930 X	417	-0-	-513	-0-	24 1	381 2	2 4	10 9	Y	9	7 1				3
04	1290 X	-0-	-0-	-1290	-0-					Y	-0-	3 1				-0-
05	3331 X	3331	-0-	-0-	-0-	195 1	3104 2	4 4	28 9	Y	25	16 1				9
06	1290 X	703	-0-	-587	-0-	40 1	658 2	2 4	3 9	Y	3	1 1				11
*07	527 X	482	-0-	-45	-0-	29 1	446 2	4 4	3 9	Y	3	7 1	1 6			6

KATY (WILCOX CONS.) //CONT.// 48278 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WALLER
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 KGUFU 1 WELL #: W 57 RRCID -> 196217 COMPL. DATE 06/05/2003 TOTAL DEPTH 10518 PERF.10224 - 10244

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	1417 N	1417	-0-	-0-	-0-	79 1	1333 2	1 4	4 9	Y	4	11 1				4
03	2356 N	1280	-0-	-1076	-0-	72 1	1181 2	7 4	20 9	Y	18	9 1				13
04	2400 N	992	-0-	-1408	-0-	57 1	928 2	5 4	2 9	Y	2	11 1				4
05	1581 N	1282	-0-	-299	-0-	76 1	1199 2	1 4	6 9	Y	5	4 1				5
06	1230 N	414	-0-	-816	-0-	24 1	386 2	1 4	3 9	Y	3	6 1				2
07	1023 N	654	-0-	-369	-0-	39 1	604 2	5 4	6 9	Y	5	4 1				3

KGUFU 2 WELL #: W 52 RRCID -> 196218 COMPL. DATE 06/26/2003 TOTAL DEPTH 10400 PERF.10312 - 10332

02	1096 N	1096	-0-	-0-	-0-	61 1	1030 2	1 4	4 9	Y	4	7 1				-0-
03	DLQ G-10	1221	-0-	1221	1221	69 1	1142 2	7 4	3 9	Y	3	3 1				-0-
04	DLQ G-10	1212	-0-	1212	2433	70 1	1136 2	6 4	2 9	Y	-0-					-0-
05	3000 N	1067	-0-	-1933	500	63 1	1001 2	1 4	2 9	Y	2	1 1				1
06	1493 N	993	-0-	-500	-0-	57 1	933 2	3 4	2 9	Y	-0-	1 1				-0-
*07	1092 N	1092	-0-	-0-	-0-	65 1	1016 2	9 4	2 9	Y	2	1 1	1 6			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 07/25/2022 - WELL PLUGGED 7/25/2022

KGUFU 2 WELL #: W 64 RRCID -> 196219 COMPL. DATE 04/20/2014 TOTAL DEPTH 10520 PERF.10310 - 10330

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KGUFU 1 WELL #: W 36 RRCID -> 197363 COMPL. DATE 11/14/2021 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10220 - 10235

02	77322 X	15284	-0-	-62038	-0-	845 1	14191 2	8 4	240 9	Y	218	361 1				129
03	32333 X	13972	-0-	-18361	-0-	785 1	12905 2	76 4	206 9	Y	187	183 1				133
04	31290 X	13241	-0-	-18049	-0-	761 1	12352 2	64 4	64 9	Y	58	129 1				62
05	32333 X	11900	-0-	-20433	-0-	697 1	11085 2	13 4	105 9	Y	95	103 1				54
06	24600 X	10992	-0-	-13608	-0-	629 1	10242 2	27 4	94 9	Y	85	5 1				134
07	16926 X	5111	-0-	-11815	-0-	307 1	4734 2	39 4	31 9	Y	28	92 1	1 6			69

KATY (WILCOX CONS.)		//CONT.// 48278 850		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WALLER								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
KGFU 1		WELL #: W 49		RRCID -> 197447		COMPL. DATE 01/21/2003		TOTAL DEPTH 11004		PERF.10317 - 10327						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	2800 N	1952	-0-	-848	735	110	1 1840	2 2	Y	1	1	7	1			1
03	2928 N	2193	-0-	-735	-0-	124	1 2042	2 2	Y	14	14	7	1			8
04	2040 N	1557	-0-	-483	-0-	90	1 1452	2 2	Y	7	7	13	1			2
05	2170 N	1978	-0-	-192	-0-	117	1 1851	2 2	Y	7	7	6	1			3
06	2100 N	1820	-0-	-280	-0-	104	1 1704	2 2	Y	6	6	9	1			-0-
*07	2003 N	2003	-0-	-0-	-0-	120	1 1865	2 2	Y	2	2	2	1			-0-

KGFU 2		WELL #: W 69		RRCID -> 197481		COMPL. DATE 02/18/2004		TOTAL DEPTH 10615		PERF.10466 - 10486						
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-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-					-0-

KGFU 2		WELL #: W 60		RRCID -> 198691		COMPL. DATE 06/08/2005		TOTAL DEPTH 10400		PERF.10342 - 10362						
02	411 X	411	-0-	-0-	-0-	23	1 381	2 2	Y	6	6	12	1			1
03	412 X	412	-0-	-0-	-0-	24	1 380	2 2	Y	5	5	5	1			1
04	2290 X	2290	-0-	-0-	-0-	131	1 2127	2 2	Y	19	19	13	1			7
05	796 X	796	-0-	-0-	-0-	46	1 728	2 2	Y	19	19	19	1			7
06	660 X	116	-0-	-544	-0-	6	1 97	2 2	Y	12	12	16	1			3
07	2356 X	384	-0-	-1972	-0-	20	1 317	2 2	Y	40	40	26	1	1	6	16

KGFU 1		WELL #: W 52		RRCID -> 199313		COMPL. DATE 01/07/2004		TOTAL DEPTH 10430		PERF.10204 - 10224						
02	924 X	446	-0-	-478	-0-	25	1 419	2 2	Y	2	2	4	1			2
03	279 N	237	-0-	-42	-0-	14	1 219	2 2	Y	3	3	2	1			3
04	540 N	-0-	-0-	-540	-0-	1	4 3	9 9	Y	-0-	-0-	3	1			-0-
05	971 N	971	-0-	-0-	-0-	57	1 903	2 2	Y	9	9	5	1			4
06	240 N	201	-0-	-39	-0-	12	1 187	2 2	Y	2	2	6	1			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	2	9 9		Y	-0-	-0-					-0-

KGFU 2		WELL #: W 73		RRCID -> 229071		COMPL. DATE 02/04/2007		TOTAL DEPTH 11300		PERF.10500 - 10520						
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	65				Y	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	65				Y	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	65				Y	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	65				Y	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	65				Y	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	65				Y	-0-	-0-					-0-

 KATY (WILCOX CONS.) //CONT.// 48278 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WALLER
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 KGUFU 1 WELL #: W 70 RRCID -> 248822 COMPL. DATE 10/02/2013 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10032 - 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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	2905 X	2905	-0-	-0-	-0-	161	1	2695	2	Y	44	37	1			12
						1	4	48	9							
03	3461 X	3461	-0-	-0-	-0-	198	1	3243	2	Y	1	5	1			8
						19	3	1	9							
04	2490 X	2466	-0-	-24	-0-	141	1	2293	2	Y	18	18	1			8
						12	4	20	9							
05	3193 X	2168	-0-	-1025	-0-	129	1	2037	2	Y	-0-	8	1			-0-
						2	4									
06	3090 X	2726	-0-	-364	-0-	157	1	2555	2	Y	6	6	1			-0-
						7	4	7	9							
*07	3493 X	3493	-0-	-0-	-0-	210	1	3242	2	Y	13	11	1			2
						27	4	14	9							

 KGUFU 1 WELL #: W 65 RRCID -> 251710 COMPL. DATE 05/11/2010 TOTAL DEPTH 10757 PERF.10210 - 10488

02	5348 X	4395	-0-	-953	-0-	245	1	4102	2	Y	42	40	1			9
						2	4	46	9							
03	5270 X	3697	-0-	-1573	-0-	209	1	3432	2	Y	33	19	1			23
						20	4	36	9							
04	5100 X	4051	-0-	-1049	-0-	232	1	3776	2	Y	21	35	1			9
						20	4	23	9							
05	4867 X	3651	-0-	-1216	-0-	215	1	3423	2	Y	8	11	1			6
						4	4	9	9							
06	4710 X	4166	-0-	-544	-0-	239	1	3892	2	Y	23	29	1			-0-
						10	4	25	9							
07	4867 X	3938	-0-	-929	-0-	237	1	3648	2	Y	21	20	1			1
						30	4	23	9							

 KGUFU 1 WELL #: W 71 RRCID -> 252403 COMPL. DATE 08/05/2014 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9971 - 10390

02	4956 X	4116	-0-	-840	-0-	231	1	3868	2	Y	14	20	1			4
						2	4	15	9							
03	5487 X	4272	-0-	-1215	-0-	242	1	3968	2	Y	35	17	1			22
						23	4	39	9							
04	5400 X	4670	-0-	-730	-0-	268	1	4350	2	Y	27	38	1			11
						22	4	30	9							
05	5580 X	4445	-0-	-1135	-0-	260	1	4129	2	Y	46	32	1			25
						5	4	51	9							
06	5400 X	2955	-0-	-2445	-0-	169	1	2749	2	Y	27	50	1			2
						7	4	30	9							
07	4836 X	3048	-0-	-1788	-0-	182	1	2817	2	Y	23	23	1			2
						24	4	25	9							

 LAKEHILLS PRODUCTION, INC. 483440
 PARKER, J. W. WELL #: 1 RRCID -> 108339 COMPL. DATE 12/01/1983 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10382 - 10398

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED 08/09/2022

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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					76
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					76
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					76
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					76
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					76
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					76

SOUTH KATY GAS UNIT NO. 2		WELL #:		1	RRCID ->	103254	COMPL. DATE	10/14/1982	TOTAL DEPTH	10500	PERF. N/A
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			29	163	1 -0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 03/02/2022 - WELL PLUGGED 3/2/2022											

MURRY		WELL #:		1	RRCID ->	112046	COMPL. DATE	05/01/1984	TOTAL DEPTH	11300	PERF.10519 - 10551
02	2399 N	288	-0-	-2111	-0-	22	1	266	2	Y	-0- 81
03	367 N	367	-0-	-0-	-0-	142	1	225	2	Y	-0- 81
04	330 N	-0-	-0-	-330	-0-					Y	-0- 81 1 -0-
05	310 N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0- -0-
06	330 N	-0-	-0-	-330	-0-					Y	-0- -0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0- -0-

MURRY		WELL #:		2	RRCID ->	133857	COMPL. DATE	03/10/1990	TOTAL DEPTH	10795	PERF.10606 - 10640
02	2700 N	1865	-0-	-835	8760	655	1	1210	2	Y	-0- 136
03	3100 N	1670	-0-	-1430	7330	644	1	1026	2	Y	-0- 136
04	3000 N	-0-	-0-	-3000	4330					Y	-0- 136 1 -0-
05	3100 N	-0-	-0-	-3100	1230					Y	-0- -0-
06	1500 N	-0-	-0-	-1500	-0-					Y	-0- -0-
07	0 N	-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
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0- -0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0- -0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0- -0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0- -0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0- -0-
07	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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0- -0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0- -0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0- -0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0- -0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0- -0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0- -0-

KGFCU		WELL #:		5309	RRCID ->	213263	COMPL. DATE	10/24/2005	TOTAL DEPTH	4100	PERF. 3984 - 3992
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0- -0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0- -0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0- -0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0- -0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0- -0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0- -0-

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)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

KGFCU		WELL #:		3313	RRCID ->	222777	COMPL. DATE	08/26/2013	TOTAL DEPTH	4140	PERF.	3505 - 3507
02	0	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 02/07/2022												

KGFCU		WELL #:		5310	RRCID ->	222778	COMPL. DATE	11/03/2006	TOTAL DEPTH	4146	PERF.	3985 - 3990
02	56 N	-0-	-0-	-56	-0-				Y	-0-	2 1	-0-
03	155 N	-0-	-0-	-155	-0-				Y	-0-		-0-
04	90 N	-0-	-0-	-90	-0-				Y	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

KGFCU		WELL #:		4306	RRCID ->	223970	COMPL. DATE	12/04/2006	TOTAL DEPTH	4135	PERF.	3987 - 3992
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

KGFCU		WELL #:		5312	RRCID ->	224207	COMPL. DATE	11/12/2006	TOTAL DEPTH	4136	PERF.	3989 - 3993
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

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
02	11781 R	11781	-0-	-0-	-0-	11731	3	50 9	N	45	182 1	25
03	12402 R	12402	-0-	-0-	-0-	12092	2	310 9	N	282		307
04	18886	16223	-0-	-2663	-0-	15974	2	249 9	N	226	371 1	162
05	14012	16744	-0-	2732	2732	590	1	16063	2	83		245
						91	9					
06	13560	15463	-0-	1903	4635	1553	1	13801	2	99	180 1	164
						109	9					
07	14012	11978	-0-	-2034	2601	9649	2	2211	3	107		271
						118	9					

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	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
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

KURTEN (GEORGETOWN)		50424 600		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BRAZOS			
BIG RUN PRODUCTION COMPANY		070370									
LAURA-NICHOLE		WELL #: 1		RRCID -> 189733		COMPL. DATE 04/19/2002		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 9718 - 13745	
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
02	317 N	317	-0-	-0-	-0-	317 2	N	-0-			35
03	523 N	523	-0-	-0-	-0-	523 2	N	-0-			35
04	500 N	500	-0-	-0-	-0-	500 2	N	-0-			35
05	502 N	502	-0-	-0-	-0-	502 2	N	-0-			35
06	436 N	436	-0-	-0-	-0-	436 2	N	-0-			35
*07	423 N	423	-0-	-0-	-0-	423 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	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
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			1
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			1
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			1
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			1
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			1
07	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	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
02	73 N	73	-0-	-0-	-0-	64 2	9 9	N	8	2 8	216
03	289 N	289	-0-	-0-	-0-	266 2	23 9	N	21	182 1	55
04	257 N	257	-0-	-0-	-0-	226 2	31 9	N	28	2 8	81
05	176 N	176	-0-	-0-	-0-	153 2	23 9	N	21		102
06	539 N	539	-0-	-0-	-0-	389 2	150 9	N	136	10 8	228
*07	849 N	849	-0-	-0-	-0-	680 2	169 9	N	154	177 1	205

CARROLL-BIERING UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 160785		COMPL. DATE 10/01/1996		TOTAL DEPTH 12692 PERF.10335 - 12692			
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
02	423 N	423	-0-	-0-	-0-	422 2	1 9	N	1		55
03	439 N	439	-0-	-0-	-0-	439 2		N	-0-		55
04	420 N	384	-0-	-36	-0-	384 2		N	-0-		55
05	465 N	182	-0-	-283	-0-	182 2		N	-0-		55
06	420 N	291	-0-	-129	-0-	291 2		N	-0-		55
07	403 N	251	-0-	-152	-0-	251 2		N	-0-		55

DEERFIELD -A- UNIT		WELL #: 1G		RRCID -> 161757		COMPL. DATE 11/14/1996		TOTAL DEPTH 14078 PERF.10478 - 14989			
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
02	700 N	693	-0-	-7	-0-	642 2	51 9	N	46	179 1	43
03	747 N	747	-0-	-0-	-0-	703 2	44 9	N	40		83
04	750 N	709	-0-	-41	-0-	667 2	42 9	N	38		121
05	775 N	722	-0-	-53	-0-	680 2	42 9	N	38		159
06	720 N	714	-0-	-6	-0-	678 2	36 9	N	33	182 1	10
07	744 N	727	-0-	-17	-0-	692 2	35 9	N	32		42

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	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	336 N	293	-0-	-43	-0-	267	2	26	9	N	24	1	8			195
03	372 N	343	-0-	-29	-0-	315	2	28	9	N	25	172	1			48
04	384 N	384	-0-	-0-	-0-	352	2	32	9	N	29					77
05	347 N	347	-0-	-0-	-0-	318	2	29	9	N	26					103
06	405 N	405	-0-	-0-	-0-	373	2	32	9	N	29					132
07	403 N	380	-0-	-23	-0-	350	2	30	9	N	27					159

STEEPHOLLOW UNIT WELL #: 1 RRCID -> 168707 COMPL. DATE 02/25/2011 TOTAL DEPTH 10947 PERF. 9839 - 14179

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEEDON, J. E. UNIT WELL #: 2RE RRCID -> 170172 COMPL. DATE 06/12/1998 TOTAL DEPTH 12586 PERF.10110 - 14058

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					205
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					205
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					205
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	119	1	1	5	85
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
07	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

02	291 N	291	-0-	-0-	-0-	263	2	28	9	N	25					65
03	434 N	359	-0-	-75	-0-	341	2	18	9	N	16					81
04	293 N	293	-0-	-0-	-0-	271	2	22	9	N	20					101
05	371 N	371	-0-	-0-	-0-	353	2	18	9	N	16					117
06	360 N	281	-0-	-79	-0-	272	2	9	9	N	8	1	8			124
07	310 N	289	-0-	-21	-0-	281	2	8	9	N	7					131

FRANUS GT UNIT WELL #: 1H RRCID -> 279926 COMPL. DATE 06/11/2014 TOTAL DEPTH 12235 PERF.11911 - 16688

02	3808 X	2834	-0-	-974	-0-	575	1	2235	2	N	22	2	8			205
						24	9									
03	3968 X	2035	-0-	-1933	-0-	713	1	1289	2	N	30	190	1			45
						33	9									
04	3570 X	3314	-0-	-256	-0-	690	1	2592	2	N	29	1	8			73
						32	9									
*05	3379 X	3302	-0-	-77	-0-	713	1	2561	2	N	25					98
						28	9									
06	3150 X	2857	-0-	-293	-0-	690	1	2145	2	N	20					118
						22	9									
07	3410 X	3237	-0-	-173	-0-	687	1	2525	2	N	23					141
						25	9									

KURTEN (SUB-CLARKSVILLE) 50424 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON
EMPIRE TEXAS OPERATING LLC 100365
RASCO, G.D. WELL #: 1 RRCID -> 095037 COMPL. DATE 06/07/1981 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8034 - 8052

02	448 N	368	-0-	-80	-0-	368	2			N	-0-					16
03	525 N	525	-0-	-0-	-0-	517	2	8	9	N	7					23
04	720 N	467	-0-	-253	-0-	467	2			N	-0-					23
05	403 N	255	-0-	-148	-0-	255	2			N	-0-					23
06	1355 N	1355	-0-	-0-	-0-	1331	2	24	9	N	22					45
*07	1091 N	1091	-0-	-0-	-0-	1084	2	7	9	N	6					51

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)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O			LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	CODE	CODE	
02	784 N	777	-0-	-7	-0-	777	2		N	-0-		92
03	859 N	859	-0-	-0-	-0-	859	2		N	-0-		92
04	750 N	706	-0-	-44	-0-	706	2		N	-0-		92
05	868 N	724	-0-	-144	-0-	724	2		N	-0-		92
06	1160 N	1160	-0-	-0-	-0-	1160	2		N	-0-		92
*07	1277 N	1277	-0-	-0-	-0-	1277	2		N	-0-		92

RASCO, G. D. & ANNIE		WELL #: 3		RRCID -> 165234		COMPL. DATE 08/02/1997			TOTAL DEPTH 8200 PERF. 8077 - 8106			
02	1129 N	1129	-0-	-0-	-0-	1095	2	34	9	N	31	55
03	1395 N	1098	-0-	-297	-0-	1081	2	17	9	N	15	70
04	1145 N	1145	-0-	-0-	-0-	1128	2	17	9	N	15	85
05	1358 N	1358	-0-	-0-	-0-	1338	2	20	9	N	18	103
06	2100 N	2100	-0-	-0-	-0-	2083	2	17	9	N	15	118
*07	2016 N	2016	-0-	-0-	-0-	1997	2	19	9	N	17	27

RASCO, G. D.		WELL #: 4		RRCID -> 197648		COMPL. DATE 09/10/2003			TOTAL DEPTH 8205 PERF. 8042 - 8065			
02	655 N	655	-0-	-0-	-0-	655	2		N	-0-		24
03	665 N	665	-0-	-0-	-0-	665	2		N	-0-		24
04	30 N	9	-0-	-21	-0-	9	2		N	-0-		24
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-		24
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-		24
07	9 N	-0-	-0-	-9	-0-				N	-0-		24

FAULCONER ENERGY, LLC		263648		WELL #: 1		RRCID -> 101683		COMPL. DATE 01/29/1982			TOTAL DEPTH 9280 PERF. 8159 - 8183	
02	2212 N	1879	-0-	-333	-0-	374	1	1488	2	N	15	96
						17	9					
03	2635 N	1453	-0-	-1182	-0-	333	1	1106	2	N	13	109
						14	9					
04	2550 N	1413	-0-	-1137	-0-	433	1	962	2	N	16	125
						18	9					
05	2077 N	1239	-0-	-838	-0-	352	1	863	2	N	22	147
						24	9					
06	1581 N	1581	-0-	-0-	-0-	386	1	1175	2	N	18	164
						20	9			1	8	
*07	2778 N	2778	-0-	-0-	-0-	424	1	2329	2	N	23	10
						25	9			177	1	

SCHOLZ GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 103068		COMPL. DATE 09/17/1982			TOTAL DEPTH 9215 PERF. 8147 - 8175			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

TOOMEY		WELL #: 1		RRCID -> 114550		COMPL. DATE 11/08/1984			TOTAL DEPTH 8436 PERF. 8108 - 8132			
02	1627 N	1627	-0-	-0-	-0-	326	1	1301	2	N	-0-	128
03	1643 N	1369	-0-	-274	-0-	317	1	1052	2	N	-0-	128
04	1620 N	1022	-0-	-598	-0-	317	1	705	2	N	-0-	128
05	1798 N	1031	-0-	-767	-0-	298	1	733	2	N	-0-	128
06	1469 N	1469	-0-	-0-	-0-	364	1	1105	2	N	-0-	128
*07	2274 N	2274	-0-	-0-	-0-	351	1	1923	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	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	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
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03	T. A.	210	-0-	210	210	112 1	98 2	Y	-0-	-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	210			Y	-0-	-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	210			Y	-0-	-0-
06	210 X	-0-	-0-	-210	-0-			Y	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

LAKE CREEK UNIT		51421 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MONTGOMERY		
LAKE CREEK UNIT		WELL #:	50	RRCID ->	249245	COMPL. DATE	03/23/2008	TOTAL DEPTH	12500	PERF. 8840 - 8931
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

BUTLER, LILLIE K.		51421 935		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MONTGOMERY		
BUTLER, LILLIE K.		WELL #:	4	RRCID ->	286897	COMPL. DATE	12/19/2019	TOTAL DEPTH	12015	PERF. 8482 - 8988
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE
02	2834	X	2834	-0-	-0-	-0-	1865 1	944 2	Y	23
							25 9			53
03	3100	X	2955	-0-	-145	-0-	1994 1	910 2	Y	46
							51 9			99
04	3030	X	2687	-0-	-343	-0-	2515 1	139 2	Y	30
							33 9			129
05	3131	X	2408	-0-	-723	-0-	2216 1	131 2	Y	55
							61 9			87 1
06	3030	X	2175	-0-	-855	-0-	2020 1	111 2	Y	40
							44 9			137
07	3131	X	1872	-0-	-1259	-0-	1754 1	62 2	Y	51
							56 9			188

LAKE CREEK (WILCOX CONSOLIDATED)		51421 935		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MONTGOMERY		
DAYLIGHT PETROLEUM LLC		208171								
REYNOLDS, R. - BUTLER		WELL #:	1	RRCID ->	104772	COMPL. DATE	04/06/2007	TOTAL DEPTH	12000	PERF.10868 - 11096
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-	43
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-	43
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-	43
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-	43
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-	43
07	14B2	EXT	-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 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	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	1451 N	1451	-0-	-0-	-0-	837	1	577	2	Y	34	29	1			5
						37	9									
03	1705 N	1549	-0-	-156	-0-	857	1	657	2	Y	32	34	1			3
						35	9									
04	1620 N	43	-0-	-1577	-0-	36	1	6	2	Y	1					4
						1	9									
05	1612 N	-0-	-0-	-1612	-0-					Y	-0-					4
06	1500 N	-0-	-0-	-1500	-0-					Y	-0-					4
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					4
LAKE CREEK UNIT WELL #: 39LT RRCID -> 115783										COMPL. DATE	11/25/1984	TOTAL DEPTH	12000	PERF.	11813 - 11864	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
LAKE CREEK UNIT WELL #: 40 RRCID -> 117141										COMPL. DATE	10/14/1994	TOTAL DEPTH	12001	PERF.	11168 - 11196	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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	
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	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	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	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	
02	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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																
KING, R. V. WELL #: 1AT RRCID -> 124689 COMPL. DATE 06/25/1987										TOTAL DEPTH	PERF.11440 - 11514					
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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILLIAMS UNIT WELL #: RRCID -> 127301 COMPL. DATE 02/26/1988										TOTAL DEPTH	PERF.10984 - 11081					
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 05/22/2019																

KAYSER WELL #: 1 RRCID -> 127968 COMPL. DATE 06/07/1988										TOTAL DEPTH	PERF.11670 - 11680					
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAKE CREEK UNIT WELL #: 46 RRCID -> 129413 COMPL. DATE 02/06/1996										TOTAL DEPTH	PERF.10214 - 11088					
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAKE CREEK UNIT WELL #: 45 RRCID -> 130086 COMPL. DATE 07/01/1996										TOTAL DEPTH	PERF.11012 - 11568					
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	27	-0-	-0-	27		5 1	5 2		Y	15	14 1				1
							17 9									
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	27					Y	-0-	1 1				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	27					Y	-0-					-0-
06	27 X	-0-	-0-	-27	-0-					Y	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LAKE CREEK UNIT WELL #: 32 RRCID -> 132330 COMPL. DATE 04/16/1996										TOTAL DEPTH	PERF.10938 - 11370					
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LAKE CREEK (WILCOX CONSOLIDATED)//CONT.// 51421 935 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: MONTGOMERY						
DAYLIGHT PETROLEUM LLC //CONT.// 208171																
LAKE CREEK UNIT WELL #: 29 RRCID -> 134367 COMPL. DATE 05/06/1996 TOTAL DEPTH 12870 PERF.10956 - 11132																
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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LAKE CREEK UNIT WELL #: 43 RRCID -> 137233 COMPL. DATE 12/13/1996 TOTAL DEPTH 12965 PERF.11070 - 11596																
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LAKE CREEK UNIT WELL #: 50 RRCID -> 160738 COMPL. DATE 10/26/1996 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10960 - 11810																
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	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																
02	13 N	-0-	-0-	-13	-0-					Y	-0-					1
03	15 N	-0-	-0-	-15	-0-					Y	-0-					1
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
07	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																
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LAKE CREEK UNIT WELL #: 62 RRCID -> 166327 COMPL. DATE 11/17/1997 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9938 - 10325																
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LAKE CREEK UNIT WELL #: 60 RRCID -> 166575 COMPL. DATE 08/25/1997 TOTAL DEPTH 12080 PERF.11112 - 11896																
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LAKE CREEK (WILCOX CONSOLIDATED)//CONT.// 51421 935 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MONTGOMERY															
DAYLIGHT PETROLEUM LLC //CONT.// 208171															
LAKE CREEK UNIT WELL #: 64 RRCID -> 166849 COMPL. DATE 09/26/1997 TOTAL DEPTH 12110 PERF.11806 - 11984															
M	O	ALLOW 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

02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07		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															
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07		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															
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	395					Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	449	-0-	449	844	241	1	194	2	Y	13	12	1	1
							14	9							
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	844					Y	-0-	1	1	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	844					Y	-0-			-0-
06		844 X	-0-	-0-	-844	-0-					Y	-0-			-0-
07		434 X	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-			-0-

LAKE CREEK UNIT WELL #: 74 RRCID -> 169514 COMPL. DATE 07/13/1999 TOTAL DEPTH 12106 PERF.10607 - 10932															
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07		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															
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

LAKE CREEK UNIT WELL #: 71 RRCID -> 169685 COMPL. DATE 02/08/2001 TOTAL DEPTH 12444 PERF.10334 - 12164															
02		4310 X	4310	-0-	-0-	-0-	2533	1	1738	2	Y	35	30	1	5
							39	9							
03		4712 X	3769	-0-	-943	-0-	1956	1	1780	2	Y	30	32	1	3
							33	9							
04		4560 X	116	-0-	-4444	-0-	99	1	17	2	Y	-0-	3	1	-0-
05		4712 X	-0-	-0-	-4712	-0-					Y	-0-			-0-
06		4560 X	-0-	-0-	-4560	-0-					Y	-0-			-0-
07		4712 X	-0-	-0-	-4712	-0-					Y	-0-			-0-

LAKE CREEK (WILCOX CONSOLIDATED)//CONT.// 51421 935 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MONTGOMERY
 DAYLIGHT PETROLEUM LLC //CONT.// 208171
 KING, R. V. GU "B" WELL #: 1 RRCID -> 169696 COMPL. DATE 07/28/1998 TOTAL DEPTH 12490 PERF.11582 - 12254

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

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-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-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

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-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LAKE CREEK UNIT WELL #: 86 RRCID -> 188165 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13850 PERF.12920 - 13024

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	151					Y	-0-					-0-
03	866 N	715	-0-	-151	-0-	-0-	369	1	333	2	Y	12	11	1			1
							13	9									
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	600 N	-0-	-0-	-600	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	0 N	-0-	-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

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-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KING, R. V. WELL #: 3 RRCID -> 217684 COMPL. DATE 04/20/2006 TOTAL DEPTH 12520 PERF.10865 - 11232

02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	15					194
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	25					219
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	25					244
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	25					269
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					269
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					269

LAKE CREEK (WILCOX CONSOLIDATED)//CONT.// 51421 935 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MONTGOMERY														
DAYLIGHT PETROLEUM LLC //CONT.// 208171														
LAKE CREEK UNIT WELL #: 96 RRCID -> 222502 COMPL. DATE 04/29/2006 TOTAL DEPTH 12170 PERF.11114 - 11852														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

LAKE CREEK UNIT WELL #: 95 RRCID -> 231709 COMPL. DATE 05/17/2006 TOTAL DEPTH 12268 PERF.11269 - 11925														
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	154	-0-	154	154	88	1	65	2	Y	1	1	-0-
								1						-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	154				Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	154				Y	-0-			-0-
06		154 X	-0-	-0-	-154	-0-				Y	-0-			-0-
*07		155 X	-0-	-0-	-155	-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														
02		2083 N	2083	-0-	-0-	-0-	1220	1	832	2	N	28		129
							31	9						
03		2595 N	2595	-0-	-0-	-0-	1457	1	1099	2	N	35		164
							39	9						
04		2100 N	735	-0-	-1365	-0-	595	1	104	2	N	33	162	1
							36	9						35
05		2170 N	-0-	-0-	-2170	-0-					N	30		65
06		2100 N	-0-	-0-	-2100	-0-					N	15		80
07		775 N	-0-	-0-	-775	-0-					N	52		132

LAKE CREEK UNIT WELL #: 92 RRCID -> 179039 COMPL. DATE 06/14/2000 TOTAL DEPTH 14800 PERF.13645 - 14303														
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03		310 X	43	-0-	-267	-0-	23	1	20	2	Y	-0-		-0-
04		300 X	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-		-0-
05		310 X	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-		-0-
06		30 X	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-		-0-
07		31 X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-		-0-

LAKE CREEK UNIT WELL #: 85 RRCID -> 180716 COMPL. DATE 09/09/2000 TOTAL DEPTH 14960 PERF.13726 - 13781														
02		11025 X	11025	-0-	-0-	-0-	6491	1	4475	2	Y	54	45	1
							59	9						9
03		12871 X	12871	-0-	-0-	-0-	7264	1	5571	2	Y	33	39	1
							36	9						3
04		12120 X	4	-0-	-12116	-0-	3	1	1	2	Y	-0-	3	1
05		12524 X	-0-	-0-	-12524	-0-					Y	-0-		-0-
06		12120 X	-0-	-0-	-12120	-0-					Y	-0-		-0-
07		12524 X	-0-	-0-	-12524	-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 #: 84		RRCID -> 181166		COMPL. DATE 06/22/2006		TOTAL DEPTH 14399		PERF.13194 - 14163			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	8036 X	7828	-0-	-208	-0-	4624	1	3187	2	Y	15	13 1	2
03	9083 X	8342	-0-	-741	-0-	17	9	3655	2	Y	-0-	2 1	-0-
04	8790 X	-0-	-0-	-8790	-0-	4687	1			Y	-0-		-0-
05	9083 X	-0-	-0-	-9083	-0-					Y	-0-		-0-
06	8610 X	-0-	-0-	-8610	-0-					Y	-0-		-0-
07	8680 X	-0-	-0-	-8680	-0-					Y	-0-		-0-
LAKE CREEK UNIT		WELL #: 90		RRCID -> 182523		COMPL. DATE 02/23/2001		TOTAL DEPTH 14726		PERF.13572 - 14283			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
KING, R. V. GU "B"		WELL #: 5		RRCID -> 182880		COMPL. DATE 11/14/2013		TOTAL DEPTH 14923		PERF.13390 - 13578			
02	3393 X	3393	-0-	-0-	-0-	2211	1	1151	2	N	28		112
03	3312 X	3312	-0-	-0-	-0-	31	9	956	2	N	32		144
04	3318 X	3318	-0-	-0-	-0-	35	9	172	2	N	28		172
05	3275 X	3275	-0-	-0-	-0-	31	9	181	2	N	37		209
06	3030 X	2982	-0-	-48	-0-	41	9	153	2	N	32	169 1	72
*07	3192 X	3192	-0-	-0-	-0-	2794	1	107	2	N	52		124
						35	9						
						57	9						
BUTLER, LILLIE K.		WELL #: 6		RRCID -> 183066		COMPL. DATE 04/11/2001		TOTAL DEPTH 14984		PERF.13688 - 14438			
02	1120 N	1120	-0-	-0-	-0-	737	1	370	2	N	12		45
03	1116 N	1116	-0-	-0-	-0-	13	9	297	2	N	15		60
04	990 N	974	-0-	-16	-0-	802	1	50	2	N	12		72
05	1043 N	1043	-0-	-0-	-0-	17	9	57	2	N	20		92
06	1278 N	1278	-0-	-0-	-0-	911	1	66	2	N	8		100
*07	1105 N	1105	-0-	-0-	-0-	13	9	37	2	N	9		109
						964	1						
						22	9						
						1203	1						
						9	9						
						1058	1						
						10	9						
BUTLER, LILLIE K.		WELL #: 7		RRCID -> 184769		COMPL. DATE 11/23/2005		TOTAL DEPTH 14650		PERF.13405 - 13666			
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		3
03	186 N	166	-0-	-20	-0-	100	1	66	2	Y	-0-		3
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		3
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1 1	2
06	150 N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-		2
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		2

LAKE CREEK (WILCOX LOWER)		//CONT.//		51421 937	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: MONTGOMERY				
DAYLIGHT PETROLEUM LLC		//CONT.//		208171									
KING, R. V. "A"		WELL #:		3	RRCID ->	186125	COMPL. DATE	08/21/2001	TOTAL DEPTH	14821	PERF.13689	- 14639	
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
02		2744 X	2692	-0-	-52	-0-	1827 1	865 2	Y	-0-			199
03		3255 X	2903	-0-	-352	-0-	2055 1	848 2	Y	-0-			199
*04		3240 X	3208	-0-	-32	-0-	3040 1	168 2	Y	-0-			199
*05		3348 X	3211	-0-	-137	-0-	3031 1	180 2	Y	-0-			199
*06		3240 X	2649	-0-	-591	-0-	2511 1	138 2	Y	-0-			199
*07		3317 X	2862	-0-	-455	-0-	2764 1	98 2	Y	-0-			199

KING, R. V. GU "B"		WELL #:		6	RRCID ->	186502	COMPL. DATE	08/14/2019	TOTAL DEPTH	14484	PERF.13435	- 13781
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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		22
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		22
07	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
02	1947	N	1947	-0-	-0-	-0-	1130 1	783 2	Y	31	31 1	6
							34 9					
03	1991	N	1991	-0-	-0-	-0-	1099 1	857 2	Y	32	35 1	3
							35 9					
04	1890	N	-0-	-0-	-1890	-0-			Y	-0-	3 1	-0-
05	1953	N	-0-	-0-	-1953	-0-			Y	-0-		-0-
06	1890	N	-0-	-0-	-1890	-0-			Y	-0-		-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

LAKE CREEK (WILCOX 13,100)		51421 938		NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: MONTGOMERY				
GAITHER PETROLEUM CORPORATION		292850										
MITCHELL-MITCHELL		WELL #:		1A	RRCID ->	114830	COMPL. DATE	12/06/1984	TOTAL DEPTH	14200	PERF.13041	- 13120
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		18
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		18
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		18
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		18
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		18
07	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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

LAKE CREEK, N. (YEGUA 5600) 51423 120 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MONTGOMERY
 DAYLIGHT PETROLEUM LLC 208171
 MEC/SEALY-SMITH 'B' WELL #: 1 RRCID -> 271102 COMPL. DATE 01/21/2013 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6022 - 6028

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			86
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			86
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			86

PLUGGED AND ABANDONED 06/17/2022 - WELL PLUGGED 6/17/2022

LAKE CREEK, N. (4100) 51423 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MONTGOMERY
 DAYLIGHT PETROLEUM LLC 208171
 MEC/SEALY-SMITH "G" WELL #: 1 RRCID -> 183625 COMPL. DATE 08/11/2001 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 3384 - 3519

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LAKE STEPHENSON(FRIO-MASS.9400) 51560 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
 JEMCO PRODUCTION, INC 431096
 JACKSON HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 106190 COMPL. DATE 07/01/1983 TOTAL DEPTH 9494 PERF. 9367 - 9370

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			20
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			20
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			20
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			20
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			20
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			20

PLUGGED AND ABANDONED 04/03/2009

LANE CITY 51859 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
 TC OIL AND GAS, LLC 840303
 GEMINI WELL #: 2 RRCID -> 286733 COMPL. DATE 08/13/2018 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5655 - 5659

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LANE CITY (MIOCENE 4300 MIDDLE) 51859 666 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WHARTON
 MOSAIC OIL LLC 589978
 COCKBURN OIL CORPORATION WELL #: 7 RRCID -> 042692 COMPL. DATE 10/12/1967 TOTAL DEPTH 4195 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LANGHAM CREEK (UPPER WILCOX)				51940 430	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: HARRIS					
DIAMOND S ENERGY COMPANY				217005										
SWEENEY, J. J. ESTATE				WELL #:	4	RRCID -> 161877	COMPL. DATE	02/06/1997	TOTAL DEPTH	11317	PERF.10012 - 11230			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * 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		

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-		

LANGHAM CREEK (WILCOX E-1)				51940 490	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HARRIS					
DIAMOND S ENERGY COMPANY				217005										
SWEENEY, J. J. ESTATE				WELL #:	2	RRCID -> 150468	COMPL. DATE	06/05/1994	TOTAL DEPTH	12870	PERF.11678 - 11710			
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
07	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			
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
07	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			
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		

LE TULLE (FRIO 10,350)				52581 750	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: MATAGORDA					
SQUARE MILE ENERGY, L.L.C.				810815										
EXPRESS				WELL #:	1	RRCID -> 291357	COMPL. DATE	04/05/2021	TOTAL DEPTH	11267	PERF.11508 - 11607			
02	69272	32021	-0-	-37251	56787	29252	3	2769	9	N	2517	2716	1	494
03	94841	35891	-0-	-58950	-0-	32876	3	3015	9	N	2741	2918	1	317
04	36932	34786	-0-	-2146	-0-	31960	3	2826	9	N	2569	2287	1	599
05	33728	31054	-0-	-2674	-0-	28604	3	2450	9	N	2227	2152	1	674
06	32640	33534	-0-	894	894	30981	3	2553	9	N	2321	2548	1	447
*07	37848	35341	-0-	-2507	-0-	32757	3	2584	9	N	2349	2644	1	152

LEAGUE CITY (10600)															
KALER ENERGY CORP.															
TIDWELL															
52676 925 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GALVESTON															
450261															
WELL #: 1 RRCID -> 288821 COMPL. DATE 02/05/2020 TOTAL DEPTH 10902 PERF.10600 - 10618															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	** DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

02		45528 #	39214	-0-	-6314	-0-	37805	2	1409	9	N	1281	1280	1	311
03		50406 #	40130	-0-	-10276	-0-	38960	2	1170	9	N	1064	1241	1	134
04		48060 #	39553	-0-	-8507	-0-	38055	2	1498	9	N	1362	1268	1	228
05		45849 #	37981	-0-	-7868	-0-	36715	2	1266	9	N	1151	1100	1	279
06		44370 #	40038	-0-	-4332	-0-	38777	2	1261	9	N	1146	1067	1	358
07		43431 #	NO RPT	-0-	-43431	-0-					N	NO RPT			358

LEAGUE CITY (11250)															
KALER ENERGY CORP.															
TIDWELL															
52676 931 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GALVESTON															
450261															
WELL #: 2 RRCID -> 291784 COMPL. DATE 08/22/2021 TOTAL DEPTH 10930 PERF.10680 - 10682															

02		32172		-0-	-32172	-0-					N	-0-			230
03		27187		-0-	-27187	-0-					N	-0-			230
04		20070 #		-0-	-20070	-0-					N	-0-	230	1	-0-
05		3999 #		-0-	-3999	-0-					N	-0-			-0-
06		0 #		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LEGGETT (WOODBINE)															
FLETCHER OPERATING, LLC															
DAVIS, WIRT															
52978 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POLK															
273611															
WELL #: 5 RRCID -> 157737 COMPL. DATE 01/11/1996 TOTAL DEPTH 12450 PERF.12270 - 12382															

02		8277 X	8277	-0-	-0-	-0-	8277	3			N	-0-			179
03		6541 X	30	-0-	-6511	-0-	30	2			N	-0-			179
04		6330 X		-0-	-6330	-0-					N	-0-			179
05		6541 X		-0-	-6541	-0-					N	-0-			179
06		6330 X		-0-	-6330	-0-					N	-0-			179
07		6541 X	NO RPT	-0-	-6541	-0-					N	NO RPT			179

ZARVONA ENERGY LLC															
SMITH IKE T.															
950523															
WELL #: 1 RRCID -> 058096 COMPL. DATE 12/10/1973 TOTAL DEPTH 12960 PERF.12316 - 12348															

02		0 N		-0-	-0-	-0-					N	-0-			109
03		0 N		-0-	-0-	-0-					N	-0-			109
04		0 N		-0-	-0-	-0-					N	-0-			109
05		0 N		-0-	-0-	-0-					N	-0-			109
06		0 N		-0-	-0-	-0-					N	-0-			109
07		0 N		-0-	-0-	-0-					N	-0-			109

LEXINGTON, EAST (4435)															
ADS OIL & GAS, INC.															
PERRY, ALPH. E.															
53488 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LEE															
000225															
WELL #: 1 RRCID -> 115436 COMPL. DATE 02/18/1985 TOTAL DEPTH 4582 PERF. 4460 - 4480															

02		0 N		-0-	-0-	-0-					N	-0-			24
03		0 N		-0-	-0-	-0-					N	-0-			24
04		180 N	108	-0-	-72	-0-	108	1			N	-0-			24
05		187 N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			N	-0-			24
06		196 N	196	-0-	-0-	-0-	196	2			N	-0-			24
07		124 N		-0-	-124	-0-					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	
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		
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-		
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-		
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-		
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-		
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-		
07	14B DENY	NO RPT	-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	
02	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-		
03	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-		
04	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-		
05	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-		
06	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-		
07	INJECT	-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	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-		
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-		

MINNIE PRUITT FEE		618675		WELL #: 1		RRCID -> 120280		COMPL. DATE 12/20/1985		TOTAL DEPTH 12450		PERF. 6036 - 6111	
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-		
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-		

ODUM OIL & GAS CO.		618675		WELL #: 1		RRCID -> 052382		COMPL. DATE 02/20/1985		TOTAL DEPTH 8500		PERF. 7462 - 7530	
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-		
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-		
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-		

RIO O & P LLC		712827		WELL #: 1		RRCID -> 050090		COMPL. DATE 01/25/1971		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 7733 - 7770	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1600		N	NO RPT			44		
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1600		N	NO RPT			44		
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1600		N	NO RPT			44		
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1600		N	NO RPT			44		
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1600		N	NO RPT			44		
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1600		N	NO RPT			44		

LIBERTY, SOUTH		//CONT.//		53498 001	ASSOCIATED	49B	CNTY: LIBERTY			
SHALE OIL CO., INC.				768684						
SUN ABSSHIRE FEE		WELL #:		1	RRCID -> 130553	COMPL. DATE 11/28/1988	TOTAL DEPTH 2150	PERF. 1926	-	1944
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
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
LIBERTY, SOUTH (EY- 6)				53498 240	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: LIBERTY			
NEW HORIZON RESOURCES LLC				606606						
WILSON, CHARLES, FEE		WELL #:		3	RRCID -> 006844	COMPL. DATE 09/21/1959	TOTAL DEPTH N/A	PERF. 7450	-	7461
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
LIBERTY, SOUTH (YEGUA 10,400)				53498 840	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: LIBERTY			
MAGNUM OILFIELD SERVICES LLC				521543						
FISHER, FLORENCE C.		WELL #:		5	RRCID -> 049656	COMPL. DATE 00/00/1901	TOTAL DEPTH 10513	PERF. N/A		
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

LIBERTY, SOUTH (8200)		53498 940		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIBERTY			
JOY RESOURCES, INC.		447952									
CHEVRON FEE		WELL #: 1		RRCID -> 189035		COMPL. DATE 02/16/2002		TOTAL DEPTH 9003		PERF. 7673 - 7678	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	267 N	267	-0-	-0-	-0-	2 1	265 2	Y	-0-		-0-
03	301 N	301	-0-	-0-	-0-	1 1	300 2	Y	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	310 N	162	-0-	-148	-0-	1 1	161 2	Y	-0-		-0-
06	300 N	161	-0-	-139	-0-		161 2	Y	-0-		-0-
*07	139 N	139	-0-	-0-	-0-	139 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		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	165	165	1	456
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			456
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	10	326	1	140
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	149	162	1	127
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	177	176	1	128
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			128

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		
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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		
02	229208 X	192426	-0-	-36782	-0-	765 1	185092 2	N	5972	6030	1	530
03	253766 X	212204	-0-	-41562	-0-	6569 9						
04	224850 X	197537	-0-	-27313	-0-	863 1	204128 2	N	6557	6791	1	296
05	213032 X	207525	-0-	-5507	-0-	7213 9						
06	240239 X	240239	-0-	-0-	-0-	870 1	190093 2	N	5976	5689	1	583
*07	246272 X	246272	-0-	-0-	-0-	6574 9						
						817 1	199978 2	N	6118	6186	1	515
						6730 9						
						906 1	231775 2	N	6871	7214	1	172
						7558 9						
						932 1	237374 2	N	7242	6972	1	442
						7966 9						

GREEN		53559 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MATAGORDA				
		386310										
		WELL #: 2ST		RRCID -> 289857		COMPL. DATE 02/22/2020		TOTAL DEPTH 14981		PERF.14120 - 14186		
02	225260 X	173128	-0-	-52132	-0-	691 1	167062 2	N	4886	5099	1	170
03	228656 X	184969	-0-	-43687	-0-	5375 9						
04	189300 X	154878	-0-	-34422	-0-	753 1	178231 2	N	5441	5409	1	202
05	194463 X	174692	-0-	-19771	-0-	5985 9						
06	185490 X	172959	-0-	-12531	-0-	684 1	149378 2	N	4378	4322	1	258
07	191673 X	175281	-0-	-16392	-0-	4816 9						
						689 1	168754 2	N	4772	4830	1	200
						5249 9						
						654 1	167113 2	N	4720	4700	1	220
						5192 9						
						666 1	169459 2	N	4687	4799	1	108
						5156 9						

LINNVILLE BAYOU (FRIO 7800)		53780 100	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA						
TEXAKOMA OPERATING, L.P.		844190											
LINNVILLE SWD		WELL #:	1	RRCID ->	255477	COMPL. DATE	12/14/2009	TOTAL DEPTH	3500	PERF.	2876 - 2990		
M	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
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		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		
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LINNVILLE BAYOU (8400)		53814 450	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA						
TEXAKOMA OPERATING, L.P.		844190											
LINNVILLE		WELL #:		RRCID ->	281420	COMPL. DATE	01/15/2016	TOTAL DEPTH	8850	PERF.	8394 - 8475		
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			153
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			153
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			153
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			153
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			153
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			153
PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/05/2019													

LISSIE (MIOCENE 2440)		53915 250	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON						
MOSAIC OIL LLC		589978											
BROYLES, WALTER		WELL #:	2	RRCID ->	178399	COMPL. DATE	06/30/2000	TOTAL DEPTH	2624	PERF.	2325 - 2328		
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

LISSIE (WILCOX 9600)		53915 375	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLORADO						
HRB OPERATING COMPANY, INC.		407764											
HOYO, MARY EMMA		WELL #:	1	RRCID ->	006920	COMPL. DATE	02/24/1953	TOTAL DEPTH	11556	PERF.	9588 - 9691		
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			82
03	436 N	436	-0-	-0-	-0-		436 3		N	-0-			82
04	747 N	747	-0-	-0-	-0-		81 1	666 3	N	-0-			82
05	1725 N	1725	-0-	-0-	-0-		186 1	1539 3	N	-0-			82
06	1362 N	1362	-0-	-0-	-0-		133 1	1229 3	N	-0-			82
07	775 N	NO RPT	-0-	-775	-0-				N	NO RPT			82

POOLE GAS UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	097927	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9740	PERF.	9516 - 9644		
02	1120 N	638	-0-	-482	-0-		167 1	471 3	N	-0-			83
03	682 N	311	-0-	-371	-0-		311 3		N	-0-			83
04	1708 N	1708	-0-	-0-	-0-		186 1	1522 3	N	-0-			83
05	2393 N	2393	-0-	-0-	-0-		258 1	2135 3	N	-0-			83
06	2199 N	2199	-0-	-0-	-0-		215 1	1984 3	N	-0-			83
07	1240 N	NO RPT	-0-	-1240	-0-				N	NO RPT			83

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

LISSIE (WILCOX 9600)		//CONT.//		53915 375	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: COLORADO			
HRB OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//		407764								
LAKESIDE IRRIGATION CO. UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	101167	COMPL. DATE	05/03/1982	TOTAL DEPTH	9700	PERF.	9659 - 9682
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
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			33
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			33
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			33

CLINTON GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	122383	COMPL. DATE	09/24/1986	TOTAL DEPTH	9615	PERF.	9526 - 9534
02	336 N	276	-0-	-60	-0-	72 1	204 3	N	-0-			45
03	310 N	146	-0-	-164	-0-	146 3		N	-0-			45
04	360 N	276	-0-	-84	-0-	30 1	246 3	N	-0-			45
05	310 N	-0-	-0-	-310	-0-			N	-0-			45
06	391 N	391	-0-	-0-	-0-	38 1	353 3	N	-0-			45
07	279 N	NO RPT	-0-	-279	-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
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LISSIE, SOUTH (WILCOX 9600)				53919 450	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: COLORADO			
HRB OPERATING COMPANY, INC.				407764								
WIESE BROS,		WELL #:		1	RRCID ->	071645	COMPL. DATE	05/19/1977	TOTAL DEPTH	9744	PERF.	N/A
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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
02	224 N	138	-0-	-86	-0-	36 1	102 3	N	-0-			-0-
03	124 N	83	-0-	-41	-0-	83 3		N	-0-			-0-
04	240 N	185	-0-	-55	-0-	20 1	165 3	N	-0-			-0-
05	155 N	-0-	-0-	-155	-0-			N	-0-			-0-
06	391 N	391	-0-	-0-	-0-	38 1	353 3	N	-0-			-0-
07	186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-			N	NO RPT			-0-

LISSIE, SOUTH (WILCOX 9600)			//CONT.//		53919 450	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: COLORADO		
HRB OPERATING COMPANY, INC.			//CONT.//		407764									
LISSIE GU 3			WELL #:		1	RRCID ->	096713	COMPL. DATE	10/10/1981	TOTAL DEPTH	9699	PERF. 9536 - 9677		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
02		1344 X	1064	-0-	-280	-0-	279 1	785 3		N	-0-			59
03		1488 X	135	-0-	-1353	-0-	135 3			N	-0-			59
04		1917 X	1917	-0-	-0-	-0-	208 1	1709 3		N	-0-			59
05		5950 X	5950	-0-	-0-	-0-	643 1	5307 3		N	-0-			59
06		4787 X	4787	-0-	-0-	-0-	469 1	4318 3		N	-0-			59
07		1488 N	NO RPT	-0-	-1488	-0-				N	NO RPT			59

LEE-MITCHELL GAS UNIT			WELL #:		2	RRCID ->	112029	COMPL. DATE	07/20/1984	TOTAL DEPTH	9670	PERF. 9635 - 9654		
02		87 N	87	-0-	-0-	-0-	23 1	64 3		N	-0-			148
03		62 N	33	-0-	-29	-0-	33 3			N	-0-			148
04		126 N	126	-0-	-0-	-0-	14 1	112 3		N	-0-			148
05		93 N	-0-	-0-	-93	-0-				N	-0-			148
06		548 N	548	-0-	-0-	-0-	54 1	494 3		N	-0-			148
07		124 N	NO RPT	-0-	-124	-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		
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			100
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			100
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			100
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			100
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			100
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			100

LAVACA RIVER OPERATING CO., LLC			WELL #:		489720	RRCID ->	244972	COMPL. DATE	11/20/2008	TOTAL DEPTH	7210	PERF. 6625 - 6632		
LEE-MITCHELL "A" GAS UNIT														
02		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			85
03		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			85
04		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			85
05		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			85
06		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			85
07		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			85

OBLAEN RESOURCES LLC			WELL #:		617546	RRCID ->	288242	COMPL. DATE	09/27/2019	TOTAL DEPTH	10200	PERF. 6892 - 6916		
BURGER-RHOADES														
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			10
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			10
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			10
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			10
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			10
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			10

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		
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

THOMAS TRUST		WELL #:		1	RRCID ->	244799	COMPL. DATE	11/02/2008	TOTAL DEPTH	9850	PERF.	9786 -	9798			
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

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			
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

LEWIS, J. C.		WELL #:		5	RRCID ->	176502	COMPL. DATE	12/27/1999	TOTAL DEPTH	6750	PERF.	6032 -	6182			
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

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			
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

LIVINGSTON (FRIO 2550)		54193 037		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: POLK								
DURANGO RESOURCES CORP.		235945														
KINGSBURY CO. HOLDING CORP.		WELL #:		5	RRCID ->	134927	COMPL. DATE	05/02/1990	TOTAL DEPTH	4557	PERF.	2584 -	2605			
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

LIVINGSTON (WILCOX)		54193 550		ASSOCIATED		49B		CNTY: POLK						
BXP OPERATING, LLC		042191		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 STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	2828 R	2828	-0-	-0-	-0-	1993	1	835	2	N	-0-			73
03	3608 R	3608	-0-	-0-	-0-	2625	1	878	2	N	95			168
						105	9							
04	3180 R	3180	-0-	-0-	-0-	2446	1	734	2	N	-0-			168
05	3100 #	2795	-0-	-305	-0-	2246	1	513	2	N	33			201
						36	9							
06	3000 #	2220	-0-	-780	-0-	1735	1	485	2	N	-0-			201
07	3100 #	NO RPT	-0-	-3100	-0-					N	NO RPT			201
NADSOILCO LLC		598945		WELL #: 2		RRCID -> 292750		COMPL. DATE 03/05/2022		TOTAL DEPTH 7002 PERF. 6695 - 6700				
WINTERS														
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	2520 #	-0-	-0-	-2520	-0-					N	-0-			-0-
03	15624 #	15210	-0-	-414	-0-	15089	3	121	9	N	110			110
04	20914 R	20914	-0-	-0-	-0-	20835	3	79	9	N	72			182
*05	15624 #	15535	-0-	-89	-0-	15385	3	150	9	N	136	181	1	137
*06	24549 R	24549	-0-	-0-	-0-	24311	3	238	9	N	216	189	1	164
07	15624 #	NO RPT	-0-	-15624	-0-					N	NO RPT			164
LIVINGSTON (1500)		54193 840		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: POLK						
BXP OPERATING, LLC		042191		WELL #: 99		RRCID -> 256254		COMPL. DATE 11/17/2009		TOTAL DEPTH 2215 PERF. 1784 - 1792				
C.B. GRANBURY														
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
DURANGO RESOURCES CORP.		235945		WELL #: 5		RRCID -> 170572		COMPL. DATE 10/15/1998		TOTAL DEPTH 4557 PERF. 1624 - 1636				
KINGSBURY CO.HOLDING CORP.														
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
LIVINGSTON (2000)		54193 850		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: POLK						
BXP OPERATING, LLC		042191		WELL #: 16		RRCID -> 133632		COMPL. DATE 12/24/1989		TOTAL DEPTH 5000 PERF. 2039 - 2042				
PRATT, DR. H. J.														
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LIVINGSTON (2020)		54193 851		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: POLK						
BXP OPERATING, LLC		042191												
GRANBURY		WELL #:	99	RRCID ->	199421	COMPL. DATE	01/28/2004	TOTAL DEPTH	2215	PERF.	2078 - 2080			
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
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
VIESCA GAS CO.		885574		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POLK						
STATE SAVINGS BANK		042191												
DICK & FALING		WELL #:	2	RRCID ->	182602	COMPL. DATE	04/15/2001	TOTAL DEPTH	2935	PERF.	1889 - 1894			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
LIVINGSTON (2410)		54193 859		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POLK						
BXP OPERATING, LLC		042191												
DICK & FALING		WELL #:	15	RRCID ->	215909	COMPL. DATE	03/03/2006	TOTAL DEPTH	3200	PERF.	2466 - 2474			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
DICK & FALING		WELL #:	16	RRCID ->	242412	COMPL. DATE	08/08/2008	TOTAL DEPTH	3200	PERF.	2368 - 2372			
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
LIVINGSTON (2700)		54193 874		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: POLK						
BXP OPERATING, LLC		042191												
PRATT, DR. H. J.		WELL #:	18	RRCID ->	178871	COMPL. DATE	08/23/2000	TOTAL DEPTH	4416	PERF.	2706 - 2713			
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	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			
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	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 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
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	62 #	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-				-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

LOCHRIDGE (MIOCENE B-2)		54268 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BRAZORIA							
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC.		549836													
RAMSEY STATE PRISON FARM -B-		WELL #: 14		RRCID -> 138051		COMPL. DATE 11/05/2012		TOTAL DEPTH 5662 PERF. 3749 - 3750							
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

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							
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

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							
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

LOMITA (AUSTIN CHALK)		54540 002		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLORADO							
MAGNUM PRODUCING, LP		521516													
FIELDS UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 177442		COMPL. DATE 01/27/2000		TOTAL DEPTH 14869 PERF. 14533 - 18892							
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	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	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				150
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				150
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				150
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				150
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				150
07	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				150

M		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
O	ALLOW	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
02	123844	104470	-0-	-19374	1093076	97277	2	376	4	N	6197	6285	1		295
03	137113	110832	-0-	-26281	1066795	6817	9			N					
04	132690	105624	-0-	-27066	1039729	103681	2	38	4	N	6466	6416	1		345
05	137113	77312	-0-	-59801	979928	7113	9			N					
06	132690	331797	-0-	199107	1179035	99160	2	16	4	N	5862	5961	1		246
*07	137113	385605	-0-	248492	1427527	6448	9			N					
						72158	2	424	4	N	4300	4139	1		407
						4730	9			N					
						314941	2	272	4	N	15076	15192	1		291
						16584	9			N					
						365610	2	1825	4	N	16518	16662	1		147
						18170	9			N					

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	AMT	BALANCE
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-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

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	AMT	BALANCE
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

M		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
O	ALLOW	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	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	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					(-)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LONG PRAIRIE (12000) 54712 450 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ORANGE
 OLIPDP II, LLC 100467
 FUNCHESS WELL #: 1 RRCID -> 269146 COMPL. DATE 06/29/2012 TOTAL DEPTH 12652 PERF.12100 - 12108

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

LONG PRAIRIE (12300) 54712 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ORANGE
 SQUARE MILE ENERGY, L.L.C. 810815
 NEW LUM / BLACK STONE WELL #: 1 RRCID -> 280165 COMPL. DATE 02/24/2019 TOTAL DEPTH 11415 PERF.11185 - 11247

02		116874	69259	-0-	-47615	-0-	66800	3	2459	9	N	2235	2155	1	2	8	644
03		128205	76084	-0-	-52121	-0-	73429	3	2655	9	N	2414	2532	1			526
04		125400	74295	-0-	-51105	-0-	71574	3	2721	9	N	2474	2703	1			297
05		23963	65844	-0-	41881	41881	63477	3	2367	9	N	2152	2005	1			444
06		23190	63511	-0-	40321	82202	61221	3	2290	9	N	2082	1980	1			546
*07		202527	72144	-0-	-130383	-0-	69490	3	2654	9	N	2413	2520	1			439

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

02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
07		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

02		28 N	18	-0-	-10	-0-	18	2			Y	-0-					57
03		DLQ G-10	3	-0-	3	3	3	2			Y	-0-					57
04		DLQ G-10	15	-0-	15	18	15	2			Y	-0-					57
05		DLQ G-10	8	-0-	8	26	8	2			Y	-0-					57
*06		40 N	14	-0-	-26	-0-	14	2			Y	-0-					57
07		31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					57

FENNER, K. WELL #: 2 RRCID -> 138436 COMPL. DATE 05/03/1991 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6742 - 6776

02		78 N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-					-0-
03		14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					-0-
04		31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-
05		13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					-0-
*06		21 N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-					-0-
07		31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

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

LOST FORK (YEGUA 6800)		//CONT.//		55031 800	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON				
HOME PETROLEUM CORP.		//CONT.//		396852									
FENNER-MORTON		WELL #:		1	RRCID -> 140106		COMPL. DATE 11/25/1991		TOTAL DEPTH 7000		PERF. 6692 - 6712		
02	56 N	56	-0-	-0-	-0-	-0-	56	2	N	-0-			-0-
03	7 N	7	-0-	-0-	-0-	-0-	7	2	N	-0-			-0-
04	24 N	24	-0-	-0-	-0-	-0-	24	2	N	-0-			-0-
05	10 N	10	-0-	-0-	-0-	-0-	10	2	N	-0-			-0-
*06	17 N	17	-0-	-0-	-0-	-0-	17	2	N	-0-			-0-
07	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TAG OPERATING COMPANY, INC.				834352					CNTY: WHARTON				
AM		WELL #:		1	RRCID -> 144270		COMPL. DATE 12/16/1992		TOTAL DEPTH 6900		PERF. 6724 - 6750		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	342		Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	342		Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	342		Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	342		Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	342		Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-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		
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-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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		
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	735		N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	735		N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	735		N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	735		N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	735		N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-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		
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-
05	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	3528	2938	-0-	-590	1031	168 1	2760 2	N	9	142
03	3906	2741	-0-	-1165	-0-	186 1	2548 2	N	6	148
04	3780	-0-	-0-	-3780	-0-	7 9		N	-0-	148
*05	3906	665	-0-	-3241	-0-	665 2		N	-0-	148
*06	3150 #	1042	-0-	-2108	-0-	168 1	874 2	N	-0-	148
07	3255 #	NO RPT	-0-	-3255	-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		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

LOUISE (MIOCENE 3850)		55120 544		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON		
MAGNUM PRODUCING, LP		521516								
WEAVER, ISAAC		WELL #: 7		RRCID -> 079429		COMPL. DATE 10/25/1978		TOTAL DEPTH 7250 PERF. 3860 - 3868		
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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2290			N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2290			N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2290			N	NO RPT	-0-
07	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		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	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		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

M		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

LOUISE, E. (7000)		55121 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON				
RESOURCE EXPL & PROD, INC.		703393										
WILSON		WELL #: 1		RRCID -> 279313		COMPL. DATE 09/10/2014		TOTAL DEPTH 15000		PERF. 6994 - 6999		
02	14B DENY	3069	-0-	3069	3069	3069	2	N	-0-			142
03	14B DENY	6260	-0-	6260	9329	6260	2	N	-0-			142
04	14B2 EXT	325	-0-	325	9654	325	2	N	-0-			142
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	9654			N	-0-			142
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	9654			N	-0-			142
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	9654			N	-0-			142

LOUISE, NORTH (ALLENSON B 4300)		55122 046		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON				
MAGNUM PRODUCING, LP		521516										
RASMUSSEN		WELL #: 2		RRCID -> 236470		COMPL. DATE 05/03/2008		TOTAL DEPTH 7314		PERF. 4324 - 4327		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LOUISE, NORTH (FRIO 4100)		55122 138		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON				
FIELD PETROLEUM CORP.		266906										
HARFST COUEY		WELL #: 1		RRCID -> 271136		COMPL. DATE 04/11/2013		TOTAL DEPTH 8350		PERF. 4130 - 4135		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

LOUISE, NORTH (MIOCENE 2500)		55122 322		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON				
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		916954										
RASMUSSEN ET AL		WELL #: 1		RRCID -> 130402		COMPL. DATE 03/10/1989		TOTAL DEPTH 7885		PERF. 2580 - 2584		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LOUISE, N. (4130)		55122 598		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON				
WELDER EXPLORATION & PROD., INC.		907297										
PUTNAM, J. B.		WELL #: 2A		RRCID -> 219130		COMPL. DATE 05/10/2006		TOTAL DEPTH 4800		PERF. 4132 - 4139		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

LOUISE, S. (FRIO 5350 STRAY) 55125 125 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WHARTON
 FREDDCO 284921
 HUDGINS ESTATE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 117217 COMPL. DATE 05/08/1985 TOTAL DEPTH 7058 PERF. 5350 - 5352

02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	0 N	-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

02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

BROUSSARD TRUST WELL #: 45 RRCID -> 209755 COMPL. DATE 05/26/2005 TOTAL DEPTH 9197 PERF. 8971 - 8974

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

JEFFERSON LAND CO. WELL #: 43 RRCID -> 218755 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 9330 PERF. 8811 - 8818

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

LOVELLS LAKE (FRIO HACKBERRY9000)//CONT.// 55184 142 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JEFFERSON														
MILESTONE OPERATING, INC. //CONT.// 567103														
JEFFERSON LAND COMPANY WELL #: 40 RRCID -> 242398 COMPL. DATE 08/08/2008 TOTAL DEPTH 9855 PERF. 8972 - 8976														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		

02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-		
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-		
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-		
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-		
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-		
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-		

PLEASANT, E. D. WELL #: 8 RRCID -> 243797 COMPL. DATE 02/03/2008 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8800 - 8864														
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
07		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														
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	479438		Y	-0-			-0-		
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	479438		Y	-0-			-0-		
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	479438		Y	-0-			-0-		
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	479438		Y	-0-			-0-		
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	479438		Y	-0-			-0-		
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	479438		Y	-0-			-0-		

LOVELLS LAKE (FRIO 1) 55184 213 ASSOCIATED 49B CNTY: JEFFERSON														
MILESTONE OPERATING, INC. 567103														
NELSON, R. B., -B- WELL #: 1 RRCID -> 007031 COMPL. DATE 01/06/1946 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7712 - 7714														
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-		
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-		
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-		
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-		
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-		
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-		

LOVELL LAKE FRIO 1 GU WELL #: 13 RRCID -> 007038 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-		
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-		
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-		
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-		
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-		
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-		

LOVELL LAKE FRIO I G.U. WELL #: 8 RRCID -> 039949 COMPL. DATE 04/06/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-		
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-		
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-		
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-		
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-		
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-		

LOVELLS LAKE (FRIO 1)		//CONT.//		55184 213	ASSOCIATED			49B		CNTY: JEFFERSON		
MILESTONE OPERATING, INC.		//CONT.//		567103								
LOVELL LAKE FRIO 1 GAS UNIT		WELL #:		25	RRCID -> 050285			COMPL. DATE 11/07/1972		TOTAL DEPTH 7745		PERF. N/A
M	O	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	

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT
	03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT

LOVELL LAKE FRIO 1 GAS UNIT		WELL #:		22	RRCID -> 053113			COMPL. DATE 09/28/1971		TOTAL DEPTH 7833		PERF. N/A
02	140 #	135	-0-	-5	B	-7	3	1	132	2	N	-0-
	03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-7								
03	155 #	144	-0-	-11	B	-18	4	1	140	2	N	-0-
04	150 #	159	-0-	9	B	-9	4	1	155	2	N	-0-
05	155 #	164	-0-	9	B	-0-	4	1	160	2	N	-0-
06	159 R	159	-0-	-0-	B	-0-	4	1	155	2	N	-0-
*07	168 R	168	-0-	-0-	B	-0-	5	1	163	2	N	-0-

LOVELL LAKE FRIO 1 GAS UNIT		WELL #:		27	RRCID -> 058462			COMPL. DATE 01/21/1997		TOTAL DEPTH 7848		PERF. 7687 - 7689
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT
	03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT

LOVELLS LAKE FRIO / GAS UNIT		WELL #:		31	RRCID -> 072991			COMPL. DATE 03/31/1977		TOTAL DEPTH 7797		PERF. N/A
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT
	03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT

LOVELLS LAKE FRIO 1 GAS UNIT		WELL #:		37	RRCID -> 186166			COMPL. DATE 11/19/2001		TOTAL DEPTH 7765		PERF. 7678 - 7697
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT
	03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT

LOVELLS LAKE FRIO 1 GAS UNIT		WELL #:		39	RRCID -> 234372			COMPL. DATE 02/07/2008		TOTAL DEPTH 7792		PERF. 7648 - 7652
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT
	03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT

LOVELLS LAKE (HET)		55184 325		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JEFFERSON			
MILESTONE OPERATING, INC.		567103									
JEFFERSON LAND COMPANY		WELL #:	30	RRCID ->	152016	COMPL. DATE	10/31/1994	TOTAL DEPTH	7797	PERF.	6695 - 6734
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
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-	
05		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
06		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
07		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	

LOVELLS LAKE (MARG. 2)		55184 426		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JEFFERSON			
MILESTONE OPERATING, INC.		567103									
JEFFERSON LAND CO.		WELL #:	27	RRCID ->	189092	COMPL. DATE	02/28/2002	TOTAL DEPTH	7705	PERF.	7345 - 7372
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

LOVELLS LAKE (MARG. 7300)		55184 710		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JEFFERSON			
MILESTONE OPERATING, INC.		567103									
LOVELL LAKE GAS UNIT 1		WELL #:	4	RRCID ->	061155	COMPL. DATE	05/06/2002	TOTAL DEPTH	7724	PERF.	7100 - 7170
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	125	N	125	-0-	-0-	3 1	122 2	N	-0-	-0-	
03	152	N	152	-0-	-0-	4 1	148 2	N	-0-	-0-	
04	147	N	147	-0-	-0-	4 1	143 2	N	-0-	-0-	
05	152	N	152	-0-	-0-	4 1	148 2	N	-0-	-0-	
06	127	N	127	-0-	-0-	3 1	124 2	N	-0-	-0-	
07	124	N	121	-0-	-3	3 1	118 2	N	-0-	-0-	

LOVELLS LAKE (MARG. 7500)		55184 740		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JEFFERSON			
MILESTONE OPERATING, INC.		567103									
BEAUMONT LAUNCH CLUB B		WELL #:	1	RRCID ->	159184	COMPL. DATE	04/17/1996	TOTAL DEPTH	7770	PERF.	7524 - 7536
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	280	N	268	-0-	-12	7 1	261 2	N	-0-	-0-	
03	337	N	337	-0-	-0-	9 1	328 2	N	-0-	-0-	
04	346	N	346	-0-	-0-	8 1	338 2	N	-0-	-0-	
05	358	N	358	-0-	-0-	10 1	348 2	N	-0-	-0-	
06	330	N	326	-0-	-4	8 1	318 2	N	-0-	-0-	
07	372	N	317	-0-	-55	9 1	308 2	N	-0-	-0-	

BROUSSARD TRUST		WELL #:		2		RRCID ->		162242		COMPL. DATE		02/20/1997		TOTAL DEPTH		7856		PERF.		7512 - 7532	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM											
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE										
02	252	N	210	-0-	-42	126 1	84 2	N	-0-	-0-											
03	248	N	233	-0-	-15	138 1	95 2	N	-0-	-0-											
04	245	N	245	-0-	-0-	134 1	111 2	N	-0-	-0-											
05	253	N	253	-0-	-0-	136 1	117 2	N	-0-	-0-											
06	245	N	245	-0-	-0-	137 1	108 2	N	-0-	-0-											
07	248	N	234	-0-	-14	153 1	81 2	N	-0-	-0-											

LOVELL LAKE GAS UNIT 1		WELL #:		8		RRCID ->		165898		COMPL. DATE		10/30/2000		TOTAL DEPTH		7754		PERF.		6819 - 6872	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM											
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE										
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-											
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-											
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-											
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-											
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-											
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-											

LOVELLS LAKE (MARG. 7500)		//CONT.//		55184 740	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: JEFFERSON			
MILESTONE OPERATING, INC.		//CONT.//		567103								
BROUSSARD TRUST		WELL #:		8	RRCID ->	186133	COMPL. DATE	09/25/2001	TOTAL DEPTH	7790	PERF. 7400 - 7544	
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
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

BROUSSARD TRUST		WELL #:		34	RRCID ->	187608	COMPL. DATE	02/08/2002	TOTAL DEPTH	7721	PERF. 7548 - 7559	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

JEFFERSON LAND COMPANY		WELL #:		52	RRCID ->	192318	COMPL. DATE	12/04/2002	TOTAL DEPTH	7870	PERF. 7454 - 7552	
02	168 N	142	-0-	-26	-0-	4 1	138 2	N	-0-			-0-
03	186 N	177	-0-	-9	-0-	4 1	173 2	N	-0-			-0-
04	180 N	171	-0-	-9	-0-	4 1	167 2	N	-0-			-0-
05	177 N	177	-0-	-0-	-0-	4 1	173 2	N	-0-			-0-
06	180 N	151	-0-	-29	-0-	4 1	147 2	N	-0-			-0-
07	186 N	146	-0-	-40	-0-	4 1	142 2	N	-0-			-0-

JEFFERSON LAND COMPANY		WELL #:		51	RRCID ->	207448	COMPL. DATE	02/04/2005	TOTAL DEPTH	7858	PERF. 7478 - 7520	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BROUSSARD TRUST		WELL #:		46	RRCID ->	250035	COMPL. DATE	04/20/2009	TOTAL DEPTH	7721	PERF. 7507 - 7527	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LOVELLS LAKE, NORTH		55186 001		ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: JEFFERSON				
DAYLIGHT PETROLEUM LLC		208171										
O'BRIEN		WELL #:		2	RRCID ->	188104	COMPL. DATE	02/18/2002	TOTAL DEPTH	9250	PERF. 8447 - 8450	
02	392 X	25	-0-	-367	-0-	25 2		N	-0-			55
03	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25 2		N	-0-			55
04	150 N	25	-0-	-125	-0-	25 1		N	-0-			55
05	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45 1		N	-0-			55
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-			55
*07	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50 1		N	-0-			55

LOVELLS LAKE, NORTH MILESTONE OPERATING, INC. FAILOR, E.K.		//CONT.//	55186 001	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: JEFFERSON						
			567103		WELL #:	RRCID ->	242866	COMPL. DATE	08/26/2008	TOTAL DEPTH	7444	PERF. 7174 - 7182			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
LOVELLS LAKE, NORTH (F-7500 FBA) MILESTONE OPERATING, INC. JEFFERSON LAND COMPANY			55186 280	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: JEFFERSON						
			567103		WELL #:	RRCID ->	257936	COMPL. DATE	06/06/2009	TOTAL DEPTH	8369	PERF. 7494 - 7496			
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-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
LOVELLS LAKE, NORTH (FRIO 7500) MILESTONE OPERATING, INC. JEFFERSON LAND COMPANY			55186 284	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: JEFFERSON						
			567103		WELL #:	RRCID ->	007058	COMPL. DATE	08/14/1984	TOTAL DEPTH	9500	PERF. 7506 - 7520			
02	84 N	80	-0-	-4	-0-	-0-	2 1	78 2	N	-0-	-0-	-0-			
03	98 N	98	-0-	-0-	-0-	-0-	2 1	96 2	N	-0-	-0-	-0-			
04	95 N	95	-0-	-0-	-0-	-0-	2 1	93 2	N	-0-	-0-	-0-			
05	98 N	98	-0-	-0-	-0-	-0-	2 1	96 2	N	-0-	-0-	-0-			
06	95 N	95	-0-	-0-	-0-	-0-	2 1	93 2	N	-0-	-0-	-0-			
07	93 N	88	-0-	-5	-0-	-0-	2 1	86 2	N	-0-	-0-	-0-			
LOVELLS LAKE, NORTH (8400) MILESTONE OPERATING, INC. JEFFERSON LAND COMPANY			55186 300	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: JEFFERSON						
			567103		WELL #:	RRCID ->	244400	COMPL. DATE	07/30/2008	TOTAL DEPTH	8614	PERF. 8421 - 8424			
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-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
LOVELLS LAKE, N. (7800) DAYLIGHT PETROLEUM LLC JEFFERSON LAND CO			55186 852	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: JEFFERSON						
			208171		WELL #:	RRCID ->	175352	COMPL. DATE	11/19/1999	TOTAL DEPTH	9700	PERF. 8406 - 8456			
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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			42
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			42
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			42
QUINN, B. E. UNIT					WELL #:	RRCID ->	175777	COMPL. DATE	01/07/2000	TOTAL DEPTH	8600	PERF. 8430 - 8438			
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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			93
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			93
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			93

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

LOVELLS LAKE, N. (7800)		//CONT.//		55186	852	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: JEFFERSON				
DAYLIGHT PETROLEUM LLC		//CONT.//		208171											
JEFFERSON LAND CO.		WELL #:		1	RRCID ->	251469	COMPL. DATE	09/01/2018	TOTAL DEPTH	5514	PERF.	5082	-	5088	
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

LUCIE BAYOU (UPPER WILCOX)				55444	465	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: LIBERTY				
HENNIG PRODUCTION CO., INC.				378508											
BSMC, LP		WELL #:		2	RRCID ->	176649	COMPL. DATE	12/22/1999	TOTAL DEPTH	13645	PERF.	12268	-	12276	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

LUCIE BAYOU (WILCOX)				55444	475	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: LIBERTY				
HENNIG PRODUCTION CO., INC.				378508											
BLACK STONE MINERALS		WELL #:		1	RRCID ->	160732	COMPL. DATE	07/24/1996	TOTAL DEPTH	17250	PERF.	13400	-	13420	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

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	
02	12040 #	11831	-0-	-209	-0-		28	1	11692	2	N	101			377
							111	9							
03	14446	13207	-0-	-1239	-0-		31	1	13069	2	N	97	180	1	294
							107	9							
04	13980	14215	-0-	235	235		30	1	13882	2	N	275	357	1	212
							303	9							
05	13826 #	10161	-0-	-3665	-0-		31	1	10065	2	N	59			271
							65	9							
06	12990 #	10307	-0-	-2683	-0-		30	1	10216	2	N	55			326
							61	9							
07	13206 #	NO RPT	-0-	-13206	-0-						N	NO RPT			326

LUCKY, SOUTH (FRIO TM-8)				55473	250	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: MATAGORDA				
WELDER EXPLORATION & PROD., INC.				907297											
HUEBNER-CONKLIN		WELL #:		1	RRCID ->	242052	COMPL. DATE	10/13/2006	TOTAL DEPTH	10400	PERF.	9777	-	9810	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
LUCKY, WEST (BLANCHE)		55476 055		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA								
RODESSA OPERATING COMPANY		723592														
RUGELEY, E. F.		WELL #: 1		RRCID -> 232501		COMPL. DATE 06/22/2007		TOTAL DEPTH 10920 PERF.10589 - 10596								
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129
07	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								
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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								
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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								
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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								
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WOLF		WELL #:		1		RRCID -> 251640		COMPL. DATE 08/27/2009		TOTAL DEPTH 10850		PERF.10407 - 10418					
02	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
03	14B	DENY		-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
04	14B	DENY		-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					67
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					67
07	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					
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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					
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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					
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LUCKY, WEST (8,870)		55476 770		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA									
KIRKPATRICK, JOHN OIL LLC		468971															
WOLF		WELL #:		2		RRCID -> 257138		COMPL. DATE 03/23/2010		TOTAL DEPTH 9628		PERF. 8802 - 8809					
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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	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

02		1837 R	1837	-0-	-0-	-0-	876 3	633 5	Y	298	307 5		1256
							328 9						
03	DLQ	G-10	2019	-0-	2019	2019	832 3	563 5	Y	567	415 5		1408
							624 9						
04	DLQ	G-10	2065	-0-	2065	4084	861 3	619 5	Y	532	617 5		1323
							585 9						
05	DLQ	G-10	513	-0-	513	4597	70 3	46 5	Y	361	410 1		1274
							397 9						
06	DLQ	G-10	421	-0-	421	5018	54 3	40 5	Y	297	272 1		1299
							327 9						
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	5018			Y	NO RPT			1299

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			
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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			
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-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	144334			N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	144334			N	NO RPT			-0-
07	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			
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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			
02	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			77
03	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			77
04	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			77
05	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			77
06	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			77
07	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			77

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	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
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	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		
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

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		
02	9 N	-0-	-0-	-9	-0-			N	2	68
03	116 N	116	-0-	-0-	-0-	115	2	1	9	69
04	439 N	439	-0-	-0-	-0-	363	2	76	9	138
05	164 N	164	-0-	-0-	-0-	140	2	24	9	33
06	898 N	898	-0-	-0-	-0-	826	2	72	9	98
07	372 N	173	-0-	-199	-0-	165	2	8	9	105

GIESENSCHLAG "C" GAS UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 142219		COMPL. DATE 07/31/1992		TOTAL DEPTH 11888 PERF. 9273 - 11888		
02	1802 N	1802	-0-	-0-	-0-	1702	2	100	9	154
03	1904 N	1904	-0-	-0-	-0-	1787	2	117	9	87
04	1672 N	1672	-0-	-0-	-0-	1583	2	89	9	168
05	1612 N	1497	-0-	-115	-0-	1428	2	69	9	64
06	1560 N	1455	-0-	-105	-0-	1390	2	65	9	123
07	1612 N	1511	-0-	-101	-0-	1452	2	59	9	177

PORTER, L. GAS UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 142758		COMPL. DATE 10/08/1992		TOTAL DEPTH 12264 PERF. 9155 - 12264		
02	896 N	574	-0-	-322	-0-	489	2	85	9	52
03	1096 N	1096	-0-	-0-	-0-	905	2	191	9	226
04	810 N	649	-0-	-161	-0-	563	2	86	9	124
05	1220 N	1220	-0-	-0-	-0-	990	2	230	9	158
06	1138 N	1138	-0-	-0-	-0-	989	2	149	9	113
07	682 N	669	-0-	-13	-0-	580	2	89	9	194

SEBESTA, G.A.GEORGETOWN GAS UNIT		WELL #: 1 H		RRCID -> 144267		COMPL. DATE 01/29/1993		TOTAL DEPTH 13930 PERF. 9282 - 13930		
02	357 N	357	-0-	-0-	-0-	75	1	270	2	107
03	465 N	395	-0-	-70	-0-	100	1	263	2	136
04	210 N	26	-0-	-184	-0-	32	9	1	9	137
05	474 N	474	-0-	-0-	-0-	25	1	245	2	163
06	670 N	670	-0-	-0-	-0-	200	1	29	9	200
*07	314 N	314	-0-	-0-	-0-	300	1	329	2	29
						41	9	175	1	
						6	9	133	2	

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

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
02	947 N	947	-0-	-0-	-0-	804 2	143 9	N	130	334
03	1612 N	1612	-0-	-0-	-0-	1557 2	55 9	N	50	185 1
04	1264 N	1264	-0-	-0-	-0-	1206 2	58 9	N	53	188 1
05	1352 N	1352	-0-	-0-	-0-	1264 2	88 9	N	80	144
06	1258 N	1258	-0-	-0-	-0-	1183 2	75 9	N	68	212
07	1271 N	1258	-0-	-13	-0-	1196 2	62 9	N	56	181 1

WATER ENERGY SERVICES, LLC				900331						
LISA		WELL #:		1 D	RRCID ->	106267	COMPL. DATE	04/25/2021	TOTAL DEPTH	5262 PERF. 4700 - 5151
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

J POSEY OPERATING LLC				427904						
WALTON/KOONCE		WELL #:		2	RRCID ->	140468	COMPL. DATE	10/31/1991	TOTAL DEPTH	1900 PERF. 1518 - 1521
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

M HALF CIRCLE (10200)				56216 600	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JEFFERSON	
PRO FIELD SERVICES, INC.				679281						
'M' HALF CIRCLE RANCH		WELL #:		4	RRCID ->	202185	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10865 PERF. 3525 - 3922
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	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
02	1865 N	1865	-0-	-0-	-0-	1865 2		N	-0-	-0-
03	1443 N	1443	-0-	-0-	-0-	1443 2		N	-0-	-0-
04	782 N	782	-0-	-0-	-0-	782 2		N	-0-	-0-
05	578 N	578	-0-	-0-	-0-	578 2		N	-0-	-0-
06	510 N	313	-0-	-197	-0-	313 2		N	-0-	-0-
*07	528 N	528	-0-	-0-	-0-	528 2		N	-0-	-0-

MAD ISLAND (LOWER FRIO)			56516 240		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: MATAGORDA					
CASKIDS OPERATING COMPANY			139584												
MAD ISLAND UNIT NO. 1			WELL #: 1		RRCID -> 212789		COMPL. DATE 03/30/2013		TOTAL DEPTH 17174		PERF. 19523 - 19553				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3705					N	-0-			53
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3705					N	-0-			53
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3705					N	-0-			53
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3705					N	-0-			53
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3705					N	-0-			53
07		0 Z	-0-	-0-	-0-	3705					N	-0-			53

MADISONVILLE (DEXTER LOWER)			56590 090		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: MADISON					
SOUTHWEST OPERATING, INC.-TYLER			806415												
OSBORNE, G. J.			WELL #: 4		RRCID -> 147415		COMPL. DATE 07/19/1998		TOTAL DEPTH 9675		PERF. 5212 - 5230				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MADISONVILLE (DEXTER NORTH)			56590 180		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: MADISON					
WILDFIRE ENERGY OPERATING LLC			923444												
MATHIS, J. W.			WELL #: 1 T		RRCID -> 036615		COMPL. DATE 04/26/1965		TOTAL DEPTH 9441		PERF. N/A				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07		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				
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

02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

STONE, HENRIETTA			WELL #: 2		RRCID -> 085577		COMPL. DATE 11/09/1979		TOTAL DEPTH 9998		PERF. 9024 - 9056				
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

02		1927 X	1927	-0-	-0-	-0-	1927	3			Y	-0-			64
03		1936 X	1936	-0-	-0-	-0-	1936	3			Y	-0-			64
04		1936 X	1936	-0-	-0-	-0-	1936	3			Y	-0-			64
05		1457 X	216	-0-	-1241	-0-	14	1	202	2	Y	-0-			-0-
*06		2558 N	2558	-0-	-0-	-0-	166	1	2392	2	Y	-0-			-0-
07		1457 N	NO RPT	-0-	-1457	-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	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

MADISONVILLE (GLEN ROSE)			56590 565		NON-ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: MADISON				
ORO RESOURCES, LLC			626507												
DAVID			WELL #: 1		RRCID -> 280173			COMPL. DATE 03/26/2015			TOTAL DEPTH 11160 PERF. 9177 - 10848				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE

02	DLQ	G-10	361	-0-	361	4069	361	3			Y	-0-			575
03	DLQ	G-10	248	-0-	248	4317	248	3			Y	-0-			575
04	DLQ	G-10	598	-0-	598	4915	4	3	594	9	Y	540	384	1	731
05	DLQ	G-10	381	-0-	381	5296	197	3	184	9	Y	167	191	1	707
06	DLQ	G-10	998	-0-	998	6294	679	3	319	9	Y	290	374	1	623
07	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	6294					Y	NO RPT			623

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				

02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MITCHELL UNIT			WELL #: 1		RRCID -> 225940			COMPL. DATE 07/16/2006			TOTAL DEPTH 12312 PERF.11638 - 12050				

02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WILSON			WELL #: 1		RRCID -> 227031			COMPL. DATE 06/10/2006			TOTAL DEPTH 12300 PERF.11800 - 11930				

02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

REDWOOD ENERGY PRODUCTION, L.P.			697134		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: MADISON				
FANNIN, ANGELA FARRIS			WELL #: 1		RRCID -> 206524			COMPL. DATE 12/09/2004			TOTAL DEPTH 12102 PERF.11798 - 11962				

02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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	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
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		60
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		60
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		60
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		60
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		60
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		60

ETX ENERGY, LLC		255141									
FRANCES EVANS UNIT SC		WELL #: 1H		RRCID -> 246074		COMPL. DATE 12/27/2006		TOTAL DEPTH 8435 PERF. 8800 - 11092			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		74
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		74
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		74
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		74
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		74
07	14B2 EXT	-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			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		95
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		95
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		95
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		95
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		95
07	14B2 EXT	-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			
02	1680 N	1577	-0-	-103	-0-	420 1	1151 2	N	5	181 1	103
03	1829 N	1312	-0-	-517	-0-	345 1	944 2	N	21		124
04	1740 N	1155	-0-	-585	-0-	285 1	840 2	N	27		151
05	1981 N	1981	-0-	-0-	-0-	465 1	1492 2	N	22		173
06	1897 N	1897	-0-	-0-	-0-	450 1	1429 2	N	16		189
*07	1985 N	1985	-0-	-0-	-0-	465 1	1490 2	N	27		216

MADOLE, A. D., GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 007100		COMPL. DATE 04/25/1959		TOTAL DEPTH 9290 PERF. 8396 - 8427			
02	1736 N	1487	-0-	-249	-0-	1487 2		N	-0-		167
03	1860 N	1211	-0-	-649	-0-	1211 2		N	-0-		167
04	1710 N	-0-	-0-	-1710	-0-			N	-0-		167
05	1643 N	1321	-0-	-322	-0-	1321 2		N	-0-		167
06	2403 N	2403	-0-	-0-	-0-	2403 2		N	-0-		167
*07	2169 N	2169	-0-	-0-	-0-	2169 2		N	-0-		167

CROW GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 062798		COMPL. DATE 03/12/1975		TOTAL DEPTH 9700 PERF. N/A			
02	1036 N	1000	-0-	-36	-0-	91 1	909 2	N	-0-		-0-
03	1147 N	1109	-0-	-38	-0-	109 1	1000 2	N	-0-		-0-
04	1149 N	1149	-0-	-0-	-0-	100 1	1049 2	N	-0-		-0-
05	1236 N	1236	-0-	-0-	-0-	110 1	1126 2	N	-0-		-0-
06	1184 N	1184	-0-	-0-	-0-	107 1	1077 2	N	-0-		-0-
*07	1246 N	1246	-0-	-0-	-0-	110 1	1136 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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(-)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	
02		1148 N	1046	-0-	-102	-0-		95 1	951 2	N	-0-	-0-
03		1054 N	809	-0-	-245	-0-		80 1	729 2	N	-0-	-0-
04		1170 N	856	-0-	-314	-0-		74 1	782 2	N	-0-	-0-
05		1210 N	1210	-0-	-0-	-0-		108 1	1102 2	N	-0-	-0-
06		1057 N	1057	-0-	-0-	-0-		95 1	962 2	N	-0-	-0-
*07		1279 N	1279	-0-	-0-	-0-		113 1	1166 2	N	-0-	-0-

PAYNE, W. W. UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 074587 COMPL. DATE 02/23/1977 TOTAL DEPTH 9365 PERF. 8373 - 8530												
02		644 N	626	-0-	-18	-0-		56 1	563 2	N	6	92
								7 9				
03		806 N	648	-0-	-158	-0-		64 1	583 2	N	1	93
								1 9				
04		780 N	758	-0-	-22	-0-		64 1	677 2	N	15	108
								17 9				
05		884 N	884	-0-	-0-	-0-		78 1	795 2	N	10	118
								11 9				
06		853 N	853	-0-	-0-	-0-		76 1	770 2	N	6	124
								7 9				
*07		884 N	884	-0-	-0-	-0-		78 1	804 2	N	2	126
								2 9				

CLIFTON R. KLEB WELL #: 1 RRCID -> 075522 COMPL. DATE 04/09/1977 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8606 - 8614												
02		487 N	487	-0-	-0-	-0-		43 1	431 2	N	12	68
								13 9				
03		527 N	420	-0-	-107	-0-		41 1	375 2	N	4	72
								4 9				
04		570 N	539	-0-	-31	-0-		45 1	470 2	N	22	94
								24 9				
05		552 N	552	-0-	-0-	-0-		47 1	479 2	N	24	118
								26 9				
06		530 N	530	-0-	-0-	-0-		46 1	463 2	N	19	137
								21 9				
07		558 N	544	-0-	-14	-0-		47 1	482 2	N	14	151
								15 9				

HALL, GRACE WELL #: 2 RRCID -> 075523 COMPL. DATE 03/04/1977 TOTAL DEPTH 9420 PERF. 8482 - 8492												
02		399 N	399	-0-	-0-	-0-		36 1	359 2	N	4	110
								4 9				
03		372 N	345	-0-	-27	-0-		34 1	310 2	N	1	111
								1 9				
04		567 N	567	-0-	-0-	-0-		48 1	508 2	N	10	121
								11 9				
05		382 N	382	-0-	-0-	-0-		34 1	345 2	N	3	124
								3 9				
06		343 N	343	-0-	-0-	-0-		30 1	307 2	N	5	129
								6 9				
*07		436 N	436	-0-	-0-	-0-		38 1	394 2	N	4	133
								4 9				

HALL, GRACE UNIT WELL #: A 1 RRCID -> 086934 COMPL. DATE 10/16/1979 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8468 - 8480												
02		1176 N	1069	-0-	-107	-0-		97 1	972 2	N	-0-	-0-
03		1271 N	987	-0-	-284	-0-		97 1	890 2	N	-0-	-0-
04		1260 N	1223	-0-	-37	-0-		106 1	1117 2	N	-0-	-0-
05		1251 N	1251	-0-	-0-	-0-		111 1	1140 2	N	-0-	-0-
06		1233 N	1233	-0-	-0-	-0-		111 1	1122 2	N	-0-	-0-
*07		1289 N	1289	-0-	-0-	-0-		113 1	1176 2	N	-0-	-0-

MADISONVILLE (SUB-CLARK, GAS) //CONT.// 56590 712 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: MADISON										
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648																				
PAYNE, W.W. WELL #: 2 RRCID -> 087397										COMPL. DATE	01/30/1980	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	8508 -	8526				
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						
02		1114 N	1114	-0-	-0-	-0-	101 1	1013 2		N	-0-			-0-						
03		1302 N	987	-0-	-315	-0-	97 1	890 2		N	-0-			-0-						
04		1260 N	1235	-0-	-25	-0-	107 1	1128 2		N	-0-			-0-						
05		1240 N	1203	-0-	-37	-0-	107 1	1096 2		N	-0-			-0-						
06		1143 N	1143	-0-	-0-	-0-	103 1	1040 2		N	-0-			-0-						
07		1271 N	1172	-0-	-99	-0-	103 1	1069 2		N	-0-			-0-						

HALL, GRACE GAS UNIT NO. 2										WELL #:	2	RRCID ->	089399	COMPL. DATE	06/27/1980	TOTAL DEPTH	9030	PERF.	8500 -	8511
02		1400 N	1365	-0-	-35	-0-	124 1	1241 2		N	-0-			-0-						
03		1457 N	1301	-0-	-156	-0-	128 1	1173 2		N	-0-			-0-						
04		1669 N	1669	-0-	-0-	-0-	145 1	1524 2		N	-0-			-0-						
05		1611 N	1611	-0-	-0-	-0-	143 1	1468 2		N	-0-			-0-						
06		1570 N	1570	-0-	-0-	-0-	141 1	1429 2		N	-0-			-0-						
07		1736 N	1636	-0-	-100	-0-	144 1	1492 2		N	-0-			-0-						

CROW GAS UNIT										WELL #:	2	RRCID ->	089400	COMPL. DATE	06/30/1980	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	8440 -	8456
02		970 N	970	-0-	-0-	-0-	88 1	882 2		N	-0-			-0-						
03		1054 N	862	-0-	-192	-0-	85 1	777 2		N	-0-			-0-						
04		1035 N	1035	-0-	-0-	-0-	90 1	945 2		N	-0-			-0-						
05		1092 N	1092	-0-	-0-	-0-	97 1	995 2		N	-0-			-0-						
06		1023 N	1023	-0-	-0-	-0-	92 1	931 2		N	-0-			-0-						
07		1085 N	1034	-0-	-51	-0-	91 1	943 2		N	-0-			-0-						

STRAWATHER UNIT										WELL #:	1	RRCID ->	099517	COMPL. DATE	10/12/1981	TOTAL DEPTH	9550	PERF.	8530 -	8542
02		1251 N	1251	-0-	-0-	-0-	112 1	1122 2		Y	15			72						
							17 9													
03		1311 N	1311	-0-	-0-	-0-	128 1	1174 2		Y	8			80						
							9 9													
04		1320 N	1287	-0-	-33	-0-	110 1	1155 2		Y	20			100						
							22 9													
05		1395 N	1279	-0-	-116	-0-	113 1	1155 2		Y	10			110						
							11 9													
06		1260 N	1174	-0-	-86	-0-	104 1	1052 2		Y	16	1 8		125						
							18 9													
07		1333 N	1256	-0-	-77	-0-	110 1	1135 2		Y	10			135						
							11 9													

KLEB, CLIFTON R.										WELL #:	2	RRCID ->	102672	COMPL. DATE	07/25/1982	TOTAL DEPTH	9670	PERF.	8558 -	8574
02		448 N	448	-0-	-0-	-0-	41 1	407 2		Y	-0-			13						
03		527 N	460	-0-	-67	-0-	45 1	415 2		Y	-0-			13						
04		510 N	481	-0-	-29	-0-	42 1	439 2		Y	-0-			13						
05		606 N	606	-0-	-0-	-0-	54 1	552 2		Y	-0-			13						
06		577 N	577	-0-	-0-	-0-	52 1	525 2		Y	-0-			13						
*07		626 N	626	-0-	-0-	-0-	55 1	571 2		Y	-0-			13						

MADISONVILLE (SUB-CLARK, GAS) //CONT.// 56590 712 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON
 FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
 CAMPBELL ETAL WELL #: 1 RRCID -> 115063 COMPL. DATE 01/23/1985 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8305 - 8314

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	2215 N	2215	-0-	-0-	-0-	700	1	1484	2	N	28			136
						31	9							
03	2232 N	1738	-0-	-494	-0-	550	1	1169	2	N	17			153
						19	9							
04	2840 N	2840	-0-	-0-	-0-	750	1	2061	2	N	26			179
						29	9							
05	2641 N	2641	-0-	-0-	-0-	775	1	1846	2	N	18	174	1	23
						20	9							
06	2525 N	2525	-0-	-0-	-0-	750	1	1754	2	N	19			42
						21	9							
*07	2567 N	2567	-0-	-0-	-0-	775	1	1774	2	N	16			58
						18	9							

MATHIS, J. F. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 116822 COMPL. DATE 12/31/1984 TOTAL DEPTH 9846 PERF. 8375 - 8383

02	756 N	670	-0-	-86	-0-	664	2	6	9	N	5			127
03	868 N	585	-0-	-283	-0-	574	2	11	9	N	10			137
04	840 N	611	-0-	-229	-0-	600	2	11	9	N	10			147
05	780 N	780	-0-	-0-	-0-	772	2	8	9	N	7			154
06	570 N	416	-0-	-154	-0-	405	2	11	9	N	10			164
*07	773 N	773	-0-	-0-	-0-	772	2	1	9	N	1			165

HALL WELL #: 1 RRCID -> 118621 COMPL. DATE 08/19/1985 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8452 - 8478

02	364 N	271	-0-	-93	-0-	24	1	241	2	N	5			79
						6	9							
03	465 N	361	-0-	-104	-0-	36	1	325	2	N	-0-			79
04	418 N	418	-0-	-0-	-0-	36	1	375	2	N	6			85
						7	9							
05	310 N	289	-0-	-21	-0-	25	1	255	2	N	8			93
						9	9							
06	360 N	227	-0-	-133	-0-	20	1	204	2	N	3			96
						3	9							
07	434 N	284	-0-	-150	-0-	24	1	251	2	N	8			104
						9	9							

WALTON, J.H. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 132240 COMPL. DATE 09/02/1989 TOTAL DEPTH 9412 PERF. 8494 - 8528

02	1176 N	1035	-0-	-141	-0-	1028	2	7	9	N	6			38
03	1271 N	831	-0-	-440	-0-	831	2			N	-0-			38
04	1260 N	-0-	-0-	-1260	-0-					N	-0-			38
05	1147 N	1076	-0-	-71	-0-	1066	2	10	9	N	9			47
06	1742 N	1742	-0-	-0-	-0-	1728	2	14	9	N	13			60
*07	1551 N	1551	-0-	-0-	-0-	1543	2	8	9	N	7			67

MADOLE, A. D. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 132474 COMPL. DATE 10/26/1989 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8327 - 8355

02	1372 N	1126	-0-	-246	-0-	1118	2	8	9	N	7			97
03	1519 N	1071	-0-	-448	-0-	1060	2	11	9	N	10			107
04	1470 N	-0-	-0-	-1470	-0-					N	-0-			107
05	1240 N	1078	-0-	-162	-0-	1069	2	9	9	N	8			115
06	1817 N	1817	-0-	-0-	-0-	1803	2	14	9	N	13			128
*07	1689 N	1689	-0-	-0-	-0-	1672	2	17	9	N	15			143

MADISONVILLE (SUB-CLARK, GAS)		//CONT.//		56590 712	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: MADISON			
FAULCONER ENERGY, LLC		//CONT.//		263648									
HALL, D. R.		WELL #:		2	RRCID ->	140577	COMPL. DATE	10/14/1991	TOTAL DEPTH	9389	PERF. 8497 -	8531	
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
02	800 N	800	-0-	-0-	-0-	72	1	722	2	N	5		89
03	868 N	798	-0-	-70	-0-	6	9	717	2	N	3		92
04	991 N	991	-0-	-0-	-0-	84	1	888	2	N	17		109
05	950 N	950	-0-	-0-	-0-	19	9	857	2	N	8		117
06	911 N	911	-0-	-0-	-0-	81	1	819	2	N	10		127
*07	927 N	927	-0-	-0-	-0-	11	9	835	2	N	10		137

BIG INCH		WELL #:		1	RRCID ->	161295	COMPL. DATE	07/23/1977	TOTAL DEPTH	9700	PERF. 8532 -	8560	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
02	737 N	737	-0-	-0-	-0-	66	1	661	2	N	9		35
03	682 N	584	-0-	-98	-0-	10	9	525	2	N	2		37
04	747 N	747	-0-	-0-	-0-	2	9	661	2	N	21		58
05	682 N	523	-0-	-159	-0-	63	1	470	2	N	6		64
06	647 N	647	-0-	-0-	-0-	23	9	586	2	N	3		67
07	682 N	658	-0-	-24	-0-	46	1	590	2	N	10		77

NZ OPERATING COMPANY INC.		WELL #:		1	RRCID ->	093869	COMPL. DATE	06/05/1981	TOTAL DEPTH	9142	PERF. 8478 -	8490	
WIESE GAS UNIT		616986		1 C									
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
02	976 N	976	-0-	-0-	-0-	953	3	23	9	N	21		154
03	971 N	971	-0-	-0-	-0-	964	3	7	9	N	6		160
04	971 N	971	-0-	-0-	-0-	967	3	4	9	N	4		164
05	1128 N	1128	-0-	-0-	-0-	1110	3	18	9	N	16		180
06	1574 N	1574	-0-	-0-	-0-	1574	3			N	-0-		180
*07	1249 N	1249	-0-	-0-	-0-	1230	3	19	9	N	17		197

PARTEN OPERATING INC.		WELL #:		2	RRCID ->	147388	COMPL. DATE	10/07/1993	TOTAL DEPTH	8869	PERF. 8239 -	8245	
MATHIS, J. W. UNIT		642718		2									
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
02	1900 N	1900	-0-	-0-	-0-	46	1	1835	2	N	17		179
03	2077 N	2022	-0-	-55	-0-	19	9	1953	2	N	16		195
04	2148 N	2148	-0-	-0-	-0-	51	1	2085	2	N	12		207
05	2210 N	2210	-0-	-0-	-0-	18	9	2148	2	N	10	189 1	28
06	2135 N	2135	-0-	-0-	-0-	51	1	2078	2	N	6		34
07	2232 N	2145	-0-	-87	-0-	11	9	2048	2	N	8		42

MADISONVILLE (SUB-CLARK, GAS)		//CONT.//		56590 712	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: MADISON				
SAXET OPERATING CO., INC.				749525									
THOMPSON, L. P.				WELL #:	1	RRCID ->	097109	COMPL. DATE	07/31/1981	TOTAL DEPTH	9888	PERF.	5130 - 5150
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	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
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
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			66
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			66
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			66
PLUGGED AND ABANDONED 06/23/2022													

SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC.				828880									
POTEET, SARAH B., GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	007106	COMPL. DATE	01/03/1954	TOTAL DEPTH	8272	PERF.	8222 - 8238
02	1937 N	1937	-0-	-0-	-0-	1931	3	6	9	N	5		152
03	2191 N	2191	-0-	-0-	-0-	2185	3	6	9	N	5		157
04	2196 N	2196	-0-	-0-	-0-	2193	3	3	9	N	3		160
05	2139 N	2118	-0-	-21	-0-	2112	3	6	9	N	5		165
06	2100 N	1999	-0-	-101	-0-	1993	3	6	9	N	5		170
07	2170 N	2043	-0-	-127	-0-	2039	3	4	9	N	4		174

TYLER GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	065966	COMPL. DATE	11/19/1975	TOTAL DEPTH	13022	PERF.	N/A
02	1708 N	1640	-0-	-68	-0-	1632	3	8	9	N	7		38
03	1767 N	1616	-0-	-151	-0-	1609	3	7	9	N	6		44
04	1680 N	428	-0-	-1252	-0-	420	3	8	9	N	7		51
05	2189 N	2189	-0-	-0-	-0-	2181	3	8	9	N	7		58
06	1926 N	1926	-0-	-0-	-0-	1918	3	8	9	N	7		65
*07	1914 N	1914	-0-	-0-	-0-	1907	3	7	9	N	6		71

KEY				WELL #:	1	RRCID ->	088869	COMPL. DATE	04/13/1980	TOTAL DEPTH	8704	PERF.	8276 - 8305
02	1827 N	1827	-0-	-0-	-0-	1801	3	26	9	N	24		130
03	2201 N	1989	-0-	-212	-0-	1967	3	22	9	N	20	107 1	43
04	2130 N	1951	-0-	-179	-0-	1926	3	25	9	N	23		66
05	2015 N	1858	-0-	-157	-0-	1829	3	29	9	N	26		92
06	1920 N	1751	-0-	-169	-0-	1727	3	24	9	N	22		114
07	2015 N	1371	-0-	-644	-0-	1353	3	18	9	N	16		130

KEY				WELL #:	2	RRCID ->	092486	COMPL. DATE	01/08/1981	TOTAL DEPTH	8900	PERF.	8264 - 8314
02	952 N	940	-0-	-12	-0-	933	3	7	9	N	6		108
03	1054 N	962	-0-	-92	-0-	958	3	4	9	N	4	82 1	30
04	1020 N	868	-0-	-152	-0-	861	3	7	9	N	6		36
05	1054 N	828	-0-	-226	-0-	821	3	7	9	N	6		42
06	930 N	912	-0-	-18	-0-	905	3	7	9	N	6		48
07	899 N	778	-0-	-121	-0-	772	3	6	9	N	5		53

MADISONVILLE (SUB-CLARK, GAS) //CONT.// 56590 712 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON														
WILDFIRE ENERGY OPERATING LLC 923444														
FANNIN, W. H. WELL #: 1 U RRCID -> 030587 COMPL. DATE 06/20/1963 TOTAL DEPTH 9307 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
02		1243 N	1243	-0-	-0-	-0-	1243	3		Y	-0-			-0-
03		899 N	833	-0-	-66	-0-	833	3		Y	-0-			-0-
04		990 N	833	-0-	-157	-0-	833	3		Y	-0-			-0-
05		1364 N	520	-0-	-844	-0-	33	1	487	2	Y	-0-		-0-
*06		228 N	228	-0-	-0-	-0-	15	1	213	2	Y	-0-		-0-
07		868 N	NO RPT	-0-	-868	-0-				Y	NO RPT			-0-

MATHIS, J. W. WELL #: 1 C RRCID -> 035826 COMPL. DATE 04/26/1965 TOTAL DEPTH 9441 PERF. N/A														
02		2884 X	1111	-0-	-1773	-0-	1111	3		Y	-0-			68
03		3637 X	3637	-0-	-0-	-0-	3637	3		Y	-0-			68
04		3637 X	3637	-0-	-0-	-0-	3637	3		Y	-0-			68
05		3193 X	3164	-0-	-29	-0-	201	1	2963	2	Y	-0-		-0-
*06		3367 X	3367	-0-	-0-	-0-	218	1	3149	2	Y	-0-		-0-
07		3193 X	NO RPT	-0-	-3193	-0-				Y	NO RPT			-0-

ZULCH, SALLY WELL #: 1 RRCID -> 093993 COMPL. DATE 04/20/1981 TOTAL DEPTH 9332 PERF. 8473 - 8486														
02		2367 N	2367	-0-	-0-	-0-	1132	1	1220	3	N	14		124
							15	9						
03		2450 N	2450	-0-	-0-	-0-	1150	1	1233	3	N	61		185
							67	9						
04		1800 N	1258	-0-	-542	-0-	1233	3	25	9	N	23		209
05		1860 N	1651	-0-	-209	-0-	103	1	1514	2	N	31		240
							34	9						
*06		1266 N	1266	-0-	-0-	-0-	82	1	1184	2	N	-0-		240
07		1302 N	NO RPT	-0-	-1302	-0-				N	NO RPT			240

FANNIN, HERMAN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 099633 COMPL. DATE 04/15/1982 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 8283 - 8295														
02		336 N	98	-0-	-238	-0-	98	3		Y	-0-			215
03		432 N	432	-0-	-0-	-0-	432	3		Y	-0-			215
04		432 N	432	-0-	-0-	-0-	432	3		Y	-0-			215
05		124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-				Y	NO RPT			215
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			215
07		434 N	NO RPT	-0-	-434	-0-				Y	NO RPT			215

ANDREWS, J. M. WELL #: 1 RRCID -> 105356 COMPL. DATE 03/14/1983 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8371 - 8386														
02		1419 N	1419	-0-	-0-	-0-	593	1	785	3	N	37		62
							41	9						
03		1558 N	1558	-0-	-0-	-0-	733	1	795	3	N	27		89
							30	9						
04		1470 N	801	-0-	-669	-0-	795	3	6	9	N	5	1 8	92
05		1519 N	1026	-0-	-493	-0-	65	1	961	2	N	-0-		92
*06		817 N	817	-0-	-0-	-0-	53	1	764	2	N	-0-		92
07		837 N	NO RPT	-0-	-837	-0-				N	NO RPT			92

MADISONVILLE (SUB-CLARK, GAS) //CONT.// 56590 712 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: MADISON					
WILDFIRE ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 923444															
BROWN, MILDRED WELL #: 1 RRCID -> 110367										COMPL. DATE	01/17/1984	TOTAL DEPTH	9500	PERF.	8372 - 8436
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE		
02	1087 N	1087	-0-	-0-	-0-	201	1	886	3	N	-0-		180		
03	1278 N	1278	-0-	-0-	-0-	289	1	942	3	N	43	177 1	46		
						47	9								
04	954 N	954	-0-	-0-	-0-	942	3	12	9	N	11		56		
05	1289 N	1289	-0-	-0-	-0-	81	1	1188	2	N	18		74		
						20	9								
*06	1290 N	1290	-0-	-0-	-0-	82	1	1185	2	N	21		95		
						23	9								
07	899 N	NO RPT	-0-	-899	-0-					N	NO RPT		95		

EVANS, FRANCES WELL #: 1 RRCID -> 111914										COMPL. DATE	05/26/1984	TOTAL DEPTH	9331	PERF.	8458 - 8474
02	977 N	977	-0-	-0-	-0-	433	1	518	3	N	24		57		
						26	9								
03	1060 N	1060	-0-	-0-	-0-	506	1	528	3	N	24		81		
						26	9								
04	960 N	530	-0-	-430	-0-	528	3	2	9	N	2	1 8	82		
05	1045 N	1045	-0-	-0-	-0-	66	1	978	2	N	1		83		
						1	9								
*06	389 N	389	-0-	-0-	-0-	25	1	364	2	N	-0-		83		
07	558 N	NO RPT	-0-	-558	-0-					N	NO RPT		83		

FANNIN, W. H. WELL #: 2 RRCID -> 134368										COMPL. DATE	02/15/1990	TOTAL DEPTH	9257	PERF.	8441 - 8491
02	2800 N	2021	-0-	-779	5793	2021	3			Y	-0-		-0-		
03	3100 N	2095	-0-	-1005	4788	2095	3			Y	-0-		-0-		
04	3000 N	2096	-0-	-904	3884	2095	3	1	9	Y	1	1 8	-0-		
05	3100 N	2011	-0-	-1089	2795	128	1	1883	2	Y	-0-		-0-		
*06	3000 N	1923	-0-	-1077	1718	125	1	1798	2	Y	-0-		-0-		
07	62 N	NO RPT	-0-	-62	1656					Y	NO RPT		-0-		

ADAIR, VELA WELL #: 1 RRCID -> 135757										COMPL. DATE	04/19/1990	TOTAL DEPTH	9274	PERF.	8315 - 8344
02	1140 N	277	-0-	-863	-0-	277	3			Y	-0-		35		
03	775 N	170	-0-	-605	-0-	7	1	163	3	Y	-0-		35		
04	480 N	163	-0-	-317	-0-	163	3			Y	-0-		35		
05	310 N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-		-0-		
*06	12 N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	2	Y	-0-		-0-		
07	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT		-0-		

MUSGROVE WELL #: 1 RRCID -> 136621										COMPL. DATE	08/13/1990	TOTAL DEPTH	8815	PERF.	8254 - 8300
02	2714 X	2714	-0-	-0-	-0-	2714	1			N	-0-		690		
03	1407 X	1407	-0-	-0-	-0-	1340	1	67	9	N	61		193		
04	120 X	-0-	-0-	-120	-0-					N	41	1 8	233		
05	2841 X	2841	-0-	-0-	-0-	164	1	2416	2	N	237	177 1	60		
						261	9								
*06	2521 X	2521	-0-	-0-	-0-	163	1	2358	2	N	-0-		60		
07	124 X	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT		60		

MATHIS, J. W. WELL #: 2 RRCID -> 138148										COMPL. DATE	02/05/1991	TOTAL DEPTH	9450	PERF.	8482 - 8534
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		55		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		55		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		55		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-		
07	14B2 EXT	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											
MATHIS, JAMES F. WELL #: 2 RRCID -> 138714 COMPL. DATE 06/13/1991 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8345 - 8376											
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
02	1599 N	1599	-0-	-0-	-0-	1599 3		N	-0-		219
03	1717 N	1717	-0-	-0-	-0-	1647 3	70 9	N	64		203
04	1914 N	1914	-0-	-0-	-0-	1647 3	267 9	N	243	170 1	254
05	1767 N	1448	-0-	-319	-0-	91 1	1334 2	N	21		40
						23 9					
*06	1438 N	1438	-0-	-0-	-0-	91 1	1318 2	N	26		66
						29 9					
07	1829 N	NO RPT	-0-	-1829	-0-			N	NO RPT		66
LANG, JAMES WELL #: 2 RRCID -> 139636 COMPL. DATE 09/13/1991 TOTAL DEPTH 9542 PERF. 8364 - 8404											
02	1512 N	1250	-0-	-262	-0-	15 1	1235 3	N	-0-		185
03	1689 N	1689	-0-	-0-	-0-	67 1	1622 3	N	-0-		185
04	1680 N	1641	-0-	-39	-0-	1622 3	19 9	N	17	164 1	37
05	1417 N	1417	-0-	-0-	-0-	90 1	1325 2	N	2		39
						2 9					
*06	1373 N	1373	-0-	-0-	-0-	89 1	1284 2	N	-0-		39
07	1705 N	NO RPT	-0-	-1705	-0-			N	NO RPT		39
ZULCH, SALLY WELL #: 2 RRCID -> 140318 COMPL. DATE 12/15/1991 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8402 - 8410											
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		196
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		196
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		196
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		149
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		149
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		149
JOHNSTON, JAMES J. WELL #: 1 RRCID -> 140990 COMPL. DATE 01/24/1992 TOTAL DEPTH 9210 PERF. 8144 - 8176											
02	1087 N	1087	-0-	-0-	-0-	982 3	105 9	N	95		132
03	1790 N	1790	-0-	-0-	-0-	1790 3		N	-0-		132
04	1843 N	1843	-0-	-0-	-0-	1790 3	53 9	N	48		142
05	1413 N	1413	-0-	-0-	-0-	33 1	1332 2	N	44		186
						48 9					
*06	1194 N	1194	-0-	-0-	-0-	30 1	1164 2	N	-0-	153 1	33
07	961 N	NO RPT	-0-	-961	-0-			N	NO RPT		33
ADAIR, VELA WELL #: 2 RRCID -> 141556 COMPL. DATE 05/05/1992 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8246 - 8294											
02	1755 N	709	-0-	-1046	-0-	4 1	705 3	Y	-0-		35
03	806 N	614	-0-	-192	-0-	25 1	589 3	Y	-0-		35
04	780 N	589	-0-	-191	-0-	589 3		Y	-0-		35
05	775 N	722	-0-	-53	-0-	46 1	676 2	Y	-0-		-0-
*06	714 N	714	-0-	-0-	-0-	46 1	668 2	Y	-0-		-0-
07	620 N	NO RPT	-0-	-620	-0-			Y	NO RPT		-0-
BOOZER, NELLIE WELL #: 3 RRCID -> 144568 COMPL. DATE 02/05/1993 TOTAL DEPTH 8863 PERF. 8435 - 8463											
02	375 N	375	-0-	-0-	-0-	23 1	352 3	Y	-0-		34
03	403 N	133	-0-	-270	-0-	122 3	11 9	Y	10		44
04	1470 N	173	-0-	-1297	-0-	122 3	51 9	Y	46		90
05	1440 N	1440	-0-	-0-	-0-	89 1	1305 2	Y	42		132
						46 9					
*06	1213 N	1213	-0-	-0-	-0-	75 1	1086 2	Y	47		179
						52 9					
07	186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-			Y	NO RPT		179

MADISONVILLE (SUB-CLARK, GAS) //CONT.// 56590 712 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON															
WILDFIRE ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 923444															
CANNON, W. E. WELL #: 2 RRCID -> 146587 COMPL. DATE 07/26/1993 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8394 - 8456															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02		2800 N	1220	-0-	-1580	2448	1220	3			Y	-0-			59
03		3100 N	1487	-0-	-1613	835	1487	3			Y	-0-			59
04		2322 N	1487	-0-	-835	-0-	1487	3			Y	-0-			59
05		1687 N	1687	-0-	-0-	-0-	107	1	1580	2	Y	-0-			-0-
*06		1494 N	1494	-0-	-0-	-0-	97	1	1397	2	Y	-0-			-0-
07		1333 N	NO RPT	-0-	-1333	-0-					Y	NO RPT			-0-

MATHIS, JAMES F. WELL #: 3 RRCID -> 146635 COMPL. DATE 09/03/1993 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8426 - 8474															
02		374 N	374	-0-	-0-	-0-	207	3	167	9	N	152	152	1	158
03		750 N	750	-0-	-0-	-0-	30	1	720	3	N	-0-			158
04		720 N	720	-0-	-0-	-0-	720	3			N	-0-			158
05		777 N	777	-0-	-0-	-0-	49	1	728	2	N	-0-			-0-
*06		709 N	709	-0-	-0-	-0-	46	1	663	2	N	-0-			-0-
07		372 N	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT			-0-

JOHNSON, JAMES F. WELL #: 1 RRCID -> 148154 COMPL. DATE 01/17/1994 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8130 - 8187															
02		2730 N	2730	-0-	-0-	-0-	2575	3	155	9	N	141	141	1	157
03		2938 X	2938	-0-	-0-	-0-	2934	3		4	N	4			161
04		2942 X	2942	-0-	-0-	-0-	2934	3		8	N	7			168
05		2453 X	2453	-0-	-0-	-0-	58	1	2362	2	N	30			198
							33	9							
*06		1977 X	1977	-0-	-0-	-0-	49	1	1926	2	N	2			200
							2	9							
07		682 X	NO RPT	-0-	-682	-0-					N	NO RPT			200

JACKSON, FERN Z. & ROY WELL #: 2 RRCID -> 148315 COMPL. DATE 10/11/1993 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8250 - 8277															
02		1873 N	1873	-0-	-0-	-0-	22	1	1851	3	N	-0-			141
03		2079 N	2079	-0-	-0-	-0-	82	1	1984	3	N	12			153
							13	9							
04		1984 N	1984	-0-	-0-	-0-	1984	3			N	-0-			153
05		1860 N	1701	-0-	-159	-0-	106	1	1563	2	N	29			182
							32	9							
*06		1726 N	1726	-0-	-0-	-0-	111	1	1600	2	N	14			196
							15	9							
07		1860 N	NO RPT	-0-	-1860	-0-					N	NO RPT			196

STONE, HENRIETTA WELL #: 3 RRCID -> 148511 COMPL. DATE 01/18/1994 TOTAL DEPTH 9125 PERF. 8252 - 8304															
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			19
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			19
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			19
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			19
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			19
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			19

MADISONVILLE (SUB-CLARK, GAS) //CONT.// 56590 712 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: MADISON					
WILDFIRE ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 923444															
FUHLBERG, JAMES GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 150307										COMPL. DATE	06/21/1994	TOTAL DEPTH	9219	PERF.	8377 - 8400
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
02	201 N	201	-0-	-0-	-0-	30	1	171	3	N	-0-			41	
03	155 N	35	-0-	-120	-0-	1	1	32	3	N	2			43	
						2	9								
04	47 N	47	-0-	-0-	-0-	32	3	15	9	N	14			57	
05	217 N	118	-0-	-99	-0-	6	1	91	2	N	19			76	
						21	9								
*06	206 N	206	-0-	-0-	-0-	13	1	183	2	N	9			85	
						10	9								
07	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT			85	

JOHNSON, JAMES F. WELL #: 2 RRCID -> 150903										COMPL. DATE	07/25/1994	TOTAL DEPTH	8301	PERF.	8091 - 8146
02	252 N	156	-0-	-96	-0-	156	3			N	-0-			130	
03	434 N	301	-0-	-133	-0-	301	3			N	-0-			130	
04	330 N	301	-0-	-29	-0-	301	3			N	-0-			130	
05	186 N	127	-0-	-59	-0-	3	1	124	2	N	-0-			130	
*06	142 N	142	-0-	-0-	-0-	4	1	138	2	N	-0-			130	
07	310 N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT			130	

FANNIN, HERMAN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 151981										COMPL. DATE	12/03/1994	TOTAL DEPTH	8414	PERF.	8236 - 8298
02	280 N	179	-0-	-101	-0-	179	3			Y	-0-			16	
03	310 N	137	-0-	-173	-0-	137	3			Y	-0-			16	
04	210 N	137	-0-	-73	-0-	137	3			Y	-0-			16	
05	186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-					Y	NO RPT			16	
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			16	
07	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT			16	

CANNON, W. E. WELL #: 3 RRCID -> 215596										COMPL. DATE	09/28/2005	TOTAL DEPTH	9300	PERF.	8517 - 8546
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			44	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			44	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			44	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	

STONE, HENRIETTA WELL #: 4 RRCID -> 223028										COMPL. DATE	03/22/2006	TOTAL DEPTH	9190	PERF.	8322 - 8328
02	607 N	607	-0-	-0-	-0-	607	3			N	-0-			156	
03	620 N	402	-0-	-218	-0-	402	3			N	-0-			156	
04	600 N	402	-0-	-198	-0-	402	3			N	-0-			156	
05	682 N	300	-0-	-382	-0-	19	1	281	2	N	-0-			156	
*06	277 N	277	-0-	-0-	-0-	18	1	259	2	N	-0-			156	
07	403 N	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT			156	

BROWN, MILDRED WELL #: 2 RRCID -> 227053										COMPL. DATE	02/27/2006	TOTAL DEPTH	9300	PERF.	8380 - 8387
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			54	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			54	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			54	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
07	0 N	NO RPT	-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												
BROWN, MILDRED WELL #: 3 RRCID -> 242500 COMPL. DATE 04/29/2009 TOTAL DEPTH 9360 PERF. 8424 - 8430												
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
02		1946 N	1946	-0-	-0-	-0-	1946 3		N	-0-		168
03		2115 N	2115	-0-	-0-	-0-	2052 3	63 9	N	57	170 1 1 8	54
04		2067 N	2067	-0-	-0-	-0-	2052 3	15 9	N	14		68
05		2046 N	1933	-0-	-113	-0-	120 1	1771 2	N	38		106
							42 9					
*06		1843 N	1843	-0-	-0-	-0-	117 1	1692 2	N	31		137
							34 9					
07		2046 N	NO RPT	-0-	-2046	-0-			N	NO RPT		137
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												
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
PROMISE ENERGY OPERATIONS, LLC 681359												
MADISONVILLE DISPOSAL WELL #: 1D RRCID -> 192606 COMPL. DATE 11/01/2002 TOTAL DEPTH 5237 PERF. 4934 - 5170												
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
MADISONVILLE, E. (LEWISVILLE) 56590 990 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON												
CONTANGO RESOURCES, LLC 100222												
VICK, M. Y. WELL #: 6 RRCID -> 113559 COMPL. DATE 09/15/1984 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8668 - 8758												
02		728 N	715	-0-	-13	-0-	171 1	514 2	N	27		102
							30 9					
03		775 N	718	-0-	-57	-0-	177 1	521 2	N	18		120
							20 9					
04		750 N	709	-0-	-41	-0-	184 1	505 2	N	18		138
							20 9					
05		806 N	739	-0-	-67	-0-	186 1	525 2	N	25		163
							28 9					
06		699 N	699	-0-	-0-	-0-	177 1	512 2	N	9		172
							10 9					
07		744 N	724	-0-	-20	-0-	174 1	536 2	N	13		185
							14 9					
VICK, M. Y. WELL #: 7 RRCID -> 114006 COMPL. DATE 09/10/1984 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8714 - 8788												
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

MADISONVILLE, E. (LEWISVILLE)		//CONT.//		56590 990	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MADISON				
CONTANGO RESOURCES, LLC		//CONT.//		100222								
VICK, M. Y.		WELL #:		5	RRCID ->	143863	COMPL. DATE	12/28/1992	TOTAL DEPTH	9540	PERF. 8646 - 8740	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-

VICK, M. Y.		WELL #:		11	RRCID ->	179727	COMPL. DATE	05/17/2000	TOTAL DEPTH	9463	PERF. 8668 - 8706	
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-

MOSS-MALONE		WELL #:		5	RRCID ->	197241	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9550	PERF. 8664 - 8690	
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-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	
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-

MADISONVILLE, S. (DEXTER 9220)				56595 650	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GRIMES				
CONTANGO RESOURCES, LLC				100222								
VICK, M. Y.		WELL #:		4	RRCID ->	127160	COMPL. DATE	04/11/1988	TOTAL DEPTH	9665	PERF. 9120 - 9124	
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-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	
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-							40
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-							40
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-							40
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-							40
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-							40
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-

MAGILLA, WEST (WOODBINE) 56684 475 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: TYLER
 JEFFCOAT PRODUCTION COMPANY INC. 430685
 LOUISIANA PACIFIC UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 205761 COMPL. DATE 05/24/2004 TOTAL DEPTH 14765 PERF.14549 - 14627

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	2			260
03	13 N	-0-	-0-	-13	-0-			N	2			262
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			262
05	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2	N	-0-			262
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	2			264
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			264

NECHES TRANSPORT INC. 601854
 BLACKSTONE MINERALS WELL #: 4 RRCID -> 283786 COMPL. DATE 12/20/2016 TOTAL DEPTH 15166 PERF.11719 - 11760

02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	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

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

MAGNET WITHERS 56688 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WHARTON
 DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
 DUFFY, G. A. WELL #: 16 RRCID -> 066358 COMPL. DATE 04/26/1976 TOTAL DEPTH 5685 PERF. N/A

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-

DUFFY, G. A. WELL #: 2 RRCID -> 068588 COMPL. DATE 08/18/1976 TOTAL DEPTH 7267 PERF. N/A

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-

DUFFY, G. A. WELL #: 8 RRCID -> 095030 COMPL. DATE 07/30/1981 TOTAL DEPTH 5667 PERF. 5500 - 5504

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-

MAGNET WITHERS		//CONT.//		56688 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: WHARTON							
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC.				549836										
HALAMICEK, J. M.				WELL #: 3	RRCID -> 052811	COMPL. DATE 05/27/1972	TOTAL DEPTH 5542	PERF. N/A						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	DISPOSITIONS * CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
02		14B2 EXT	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-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					
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-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					
02		0 K	NO RPT	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
03		0 K	NO RPT	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
04		0 K	NO RPT	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
05		0 K	NO RPT	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
06		0 K	NO RPT	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
07		0 K	NO RPT	-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					
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-

COCKBURN, H. C.				WELL #: 138	RRCID -> 255244	COMPL. DATE 03/05/2010	TOTAL DEPTH 6100	PERF. 5401 -	5461					
02		14B2 EXT	-0-	-0-	B	-3894				Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	B	-3894				Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	B	-3894				Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	B	-3894				Y	-0-			-0-
06		14B DENY	-0-	-0-	B	-3894				Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-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						
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-

MAGNET WITHERS		//CONT.//		56688 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: WHARTON					
XOG OPERATING LLC		//CONT.//		945921								
PIERCE ESTATES		WELL #:		B122	RRCID ->	089398	COMPL. DATE	09/02/1980	TOTAL DEPTH	5625	PERF. 5440 - 5443	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
MAGNET WITHERS (F- 2)				56688 018	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: WHARTON					
REMORA MANAGEMENT, LLC				701560								
PIERCE ESTATE		WELL #:		B168	RRCID ->	272433	COMPL. DATE	08/30/2013	TOTAL DEPTH	7500	PERF. 5566 - 5568	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT		-0-
MAGNET WITHERS (F-5)				56688 054	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: WHARTON					
REMORA MANAGEMENT, LLC				701560								
PIERCE ESTATE		WELL #:		C247	RRCID ->	263601	COMPL. DATE	08/01/2011	TOTAL DEPTH	7200	PERF. 5780 - 5793	
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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		8433			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		8433			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		8433			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		8433			N	NO RPT		-0-
MAGNET WITHERS (F- 7)				56688 081	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: WHARTON					
REMORA MANAGEMENT, LLC				701560								
PIERCE ESTATE		WELL #:		B159	RRCID ->	263376	COMPL. DATE	09/06/2011	TOTAL DEPTH	7240	PERF. 5906 - 5912	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT		-0-
PIERCE ESTATE		WELL #:		C260	RRCID ->	285830	COMPL. DATE	07/21/2018	TOTAL DEPTH	7301	PERF. 5860 - 5864	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT		-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								
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02		14B2 EXT	1540	-0-	1540	4635	1540 1			N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	1540	-0-	1540	6175	1384 1	156 2		N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	1540	-0-	1540	7715	1498 1	42 2		N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	7715				N	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	7715				N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	7715				N	NO RPT					-0-
MAGNET WITHERS (F- 9)		56688 126		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON								
REMORA MANAGEMENT, LLC		701560														
PIERCE ESTATE		WELL #: B156		RRCID -> 258740		COMPL. DATE 09/17/2010		TOTAL DEPTH 7312 PERF. 5986 - 5988								
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
MAGNET WITHERS (F-11)		56688 180		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON								
REMORA MANAGEMENT, LLC		701560														
PIERCE ESTATES B		WELL #: 146		RRCID -> 245427		COMPL. DATE 01/12/2009		TOTAL DEPTH 7524 PERF. 6184 - 6186								
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
MAGNET WITHERS (F-12)		56688 216		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON								
REMORA MANAGEMENT, LLC		701560														
PIERCE ESTATES		WELL #: C252		RRCID -> 282349		COMPL. DATE 05/24/2017		TOTAL DEPTH 6810 PERF. 6289 - 9292								
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-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								
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
PIERCE ESTATE		WELL #: B157		RRCID -> 276354		COMPL. DATE 09/05/2012		TOTAL DEPTH 7270 PERF. 6392 - 6679								
02		14B2 EXT	1355	-0-	1355	4060	1355 1			N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	1355	-0-	1355	5415	1217 1	138 2		N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	1355	-0-	1355	6770	1318 1	37 2		N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	6770				N	NO RPT					-0-
06		6770 X	-0-	-0-	-6770	-6770				N	-0-					-0-
07		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

MAGNET WITHERS (F-13)			//CONT.//		56688 234	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: WHARTON					
REMORA MANAGEMENT, LLC			//CONT.//		701560											
PIERCE ESTATE			WELL #:		C257	RRCID ->	276982	COMPL. DATE	04/20/2014	TOTAL DEPTH	6800	PERF. 6414 - 6426				
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
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07		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				
02		2800 N	2900	-0-	100	100	2900	1			N	-0-				-0-
03		3000 N	2900	-0-	-100	-0-	2605	1	295	2	N	-0-				-0-
04		2900 N	2900	-0-	-0-	-0-	2821	1	79	2	N	-0-				-0-
05		341 X	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-				-0-
06		2800 X	2800	-0-	-0-	-0-	2757	1	43	2	N	-0-				-0-
07		341 X	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-				-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				
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07		14B2 EXT	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				
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07		14B2 EXT	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				
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
07		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				
02		1104 N	1104	-0-	-0-	-0-	858	1	246	9	Y	224	217	0		29
03		1277 N	1277	-0-	-0-	-0-	987	1	290	9	Y	264	265	0		28
04		1118 N	1118	-0-	-0-	-0-	862	1	256	9	Y	233	226	0		35
05		1308 N	1308	-0-	-0-	-0-	877	1	431	9	Y	392	385	0		42
06		1290 N	1290	-0-	-0-	-0-	853	1	437	9	Y	397	413	0		26
*07		1371 N	1371	-0-	-0-	-0-	1076	1	295	9	Y	268	278	0		16

MAGNET WITHERS (FRIO CONS.) //CONT.// 56688 586 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON														
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954														
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	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-) UNDERAGE AMT CODE AMT CODE M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	EOM BALANCE								
02	582 N	582 -0-	-0-	-0-	508 1	74 9	N	67	63 0	9				
03	688 N	688 -0-	-0-	-0-	618 1	70 9	N	64	66 0	7				
04	728 N	728 -0-	-0-	-0-	662 1	66 9	N	60	58 0	9				
05	940 N	940 -0-	-0-	-0-	865 1	75 9	N	68	70 0	7				
06	510 N	272 -0-	-238	-0-	249 1	23 9	N	21	27 0	1				
07	527 N	144 -0-	-383	-0-	129 1	15 9	N	14	14 0	1				

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														
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-				
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-				
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-				
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-				
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-				
07	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														
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-				
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-				
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-				
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-				
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-				
07	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														
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-				
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-				
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-				
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-				
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-				
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-				

COCKBURN, H. C. WELL #: 164 RRCID -> 281156 COMPL. DATE 08/22/2016 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5145 - 5196														
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-				
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	465		N	NO RPT		-0-				
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	465		N	NO RPT		-0-				
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	465		N	NO RPT		-0-				

MAGNET WITHERS (M-4) 56688 603 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON														
CXL ENERGY LLC 195770														
COCKBURN, H. C. WELL #: 2A RRCID -> 201541 COMPL. DATE 03/27/2004 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 3969 - 3977														
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-				
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-				
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-				
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-				
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-				
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-				

MAGNET WITHERS (M-4)		//CONT.//		56688 603	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: WHARTON								
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC				916954											
COCKBURN, H. C.		WELL #:		100	RRCID ->	225393	COMPL. DATE	08/28/2006	TOTAL DEPTH	5643	PERF.	4356 - 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
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

XOG OPERATING LLC				945921											
PIERCE GAS UNIT O/A				WELL #:	2	RRCID ->	105359	COMPL. DATE	04/29/1983	TOTAL DEPTH	5669	PERF.	4402 - 4404		
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		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		
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		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			
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MAGNET WITHERS (M-6)				56688 612	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: WHARTON								
REMORA MANAGEMENT, LLC				701560											
BROUSSARD, J. E.		WELL #:		38	RRCID ->	271288	COMPL. DATE	12/10/2012	TOTAL DEPTH	7350	PERF.	4403 - 4408			
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MAGNET WITHERS (M-7)				56688 621	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: WHARTON								
REMORA MANAGEMENT, LLC				701560											
PIERCE ESTATES		WELL #:		C215	RRCID ->	258258	COMPL. DATE	05/13/2010	TOTAL DEPTH	5650	PERF.	4641 - 4643			
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MAGNET WITHERS (MARGINULINA 1) 56688 648 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
 MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. 549836
 COCKBURN, H. C., -B- WELL #: 16 H RRCID -> 040338 COMPL. DATE 09/13/1966 TOTAL DEPTH 6014 PERF. 5432 - 5486

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
02		14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT		NO RPT	-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

02		14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT		NO RPT	-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

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-
05		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT		-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

02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARG. 1 GAS UNIT WELL #: 47 RRCID -> 191425 COMPL. DATE 09/30/2010 TOTAL DEPTH 5624 PERF. 4660 - 4680

02		14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PIERCE ESTATES WELL #: C 24 RRCID -> 196516 COMPL. DATE 04/22/2003 TOTAL DEPTH 5556 PERF. 5437 - 5443

02		14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAGNET WITHERS (MARGINULINA 1) //CONT.// 56688 648 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
 REMORA MANAGEMENT, LLC //CONT.// 701560
 PIERCE ESTATES WELL #: C 4 RRCID -> 196517 COMPL. DATE 07/09/2003 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 5378 - 5386

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PIERCE ESTATES WELL #: C 52 RRCID -> 205453 COMPL. DATE 11/26/2004 TOTAL DEPTH 5570 PERF. 5393 - 5398

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PIERCE ESTATES WELL #: C220 RRCID -> 218917 COMPL. DATE 07/27/2006 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 5378 - 5384

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PIERCE ESTATES WELL #: C227 RRCID -> 269592 COMPL. DATE 04/28/2011 TOTAL DEPTH 5630 PERF. 5378 - 5414

02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	1540			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	1540			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	1540			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	1540			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	1540			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	1540			N	NO RPT			-0-

WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
 DEBRUHL, H. E. WELL #: 2 RRCID -> 135591 COMPL. DATE 09/03/2021 TOTAL DEPTH 5722 PERF. 4578 - 4588

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

COCKBURN, H. C. WELL #: 110 RRCID -> 234823 COMPL. DATE 05/19/2006 TOTAL DEPTH 7151 PERF. 5392 - 5406

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

MAGNET WITHERS (MARGINULINA 1)		//CONT.//		56688 648	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WHARTON					
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		//CONT.//		916954									
COCKBURN, H. C.		WELL #:		102	RRCID ->	244969	COMPL. DATE	04/01/2008	TOTAL DEPTH	7520	PERF. 5420 - 5433		
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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
FRANZ, J.H.		WELL #:		6	RRCID ->	273497	COMPL. DATE	04/20/2013	TOTAL DEPTH	5800	PERF. 5448 - 5460		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
XOG OPERATING LLC		945921											
PIERCE ESTATES		WELL #:		B101 H	RRCID ->	041766	COMPL. DATE	03/06/1967	TOTAL DEPTH	7650	PERF. 5494 - 5502		
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	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		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
COCKBURN, H. C.		WELL #:		108	RRCID ->	242370	COMPL. DATE	05/02/2008	TOTAL DEPTH	6310	PERF. 5450 - 5478		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
COCKBURN, H. C.		WELL #:		121	RRCID ->	242378	COMPL. DATE	07/22/2016	TOTAL DEPTH	5650	PERF. 5408 - 5420		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-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							
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
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		916954													
FOUR CORNERS UNIT		WELL #: 1ST		RRCID -> 251900		COMPL. DATE 12/15/2017		TOTAL DEPTH 14826 PERF. 5750 - 5775							
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
XOG OPERATING LLC		945921													
PIERCE GAS UNIT O/A		WELL #: 3		RRCID -> 053112		COMPL. DATE 07/14/1972		TOTAL DEPTH 7650 PERF. N/A							
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
MAGNET WITHERS (MIOCENE 2600)		56688 720		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON							
BLUE FLAME OPERATING COMPANY LLC		076738													
WEAKLEY-COCKBURN UNIT		WELL #: 1 C		RRCID -> 188255		COMPL. DATE 02/22/2002		TOTAL DEPTH 4000 PERF. 2624 - 2627							
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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							
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
MAGNET WITHERS(MIOCENE 3000 STR)		56688 774		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: WHARTON							
DEWRE PETROLEUM CORPORATION		216748													
G. A. DUFFY		WELL #: 26		RRCID -> 278597		COMPL. DATE 10/28/2015		TOTAL DEPTH 5850 PERF. 3156 - 3166							
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MAGNET WITHERS (MIOCENE 3250)		56688 783		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON								
XOG OPERATING LLC		945921														
PIERCE ESTATES		WELL #: B 80		RRCID -> 148162		COMPL. DATE 01/28/1994		TOTAL DEPTH 5560 PERF. 3255 - 3260								
M	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
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAGNET WITHERS (MIOCENE 3500)		56688 801		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON								
FORZA OPERATING, LLC		278837														
HARDIN		WELL #: 1		RRCID -> 291345		COMPL. DATE 05/15/2021		TOTAL DEPTH 5926 PERF. 3500 - 3520								
M	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
02	13300	7939	-0-	-5361	15005	7939	2			N	-0-					-0-
03	14539	5966	-0-	-8573	6432	5966	2			N	-0-					-0-
04	12720 #	4022	-0-	-8698	-0-	4022	2			N	-0-					-0-
05	11811 #	4864	-0-	-6947	-0-	4864	2			N	-0-					-0-
06	11430 #	-0-	-0-	-11430	-0-					N	-0-					-0-
07	8804 #	-0-	-0-	-8804	-0-					N	-0-					-0-

MAGNET WITHERS (MIOCENE 3600)		56688 802		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON								
HOUSTON GULF ENERGY CORPORATION		402723														
BERBERISH-COCKBURN UNIT		WELL #: 1 C		RRCID -> 188368		COMPL. DATE 03/01/2002		TOTAL DEPTH 4010 PERF. 3822 - 3827								
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
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAGNET WITHERS (MIOCENE 3900)		56688 807		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: WHARTON								
BLUE FLAME OPERATING COMPANY LLC		076738														
WEAKLEY-COCKBURN UNIT		WELL #: 1 T		RRCID -> 188256		COMPL. DATE 02/22/2002		TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3914 - 3920								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	0	NO RPT	-0-	-0-	B	466352				N	NO RPT					-0-
03	03/01 BALANCING DATE STATUS ->			466352												
03	0	NO RPT	-0-	-0-	B	466352				N	NO RPT					-0-
04	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	466352				N	NO RPT					-0-
05	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	466352				N	NO RPT					-0-
06	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	466352				N	NO RPT					-0-
07	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								
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
02	0	NO RPT	-0-	-0-	B	109942				N	NO RPT					-0-
03	03/01 BALANCING DATE STATUS ->			109942												
03	0	NO RPT	-0-	-0-	B	109942				N	NO RPT					-0-
04	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	109942				N	NO RPT					-0-
05	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	109942				N	NO RPT					-0-
06	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	109942				N	NO RPT					-0-
07	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	109942				N	NO RPT					-0-

MAGNET WITHERS (MIOCENE 3900) //CONT.// 56688 807 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: WHARTON											
HOUSTON GULF ENERGY CORPORATION 402723											
PRASIFKA WELL #: 1 RRCID -> 278618 COMPL. DATE 02/14/2008 TOTAL DEPTH 4050 PERF. 3888 - 3904											
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	
*06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	

RESOURCE EXPL & PROD, INC. 703393											
COCKBURN WELL #: 3 RRCID -> 180260 COMPL. DATE 11/17/2000 TOTAL DEPTH 4216 PERF. 3932 - 3946											
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-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											
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-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-	

REMORA MANAGEMENT, LLC 701560											
PIERCE ESTATES WELL #: C223 RRCID -> 220169 COMPL. DATE 08/01/2006 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 3951 - 3961											
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	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT	

BROUSSARD, J. E. WELL #: 12 RRCID -> 225954 COMPL. DATE 02/27/2007 TOTAL DEPTH 5544 PERF. 3908 - 3918											
02	1119 N	1119	-0-	-0-		-0-	1119	1	N	-0-	
03	1119 N	1119	-0-	-0-		-0-	1005	1	114 2	N	-0-
04	1119 N	1119	-0-	-0-		-0-	1088	1	31 2	N	-0-
05	31 N	NO RPT	-0-	-31		-0-			N	NO RPT	
06	1119 N	1119	-0-	-0-		-0-	1102	1	17 2	N	-0-
07	31 N	NO RPT	-0-	-31		-0-			N	NO RPT	

PIERCE ESTATES WELL #: C171 RRCID -> 263339 COMPL. DATE 04/25/2011 TOTAL DEPTH 5723 PERF. 3984 - 3992											
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			Y	NO RPT	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			Y	NO RPT	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			Y	NO RPT	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			Y	NO RPT	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			Y	NO RPT	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			Y	NO RPT	

MAGNET WITHERS (MIOCENE 4000) //CONT.// 56688 810 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WHARTON					
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954															
COCKBURN, H. C. WELL #: 49 RRCID -> 088318 COMPL. DATE 06/02/1980										TOTAL DEPTH	5538	PERF.	3956	-	4322
M	O	ALLOW CODE	GAS 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	
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	

COCKBURN, H. C. WELL #: 33 RRCID -> 225171 COMPL. DATE 08/21/2006										TOTAL DEPTH	5534	PERF.	4121	-	5167
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	

FRANZ, J. H. WELL #: 1 RRCID -> 228618 COMPL. DATE 05/21/2007										TOTAL DEPTH	7500	PERF.	4064	-	4084
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	

COCKBURN, H. C. WELL #: 164 RRCID -> 282662 COMPL. DATE 10/22/2016										TOTAL DEPTH	5850	PERF.	4122	-	5196
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
07		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
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	

PIERCE ESTATES WELL #: B158 RRCID -> 288857 COMPL. DATE 11/07/2019										TOTAL DEPTH	7300	PERF.	4134	-	4142
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	

MAGNET WITHERS (MIOCENE 4150) //CONT.// 56688 819 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON																			
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954																			
J H FRANZ WELL #: 4 RRCID -> 255247 COMPL. DATE 01/23/2010 TOTAL DEPTH 5801 PERF. 4136 - 4144																			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	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
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
MAGNET WITHERS (MIOCENE 4200) 56688 819 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON																			
DEWRE PETROLEUM CORPORATION 216748																			
DUFFY, G. A. WELL #: 15 C RRCID -> 007155 COMPL. DATE 09/07/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4279 - 4289																			
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-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. 549836																			
COCKBURN, H. C., -A- WELL #: 4 RRCID -> 007165 COMPL. DATE 05/10/1956 TOTAL DEPTH 4812 PERF. 4221 - 4231																			
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-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																			
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
REMORA MANAGEMENT, LLC 701560																			
PIERCE ESTATES WELL #: C176 RRCID -> 204404 COMPL. DATE 08/27/2004 TOTAL DEPTH 5712 PERF. 4230 - 4236																			
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-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
LEHMBERG-COFFEY WELL #: 3 RRCID -> 284990 COMPL. DATE 09/27/2018 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4144 - 4146																			
02		1230 N	1230	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1159	1	71	2	N	-0-					-0-
03		1230 N	1230	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1105	1	125	2	N	-0-					-0-
04		1231 N	1231	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1197	1	34	2	N	-0-					-0-
05		31 N	NO RPT	-0-	-0-	-31	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		1500 N	1500	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1477	1	23	2	N	-0-					-0-
07		31 N	NO RPT	-0-	-0-	-31	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAGNET WITHERS (MIOCENE 4200) //CONT.//		56688 819		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON	
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		916954							
COCKBURN, H. C.		WELL #: 109		RRCID -> 151085		COMPL. DATE 08/12/1994		TOTAL DEPTH 6303 PERF. 4117 - 4124	
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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-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	
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-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-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	
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
07	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	
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		916954							
COCKBURN, HC		WELL #: 11		RRCID -> 261233		COMPL. DATE 03/29/2011		TOTAL DEPTH 5540 PERF. 4372 - 4378	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
COCKBURN, H. C.		WELL #: 147		RRCID -> 281250		COMPL. DATE 12/19/2015		TOTAL DEPTH 5650 PERF. 4410 - 4414	
02	0	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	-0-
03	0	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
04	0	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
05	0	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
06	0	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
07	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	
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
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

MAGNET WITHERS (5400)		56688 900		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON			
DEWRE PETROLEUM CORPORATION		216748									
DUFFY, G. A.		WELL #: 3		RRCID -> 007213		COMPL. DATE 05/15/1951		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 5403 - 5407	
02	03	04	05	06	07						
14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	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	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

MAGNET WITHERS, E.(MIOCENE 3670)		56689 650		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON			
RESOURCE EXPL & PROD, INC.		703393									
COCKBURN, H. C.		WELL #: 129		RRCID -> 117017		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 7543		PERF. 2085 - 2700	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

COCKBURN OIL CORP. UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 170592		COMPL. DATE 07/04/1998		TOTAL DEPTH 6150		PERF. 3818 - 3826	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MAGNOLIA SPRINGS (AUSTIN CHALK)		56785 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JASPER				
FORTUNE RESOURCES LLC		278755										
BSMC A-937		WELL #: 1H		RRCID -> 283525		COMPL. DATE 10/24/2017		TOTAL DEPTH 11663 PERF.12039 - 16391				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	2436 X	2112	-0-	-324	-0-	1780 2	332 9	N	302	369 1		220
03	2697 X	2287	-0-	-410	-0-	1939 2	348 9	N	316	368 1		168
04	2700 X	2121	-0-	-579	-0-	1751 2	370 9	N	336	179 1		325
05	2790 X	1945	-0-	-845	-0-	1618 2	327 9	N	297	369 1		253
06	2700 X	1849	-0-	-851	-0-	1520 2	329 9	N	299	367 1		185
07	2325 X	NO RPT	-0-	-2325	-0-			N	NO RPT			185

JEFFCOAT PRODUCTION COMPANY INC.		430685										
CARTWRIGHT		WELL #: 1H		RRCID -> 266315		COMPL. DATE 10/23/2010		TOTAL DEPTH 13073 PERF.14589 - 16308				
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ORO RESOURCES, LLC		626507										
CAMERON HEIRS		WELL #: 2H		RRCID -> 278974		COMPL. DATE 12/24/2014		TOTAL DEPTH 12412 PERF.12595 - 18720				
02	2086 X	2086	-0-	-0-	-0-	1918 3	168 9	N	153	191 1		2331
03	3100 N	3113	-0-	13	13	2559 3	554 9	N	504	379 1		2456
04	2940 X	2153	-0-	-787	-0-	1986 3	167 9	N	152	359 1		2249
05	3038 X	2958	-0-	-80	-0-	2582 3	376 9	N	342	184 1		2407
*06	2503 X	2503	-0-	-0-	-0-	2063 3	440 9	N	400	114 1		2693
07	3038 X	NO RPT	-0-	-3038	-0-			N	NO RPT			2693

ZARVONA ENERGY LLC		950523										
BP AMERICA A-995 UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 238921		COMPL. DATE 09/21/2007		TOTAL DEPTH 13729 PERF. 0 - 19306				
02	1960 X	766	-0-	-1194	-0-	747 3	19 9	N	17			362
03	2170 X	1441	-0-	-729	-0-	1383 3	58 9	N	53			415
04	1955 X	1955	-0-	-0-	-0-	1922 3	33 9	N	30	180 1		265
05	1953 X	398	-0-	-1555	-0-	374 3	24 9	N	22			287
06	1380 X	229	-0-	-1151	-0-	201 3	28 9	N	25	5 8		307
07	2015 X	1268	-0-	-747	-0-	1231 3	37 9	N	34			341

BP AMERICA A-187		WELL #: 1		RRCID -> 238927		COMPL. DATE 02/14/2008		TOTAL DEPTH 14700 PERF.14288 - 20721				
02	7821 X	7821	-0-	-0-	-0-	7798 3	23 9	N	21	184 1		137
03	9791 X	9791	-0-	-0-	-0-	9713 3	78 9	N	71			208
04	9088 X	9088	-0-	-0-	-0-	9068 3	20 9	N	18	181 1		45
05	8026 X	8026	-0-	-0-	-0-	7993 3	33 9	N	30			75
06	7795 X	7795	-0-	-0-	-0-	7711 3	84 9	N	76			151
*07	7574 X	7574	-0-	-0-	-0-	7513 3	61 9	N	55			206

BP BLACK STONE A-520 UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 238930		COMPL. DATE 03/20/2008		TOTAL DEPTH 13795 PERF.13258 - 18528				
02	896 N	830	-0-	-66	-0-	830 3		N	-0-			157
03	1308 N	1308	-0-	-0-	-0-	1225 3	83 9	N	75			232
04	1380 N	1050	-0-	-330	-0-	1032 3	18 9	N	16	184 1		64
05	1430 N	1430	-0-	-0-	-0-	1395 3	35 9	N	32			96
06	1386 N	1386	-0-	-0-	-0-	1338 3	48 9	N	44	19 8		121
07	1085 N	970	-0-	-115	-0-	941 3	29 9	N	26	1 8		146

MAGNOLIA SPRINGS (AUSTIN CHALK) //CONT.// 56785 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JASPER
 ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523
 BP BLACK STONE A-520 WELL #: 2 RRCID -> 246628 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 13756 PERF.13250 - 18553

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					74
03	62 N	54	-0-	-8	-0-	54	3			N	-0-					74
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					74
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
06	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					74
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-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

02	4144 X	4144	-0-	-0-	-0-	4031	3	113	9	N	103					316
03	3826 X	3826	-0-	-0-	-0-	3723	3	103	9	N	94	184	1			226
04	4526 X	4526	-0-	-0-	-0-	4364	3	162	9	N	147	194	1			179
05	4701 X	4701	-0-	-0-	-0-	4556	3	145	9	N	132	176	1			135
06	3978 X	3978	-0-	-0-	-0-	3827	3	151	9	N	137					272
*07	4228 X	4228	-0-	-0-	-0-	4100	3	128	9	N	116					388

ANADARKO FEE A-135 SWD WELL #: 1 RRCID -> 247332 COMPL. DATE 06/26/2008 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4557 - 5690

02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
07	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

02	2108 X	2108	-0-	-0-	-0-	2077	3	31	9	N	28					179
03	2418 X	2417	-0-	-1	-0-	2352	3	65	9	N	59					238
04	2870 X	2870	-0-	-0-	-0-	2837	3	33	9	N	30	178	1			90
05	2946 X	2946	-0-	-0-	-0-	2909	3	37	9	N	34					124
06	2340 X	1303	-0-	-1037	-0-	1258	3	45	9	N	41	22	8			143
07	2976 X	1621	-0-	-1355	-0-	1603	3	18	9	N	16					159

BP BLACK STONE A-244 SWD WELL #: 1 RRCID -> 250892 COMPL. DATE 05/17/2010 TOTAL DEPTH 14529 PERF. 4830 - 5796

02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	24671					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	24671					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	24671					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	24671					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	24671					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	24671					N	NO RPT					-0-

BLACK STONE MINERALS A-34 UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 251216 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 14705 PERF.13641 - 19068

02	4 N	2	-0-	-2	-0-	2	3			N	-0-					30
03	3 N	2	-0-	-1	-0-	2	3			N	-0-					30
04	3 N	2	-0-	-1	-0-	2	3			N	-0-					30
05	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					30
06	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					30
*07	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					30

MAGNOLIA SPRINGS (AUSTIN CHALK) //CONT.// 56785 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JASPER
 ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523
 BP BLACK STONE A-98 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 251280 COMPL. DATE 04/03/2009 TOTAL DEPTH 14193 PERF.13753 - 19443

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	1484 X	-0-	-0-	-1484	-0-				N	7	7	8	171
03	1236 X	1236	-0-	-0-	-0-	1236	3		N	-0-			171
04	1599 N	1599	-0-	-0-	-0-	1599	3		N	-0-			171
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			171
06	1595 N	1595	-0-	-0-	-0-	1595	3		N	-0-			171
*07	3070 N	3070	-0-	-0-	-0-	3068	3	2 9	N	2	2	8	171

BLACK STONE MINERALS A-34 UNIT 4 WELL #: 1 RRCID -> 251524 COMPL. DATE 08/31/2008 TOTAL DEPTH 14094 PERF.13628 - 19847

02	14B2 EXT	2	-0-	2	4	2	3		N	-0-			71
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	4				N	-0-			71
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	4				N	-0-			71
05	7 X	3	-0-	-4	-0-	3	3		N	-0-			71
06	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3		N	-0-			71
07	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 13925 PERF.13455 - 19638

02	6580 X	-0-	-0-	-6580	-0-				N	-0-			153
03	7285 X	2680	-0-	-4605	-0-	2663	3	17 9	N	15			168
04	2940 X	1730	-0-	-1210	-0-	1709	3	21 9	N	19			187
05	7099 X	7099	-0-	-0-	-0-	7037	3	62 9	N	56	178	1	65
06	3545 X	3545	-0-	-0-	-0-	3490	3	55 9	N	50	19	8	96
*07	5546 X	5546	-0-	-0-	-0-	5484	3	62 9	N	56	3	8	149

YOUNGER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252293 COMPL. DATE 03/26/2009 TOTAL DEPTH 13442 PERF.12854 - 18332

02	2977 X	2977	-0-	-0-	-0-	2931	3	46 9	N	42	184	1	218
03	3185 X	3185	-0-	-0-	-0-	2989	3	196 9	N	178	178	1	218
04	4343 X	4343	-0-	-0-	-0-	3894	3	449 9	N	408	540	1	86
05	3442 X	3442	-0-	-0-	-0-	3157	3	285 9	N	259	191	1	154
06	4171 X	4171	-0-	-0-	-0-	3801	3	370 9	N	336	186	1	304
*07	3415 X	3415	-0-	-0-	-0-	3195	3	220 9	N	200	180	1	324

BP BLACK STONE A-371 UNIT WELL #: A 1RE RRCID -> 253435 COMPL. DATE 02/03/2009 TOTAL DEPTH 14306 PERF.13815 - 19276

02	3948 X	2394	-0-	-1554	-0-	2337	3	57 9	N	52			235
03	4371 X	3516	-0-	-855	-0-	3424	3	92 9	N	84	173	1	146
04	4230 X	2651	-0-	-1579	-0-	2582	3	69 9	N	63	168	1	41
05	3906 X	3235	-0-	-671	-0-	3160	3	75 9	N	68			109
06	3780 X	2276	-0-	-1504	-0-	2200	3	76 9	N	69			178
07	3503 X	2701	-0-	-802	-0-	2648	3	53 9	N	48			226

BLACK STONE A-31 WELL #: 1H RRCID -> 254841 COMPL. DATE 06/17/2009 TOTAL DEPTH 13097 PERF.12971 - 19162

02	8456 X	6307	-0-	-2149	-0-	6056	3	251 9	N	228			377
03	9300 X	9208	-0-	-92	-0-	8916	3	292 9	N	265	341	1	301
04	8735 X	8735	-0-	-0-	-0-	8453	3	282 9	N	256	360	1	197
05	8764 X	8764	-0-	-0-	-0-	8544	3	220 9	N	200	171	1	226
06	8910 X	7940	-0-	-970	-0-	7716	3	224 9	N	204	5	8	425
07	9207 X	7843	-0-	-1364	-0-	7546	3	297 9	N	270	182	1	513

BP BLACK STONE A-262 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 254923 COMPL. DATE 05/07/2009 TOTAL DEPTH 13596 PERF.13087 - 19837

02	2408 X	1049	-0-	-1359	-0-	1048	3	1 9	N	1	1	8	56
03	1798 N	936	-0-	-862	-0-	585	3	351 9	N	319			375
04	1833 N	1833	-0-	-0-	-0-	1783	3	50 9	N	45	336	1	84
05	1611 N	1611	-0-	-0-	-0-	1556	3	55 9	N	50			134
06	900 N	549	-0-	-351	-0-	549	3		N	-0-			134
07	1891 N	615	-0-	-1276	-0-	615	3		N	-0-			134

MAGNOLIA SPRINGS (AUSTIN CHALK) //CONT.// 56785 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: JASPER			
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523																
FORESTAR BLACK STONE A-90 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 255669 COMPL. DATE 10/19/2009													TOTAL DEPTH	13760	PERF.13530	- 18690
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE		
02	8013 X	8013	-0-	-0-	-0-	7472	3	541	9	N	492	541	1	154		
03	8460 X	8460	-0-	-0-	-0-	7923	3	537	9	N	488	363	1	279		
04	8010 X	7562	-0-	-448	-0-	7064	3	498	9	N	453	715	1	17		
05	8277 X	7200	-0-	-1077	-0-	6662	3	538	9	N	489	355	1	151		
06	8633 X	8633	-0-	-0-	-0-	8006	3	627	9	N	570	358	1	363		
*07	10880 X	10880	-0-	-0-	-0-	10179	3	701	9	N	637	723	1	277		
BP BLACK STONE A-400 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 256088 COMPL. DATE 12/09/2009													TOTAL DEPTH	13893	PERF.13430	- 19030
02	5096 X	2478	-0-	-2618	-0-	2438	3	40	9	N	36			132		
03	6669 X	6669	-0-	-0-	-0-	6594	3	75	9	N	68			200		
04	6761 X	6761	-0-	-0-	-0-	6689	3	72	9	N	65	181	1	84		
05	6238 X	6238	-0-	-0-	-0-	6176	3	62	9	N	56			140		
06	6450 X	6018	-0-	-432	-0-	5921	3	97	9	N	88	35	8	193		
*07	7891 X	7891	-0-	-0-	-0-	7825	3	66	9	N	60			253		
GUNTER WELL #: 1H RRCID -> 256463 COMPL. DATE 12/01/2009													TOTAL DEPTH	13002	PERF.12831	- 20000
02	12544 X	7237	-0-	-5307	-0-	6593	3	644	9	N	585	518	1	291		
03	13888 X	9742	-0-	-4146	-0-	9057	3	685	9	N	623	696	1	218		
04	10874 X	10874	-0-	-0-	-0-	10163	3	711	9	N	646	851	1	13		
05	11119 X	11119	-0-	-0-	-0-	10156	3	963	9	N	875	683	1	205		
06	9463 X	9463	-0-	-0-	-0-	8730	3	733	9	N	666	533	1	338		
07	11222 X	10065	-0-	-1157	-0-	9311	3	754	9	N	685	855	1	168		
FORESTAR BLACK STONE A-90 SWD WELL #: 1 RRCID -> 256499 COMPL. DATE 01/24/2010													TOTAL DEPTH	5700	PERF. 4076	- 5278
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
07	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
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
BP BLACK STONE A-727 B UNIT WELL #: 1 RRCID -> 257530 COMPL. DATE 05/28/2010													TOTAL DEPTH	13873	PERF.13832	- 19811
02	5544 X	1210	-0-	-4334	-0-	1064	3	146	9	N	133	10	8	274		
03	6138 X	5059	-0-	-1079	-0-	4985	3	74	9	N	67			341		
04	5280 X	4997	-0-	-283	-0-	4946	3	51	9	N	46	327	1	60		
05	4867 X	4538	-0-	-329	-0-	4488	3	50	9	N	45			105		
06	4890 X	4512	-0-	-378	-0-	4466	3	46	9	N	42			147		
07	5177 X	4824	-0-	-353	-0-	4773	3	51	9	N	46	3	8	190		
BP BLACK STONE A-495 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 258125 COMPL. DATE 02/28/2010													TOTAL DEPTH	14285	PERF.13849	- 19738
02	5684 X	2540	-0-	-3144	-0-	2499	3	41	9	N	37	18	8	226		
03	6293 X	6025	-0-	-268	-0-	5977	3	48	9	N	44			270		
04	5732 X	5732	-0-	-0-	-0-	5718	3	14	9	N	13	177	1	106		
05	5146 X	4260	-0-	-886	-0-	4227	3	33	9	N	30			136		
06	5820 X	3892	-0-	-1928	-0-	3860	3	32	9	N	29			165		
07	6014 X	2443	-0-	-3571	-0-	2426	3	17	9	N	15	1	8	179		

MAGNOLIA SPRINGS (AUSTIN CHALK) //CONT.// 56785 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: JASPER	
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523														
BP BLACK STONE A-244 UNIT WELL #: 1R RRCID -> 258276 COMPL. DATE 03/22/2010 TOTAL DEPTH 14965 PERF.14570 - 20184														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
02		399 N	399	-0-	-0-	-0-	381 3	18 9	N	16	3 8		121	
03		306 N	306	-0-	-0-	-0-	303 3	3 9	N	3			124	
04		242 N	242	-0-	-0-	-0-	235 3	7 9	N	6			130	
05		434 N	-0-	-0-	-434	-0-			N	-0-			130	
06		300 N	142	-0-	-158	-0-	136 3	6 9	N	5	5 8		130	
07		248 N	150	-0-	-98	-0-	150 3		N	-0-			130	

BP BLACK STONE A-383 SWD WELL #: 1 RRCID -> 259960 COMPL. DATE 12/15/2010 TOTAL DEPTH 5783 PERF. 4167 - 5041														
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
07	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														
02		16993 X	16993	-0-	-0-	-0-	15570 3	1423 9	N	1294	1419 1		217	
03		22955 X	22955	-0-	-0-	-0-	21149 3	1806 9	N	1642	1588 1		271	
04		11955 X	11955	-0-	-0-	-0-	11133 3	822 9	N	747	875 1		143	
05		22899 X	22899	-0-	-0-	-0-	21111 3	1788 9	N	1625	1570 1		198	
06		20940 X	20940	-0-	-0-	-0-	19325 3	1615 9	N	1468	1433 1		233	
*07		20477 X	20477	-0-	-0-	-0-	18821 3	1656 9	N	1505	1390 1		348	

BP AMERICA A-249 SWD WELL #: 1 RRCID -> 260473 COMPL. DATE 04/01/2011 TOTAL DEPTH 5747 PERF. 4370 - 4946														
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
07	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														
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	
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			161	
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			161	
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			161	

FORESTAR KEAGHEY A-253 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 261210 COMPL. DATE 01/02/2011 TOTAL DEPTH 13970 PERF.13494 - 20113														
02		4704 X	3617	-0-	-1087	-0-	3494 3	123 9	N	112	360 1		144	
03		5208 X	3449	-0-	-1759	-0-	3113 3	336 9	N	305	178 1		271	
04		4980 X	4177	-0-	-803	-0-	3835 3	342 9	N	311	351 1		231	
05		5146 X	440	-0-	-4706	-0-	436 3	4 9	N	4			235	
06		3870 X	2640	-0-	-1230	-0-	2229 3	411 9	N	374	183 1		426	
07		4309 X	1931	-0-	-2378	-0-	1699 3	232 9	N	211	178 1		459	

GUNTER WELL #: 2 RRCID -> 262248 COMPL. DATE 10/01/2010 TOTAL DEPTH 13010 PERF.12860 - 20320														
02		17360 X	12383	-0-	-4977	-0-	11259 3	1124 9	N	1022	889 1	1 8	338	
03		19220 X	11227	-0-	-7993	-0-	10027 3	1200 9	N	1091	1078 1		351	
04		16110 X	12858	-0-	-3252	-0-	11573 3	1285 9	N	1168	1361 1		158	
05		16647 X	12281	-0-	-4366	-0-	11100 3	1181 9	N	1074	1012 1		220	
06		16110 X	13091	-0-	-3019	-0-	11904 3	1187 9	N	1079	1062 1	10 8	227	
*07		15022 X	15022	-0-	-0-	-0-	13707 3	1315 9	N	1195	1026 1	2 8	394	

MAGNOLIA SPRINGS (AUSTIN CHALK) //CONT.// 56785 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: JASPER			
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523																
BP AMERICA A-249 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 262413 COMPL. DATE 03/08/2011													TOTAL DEPTH	13922	PERF.13520	- 19127
M	O	ALLOW CODE	GAS 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			
02		2800 X	1032	-0-	-1768	-0-	957 3	75 9	N	68			293			
03		3100 X	2002	-0-	-1098	-0-	1940 3	62 9	N	56			349			
04		4314 X	4314	-0-	-0-	-0-	4247 3	67 9	N	61	177 1		233			
05		3100 X	2708	-0-	-392	-0-	2515 3	193 9	N	175	177 1		231			
06		3556 X	3556	-0-	-0-	-0-	3171 3	385 9	N	350	177 1		404			
*07		3184 X	3184	-0-	-0-	-0-	3012 3	172 9	N	156	184 1		376			

ROGANVILLE TURNER A-39 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 262415 COMPL. DATE 01/14/2011													TOTAL DEPTH	13988	PERF.13510	- 19327
02		6412 X	5831	-0-	-581	-0-	5701 3	130 9	N	118	1 8		270			
03		7099 X	6757	-0-	-342	-0-	6604 3	153 9	N	139	183 1		226			
04		7200 X	6449	-0-	-751	-0-	6249 3	200 9	N	182	189 1		219			
05		7285 X	6340	-0-	-945	-0-	6233 3	107 9	N	97	177 1		139			
06		7050 X	6227	-0-	-823	-0-	6081 3	146 9	N	133			272			
07		6758 X	6274	-0-	-484	-0-	6130 3	144 9	N	131	177 1		226			

BP AMERICA A-436 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 262474 COMPL. DATE 05/12/2011													TOTAL DEPTH	13965	PERF.13605	- 20356
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-			
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-			
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-			
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-			
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-			
07		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
02		5029 X	5029	-0-	-0-	-0-	4768 3	261 9	N	237	184 1		269			
03		7339 X	7339	-0-	-0-	-0-	7339 3		N	-0-			269			
04		7332 X	7332	-0-	-0-	-0-	7133 3	199 9	N	181	181 1		269			
05		6539 X	6539	-0-	-0-	-0-	6162 3	377 9	N	343	343 1		269			
06		6581 X	6581	-0-	-0-	-0-	6561 3	20 9	N	18			287			
*07		6767 X	6767	-0-	-0-	-0-	6602 3	165 9	N	150	176 1		261			

DAVID GLENN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264908 COMPL. DATE 11/15/2011													TOTAL DEPTH	13122	PERF.12530	- 19169
02		5516 X	4387	-0-	-1129	-0-	3999 3	388 9	Y	353	353 1		177			
03		6802 X	6802	-0-	-0-	-0-	6018 3	784 9	Y	713	718 1		172			
04		5790 X	2363	-0-	-3427	-0-	2122 3	241 9	Y	219	341 1		50			
05		7993 X	7993	-0-	-0-	-0-	7429 3	564 9	Y	513	327 1		236			
06		6053 X	6053	-0-	-0-	-0-	5737 3	316 9	Y	287	356 1		167			
*07		6249 X	6249	-0-	-0-	-0-	5393 3	856 9	Y	778	698 1		247			

BP BLACK STONE A-253 WEST UNIT WELL #: 1 RRCID -> 264937 COMPL. DATE 01/19/2012													TOTAL DEPTH	13613	PERF.13530	- 19564
02		5992 X	1884	-0-	-4108	-0-	1712 3	172 9	N	156			333			
03		6634 X	4082	-0-	-2552	-0-	3805 3	277 9	N	252			585			
04		6420 X	5483	-0-	-937	-0-	5065 3	418 9	N	380	717 1		248			
05		6634 X	2849	-0-	-3785	-0-	2587 3	262 9	N	238	178 1		308			
06		3960 X	2045	-0-	-1915	-0-	1874 3	171 9	N	155			463			
07		5673 X	3505	-0-	-2168	-0-	3286 3	219 9	N	199	177 1		485			

FORESTAR BYERLEY A-32 SWD WELL #: 1 RRCID -> 265051 COMPL. DATE 12/04/2011													TOTAL DEPTH	5412	PERF. 3834	- 4742
02		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
03		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
04		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
05		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
06		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
07		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															
FORESTAR KEAGHEY A-253 SWD WELL #: 1 RRCID -> 265052 COMPL. DATE 01/20/2012										TOTAL DEPTH	5772	PERF. 4022	-	5010	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
07	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	
02		3225 X	3225	-0-	-0-	-0-	2906	3	319	9	N	290	179	1	353
03		4440 X	4440	-0-	-0-	-0-	4120	3	320	9	N	291	357	1	287
04		3030 X	3012	-0-	-18	-0-	2675	3	337	9	N	306	181	1	412
05		3131 X	2407	-0-	-724	-0-	2157	3	250	9	N	227	339	1	300
06		3030 X	2806	-0-	-224	-0-	2442	3	364	9	N	331	354	1	277
07		3131 X	2294	-0-	-837	-0-	2016	3	278	9	N	253	177	1	353

BP BLACK STONE A-472 UNIT WELL #: 1R RRCID -> 266630 COMPL. DATE 07/24/2010										TOTAL DEPTH	14227	PERF.13776	-	19900	
02		319 N	319	-0-	-0-	-0-	217	3	102	9	N	93			187
03		598 N	598	-0-	-0-	-0-	499	3	99	9	N	90			277
04		311 N	311	-0-	-0-	-0-	243	3	68	9	N	62	178	1	161
05		737 N	737	-0-	-0-	-0-	691	3	46	9	N	42			203
06		570 N	553	-0-	-17	-0-	453	3	100	9	N	91			294
*07		393 N	393	-0-	-0-	-0-	337	3	56	9	N	51	181	1	164

FORESTAR BYERLEY A-32 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 266667 COMPL. DATE 11/20/2011										TOTAL DEPTH	13609	PERF.13080	-	19330	
02		25926 X	25926	-0-	-0-	-0-	23695	3	2231	9	N	2028	1624	1	542
03		25988 X	25988	-0-	-0-	-0-	23358	3	2630	9	N	2391	2700	1	233
04		34366 X	34366	-0-	-0-	-0-	31652	3	2714	9	N	2467	2312	1	388
05		31638 X	31638	-0-	-0-	-0-	28797	3	2841	9	N	2583	2685	1	286
06		25020 X	20105	-0-	-4915	-0-	18205	3	1900	9	N	1727	1613	1	400
07		25854 X	19258	-0-	-6596	-0-	17354	3	1904	9	N	1731	1962	1	169

FORESTAR BYERLEY A-32 UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 267534 COMPL. DATE 04/02/2012										TOTAL DEPTH	13785	PERF.13309	-	19978	
02		4424 X	655	-0-	-3769	-0-	406	3	249	9	N	226	185	1	198
03		2170 X	2029	-0-	-141	-0-	1777	3	252	9	N	229	187	1	240
04		2010 X	2003	-0-	-7	-0-	1744	3	259	9	N	235	357	1	118
05		2077 X	1541	-0-	-536	-0-	1314	3	227	9	N	206			324
06		1950 X	-0-	-0-	-1950	-0-					N	-0-	185	1	139
07		2077 X	1299	-0-	-778	-0-	1089	3	210	9	N	191	183	1	147

BP BLACK STONE A-90 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 269440 COMPL. DATE 11/12/2012										TOTAL DEPTH	13811	PERF.13453	-	20609	
02		10052 X	5775	-0-	-4277	-0-	5355	3	420	9	N	382	182	1	381
03		9393 X	8089	-0-	-1304	-0-	7599	3	490	9	N	445	541	1	285
04		9090 X	6982	-0-	-2108	-0-	6459	3	523	9	N	475	526	1	234
05		7502 X	6336	-0-	-1166	-0-	5967	3	369	9	N	335	167	1	402
06		7830 X	5803	-0-	-2027	-0-	5379	3	424	9	N	385	354	1	433
*07		8926 X	8926	-0-	-0-	-0-	8491	3	435	9	N	395	355	1	473

TREE FROG WELL #: 1H RRCID -> 269584 COMPL. DATE 05/23/2012										TOTAL DEPTH	12864	PERF.12170	-	19935	
02		1428 N	1369	-0-	-59	-0-	887	3	482	9	N	438	177	1	522
03		1705 N	1410	-0-	-295	-0-	933	3	477	9	N	434	371	1	585
04		1620 N	1381	-0-	-239	-0-	884	3	497	9	N	452	724	1	313
05		1519 N	1289	-0-	-230	-0-	837	3	452	9	N	411	353	1	371
06		1350 N	1011	-0-	-339	-0-	606	3	405	9	N	368	357	1	382
07		1426 N	1426	-0-	-0-	-0-	969	3	457	9	N	415	356	1	441

MAGNOLIA SPRINGS (AUSTIN CHALK) //CONT.// 56785 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: JASPER					
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523																		
FRANCES KUNKEL AC UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269725 COMPL. DATE 11/16/2012													TOTAL	DEPTH	12942	PERF.12600	-	19328
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					
02		4705 X	4705	-0-	-0-	-0-	3926 3	779 9	N	708			890					
03		4557 X	4476	-0-	-81	-0-	3926 3	550 9	N	500	1051 1		339					
04		4291 X	4291	-0-	-0-	-0-	3816 3	475 9	N	432	514 1		257					
05		5208 X	3833	-0-	-1375	-0-	3490 3	343 9	N	312	167 1		402					
06		5040 X	4508	-0-	-532	-0-	3946 3	562 9	N	511	537 1		376					
07		5208 X	4000	-0-	-1208	-0-	3572 3	428 9	N	389	334 1		431					

LAKE TEJAS UNIT 4H WELL #: 1H RRCID -> 270580 COMPL. DATE 01/20/2012													TOTAL	DEPTH	12231	PERF.11398	-	20615
02		784 N	740	-0-	-44	-0-	528 3	212 9	N	193	359 1	1 8	102					
03		1121 N	1121	-0-	-0-	-0-	826 3	295 9	N	268	181 1		189					
04		1115 N	1115	-0-	-0-	-0-	805 3	310 9	N	282	372 1		99					
05		806 N	527	-0-	-279	-0-	353 3	174 9	N	158			257					
06		1193 N	1193	-0-	-0-	-0-	871 3	322 9	N	293	351 1		199					
*07		1456 N	1456	-0-	-0-	-0-	1105 3	351 9	N	319	178 1		340					

WALES, JOSEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 271268 COMPL. DATE 11/01/2012													TOTAL	DEPTH	12780	PERF.12420	-	19050
02		1812 N	1812	-0-	-0-	-0-	1187 3	625 9	N	568			643					
03		1891 N	1098	-0-	-793	-0-	1098 3		N	-0-	186 1		457					
04		1920 N	1575	-0-	-345	-0-	1192 3	383 9	N	348	354 1		451					
05		1984 N	1166	-0-	-818	-0-	1166 3		N	-0-			451					
06		1050 N	1006	-0-	-44	-0-	1006 3		N	-0-	175 1		276					
07		1643 N	1338	-0-	-305	-0-	1117 3	221 9	N	201	170 1		307					

MILLION DOLLAR BABY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273183 COMPL. DATE 08/15/2012													TOTAL	DEPTH	13083	PERF.12510	-	20606
02		6865 X	6865	-0-	-0-	-0-	6080 3	785 9	N	714	520 1		433					
03		6250 X	6250	-0-	-0-	-0-	5494 3	756 9	N	687	861 1		259					
04		7203 X	7203	-0-	-0-	-0-	6405 3	798 9	N	725	852 1		132					
05		6516 X	6516	-0-	-0-	-0-	5855 3	661 9	N	601	498 1		235					
06		7444 X	7444	-0-	-0-	-0-	6656 3	788 9	N	716	708 1		243					
*07		6977 X	6977	-0-	-0-	-0-	6343 3	634 9	N	576	537 1		282					

DAVID GLENN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 278543 COMPL. DATE 07/20/2012													TOTAL	DEPTH	12805	PERF.12840	-	19085
02		4872 X	4174	-0-	-698	-0-	3617 3	557 9	Y	506	353 1		455					
03		5394 X	4636	-0-	-758	-0-	4156 3	480 9	Y	436	718 1		173					
04		4710 X	1020	-0-	-3690	-0-	779 3	241 9	Y	219	341 1		51					
05		4867 X	585	-0-	-4282	-0-	21 3	564 9	Y	513	327 1		237					
06		4500 X	336	-0-	-4164	-0-	20 3	316 9	Y	287	356 1		168					
07		4650 X	-0-	-0-	-4650	-0-			Y	80			248					

CD'S 5LB BASS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 280825 COMPL. DATE 06/16/2013													TOTAL	DEPTH	13039	PERF.12488	-	18977
02		2212 X	1213	-0-	-999	-0-	920 3	293 9	N	266	184 1		359					
03		2449 X	1254	-0-	-1195	-0-	900 3	354 9	N	322	357 1		324					
04		1740 X	1624	-0-	-116	-0-	1309 3	315 9	N	286	364 1		246					
05		1705 X	1279	-0-	-426	-0-	967 3	312 9	N	284	348 1		182					
06		1530 X	1271	-0-	-259	-0-	968 3	303 9	N	275	177 1		280					
07		1674 N	1611	-0-	-63	-0-	1311 3	300 9	N	273	351 1		202					

LAKE TEJAS UNIT #1 WELL #: 1H RRCID -> 281186 COMPL. DATE 11/01/2014													TOTAL	DEPTH	12141	PERF.11200	-	19513
02		3136 X	2518	-0-	-618	-0-	2312 3	206 9	N	187	172 1		241					
03		3472 X	3297	-0-	-175	-0-	3139 3	158 9	N	144	179 1		206					
04		3360 X	3347	-0-	-13	-0-	3206 3	141 9	N	128	171 1		163					
05		3399 X	3399	-0-	-0-	-0-	3206 3	193 9	N	175	173 1		165					
06		3180 X	3139	-0-	-41	-0-	2975 3	164 9	N	149	178 1	5 8	131					
07		3472 X	2726	-0-	-746	-0-	2670 3	56 9	N	51			182					

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					
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
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-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	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 06/12/2019		TOTAL DEPTH 5975		PERF. 5688 - 5728					
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
02	4732	409	-0-	-4323	314373	402	1	7	2	N	-0-				-0-
03	5239	-0-	-0-	-5239	309134					N	-0-				-0-
04	5070	-0-	-0-	-5070	304064					N	-0-				-0-
05	5239	-0-	-0-	-5239	298825					N	-0-				-0-
06	5070	-0-	-0-	-5070	293755					N	-0-				-0-
*07	5239	-0-	-0-	-5239	288516					N	-0-				-0-

LEMMER, J.		WELL #: 11		RRCID -> 288484		COMPL. DATE 02/12/2019		TOTAL DEPTH 6234		PERF. 5804 - 5814					
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	6 #	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-				-0-
04	6 #	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-				-0-
05	6 #	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-				-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

MANVEL (FB-III, OLIGOCENE)		57233 248		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BRAZORIA							
DENBURY ONSHORE, LLC		215343													
BELCHER, W. T. "A"		WELL #: 43		RRCID -> 160349		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 5813		PERF. 5348 - 5358					
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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

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					
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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

MAPLE BRANCH (YEGUA)		57281 495		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WALKER							
COBRA OIL & GAS CORPORATION		163000													
VICK UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 242377		COMPL. DATE 05/06/2008		TOTAL DEPTH 3538		PERF. 3308 - 3312					
M	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
02	3248 X	2953	-0-	-295	-0-	1465	2	1488	9	N	1353	1528	1		368
03	3379 X	3280	-0-	-99	-0-	1593	2	1687	9	N	1534	1512	1		390
04	3300 X	2879	-0-	-421	-0-	1248	2	1631	9	N	1483	1527	1		346
05	3410 X	3071	-0-	-339	-0-	1354	2	1717	9	N	1561	1354	1		553
06	3300 X	3166	-0-	-134	-0-	1601	2	1565	9	N	1423	1619	1		357
07	3286 X	3088	-0-	-198	-0-	1464	2	1624	9	N	1476	1343	1		490

MAPLE SLOUGH (UPPER WILCOX CONS)			57299 757		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HARDIN		
MAGNUM PRODUCING, LP			521516										
TICONDEROGA GAS UNIT A			WELL #: 2		RRCID -> 281611			COMPL. DATE 02/16/2016			TOTAL DEPTH 10250 PERF.10649 - 11265		
M	O	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

02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	
07		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		
02	2408	X	1916	-0-	-492	-0-	1772	2	144	9	N	131	258
03	2604	X	2367	-0-	-237	-0-	2222	2	145	9	N	132	204
04	2460	X	2224	-0-	-236	-0-	2106	2	118	9	N	107	140
05	2542	X	2448	-0-	-94	-0-	2262	2	186	9	N	169	309
*06	2361	X	2361	-0-	-0-	-0-	2250	2	111	9	N	101	229
07	2356	X	NO RPT	-0-	-2356	-0-					N	NO RPT	229

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		
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	

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		
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
07		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		
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
07		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		
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-	
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	

MARKHAM N.-BAY CITY, N (CAYCE)		57578 228		ASSOCIATED		49B		CNTY: MATAGORDA			
ALLEGiant RESOURCES, LLC		013365		WELL #: 6J		RRCID -> 122874		COMPL. DATE 01/26/1988		TOTAL DEPTH 8664 PERF. 8178 - 8186	
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
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

OHIO-SUN UNIT		57578 228		ASSOCIATED		49B		CNTY: MATAGORDA			
ALLEGiant RESOURCES, LLC		013365		WELL #: 12J		RRCID -> 208204		COMPL. DATE 03/21/2005		TOTAL DEPTH 8476 PERF. 7780 - 7784	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

OHIO-SUN UNIT		57578 228		ASSOCIATED		49B		CNTY: MATAGORDA			
ALLEGiant RESOURCES, LLC		013365		WELL #: 31 A		RRCID -> 208564		COMPL. DATE 04/06/2005		TOTAL DEPTH 7825 PERF. 7750 - 7782	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	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		WELL #: 41A		RRCID -> 193092		COMPL. DATE 02/05/2003		TOTAL DEPTH 8626 PERF. 7372 - 7376	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

MARKHAM N.-BAY CITY, N(MARK.7900)		57578 570		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MATAGORDA			
ALLEGiant RESOURCES, LLC		013365		WELL #: 29A		RRCID -> 161072		COMPL. DATE 12/19/1996		TOTAL DEPTH 8516 PERF. 7850 - 7859	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

OHIO-SUN UNIT		57578 570		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MATAGORDA			
ALLEGiant RESOURCES, LLC		013365		WELL #: 18F		RRCID -> 167197		COMPL. DATE 01/03/2004		TOTAL DEPTH 8550 PERF. 5333 - 5414	
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MARKHAM N.-BAY CITY,N(MARK.7900)//CONT.// 57578 570 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: MATAGORDA			
ALLEGiant RESOURCES, LLC //CONT.// 013365													
OHIO-SUN UNIT WELL #: 24J RRCID -> 168644 COMPL. DATE 06/02/1998										TOTAL DEPTH	8518	PERF. 7848 - 7851	
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
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OHIO-SUN UNIT WELL #: 26J RRCID -> 172794 COMPL. DATE 09/04/2020										TOTAL DEPTH	8500	PERF. 2778 - 2804	
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		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	
02		786 X	542	-0-	-244	-0-	542	2	N	-0-			-0-
03		213 X	213	-0-	-0-	-0-	213	2	N	-0-			-0-
04		240 N	22	-0-	-218	-0-	22	2	N	-0-			-0-
05		310 N	103	-0-	-207	-0-	103	2	N	-0-			-0-
06		210 N	-0-	-0-	-210	-0-			N	-0-			-0-
07		31 N	1	-0-	-30	-0-	1	2	N	-0-			-0-

MARKHAM N.-BAY CITY, N (ROSS) 57578 798 ASSOCIATED 49B										CNTY: MATAGORDA			
ALLEGiant RESOURCES, LLC 013365													
OHIO - SUN UNIT WELL #: 1K RRCID -> 162957 COMPL. DATE 11/16/2018										TOTAL DEPTH	8801	PERF. 6894 - 6900	
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		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	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

MARKHAM N.-BAY CITY, N (W. 1 UP)//CONT.// 57578 836 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA												
ALLEGIANT RESOURCES, LLC //CONT.// 013365												
OHIO-SUN UNIT WELL #: 2F RRCID -> 157290 COMPL. DATE 01/26/2000 TOTAL DEPTH 8819 PERF. 8557 - 8628												
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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	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												
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	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												
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	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												
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	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												
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

MARKHAM, N.-BAY CITY, N. (7500) 57578 976 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
 ALLEGIANT RESOURCES, LLC 013365
 OHIO-SUN UNIT WELL #: 7L RRCID -> 283855 COMPL. DATE 10/01/2017 TOTAL DEPTH 8593 PERF. 7477 - 7480

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
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-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-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

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-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-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

02	5429 R	5429	-0-	-0-	-0-	1990	1	3427	2	Y	11					88
						12	9									
03	5595 R	5595	-0-	-0-	-0-	2229	1	3366	2	Y	-0-					88
04	6922 R	6922	-0-	-0-	-0-	1048	1	5524	2	Y	12	88	1			12
						337	4	13	9							
05	7189 R	7189	-0-	-0-	-0-	1033	1	6139	2	Y	15					27
						17	9									
*06	5820 #	165	-0-	-5655	-0-	54	1	109	2	Y	-0-					27
						2	4									
07	7161 #	73	-0-	-7088	-0-	26	1	47	2	Y	-0-					27

MARTINS PRAIRIE (SUB-CLKVLE)			57800 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: GRIMES										
SANDEL OPERATING COMPANY			747534													
HICKS, B. B.			WELL #: 2	RRCID -> 096577	COMPL. DATE 09/15/1981	TOTAL DEPTH 10684	PERF. 10406	- 10426								
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

02		1288 N	-0-	-0-	-1288	-0-					N	-0-				24
03		62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-				24
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	24	1		-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

MEDLAND ESTATE			58196 340	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: MATAGORDA										
			161954													
			WELL #: 1	RRCID -> 099516	COMPL. DATE 03/02/1992	TOTAL DEPTH 10828	PERF. 5640	- 5660								

02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	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								

02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

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								

02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

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								

02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

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								

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

MATAGORDA ISLAND 483-L (MASSIVE)			58210 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: MATAGORDA		
VAMOS OIL & GAS, LLC			881595									
STATE BLOCK 483-L			WELL #: 1		RRCID -> 081915		COMPL. DATE 07/10/1977		TOTAL DEPTH 8813		PERF. 6172 - 6178	
M	O	ALLOW CODE	GAS 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

02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	32576			N	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	32576			N	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	32576			N	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	32576			N	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	32576			N	NO RPT		-0-
07	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	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

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	
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	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	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	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	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

STATE TRACT 485-L			WELL #: 5		RRCID -> 159763		COMPL. DATE 07/09/1996		TOTAL DEPTH 8500		PERF. 6526 - 6606	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MATAGORDA ISLAND BLK. 485-L (X) 58213 685 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
 CAPCO OFFSHORE OF TEXAS, INC. 130342
 STATE TRACT 485-L WELL #: 4 U RRCID -> 103727 COMPL. DATE 02/15/1982 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 6617 - 6634

M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

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

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

MATAGORDA ISL. BLK 519-L (15600) 58214 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA
 FIELDWOOD ENERGY LLC 267773
 MATAGORDA ISLAND 519-L GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 109101 COMPL. DATE 10/28/1983 TOTAL DEPTH 17000 PERF. 15557 - 15794

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 03/09/2022 - WELL PLUGGED 3/9/2022											

MATAGORDA ISLAND 519-L GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 119123 COMPL. DATE 12/08/1999 TOTAL DEPTH 16000 PERF. 14810 - 15228

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	903752		Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	903752		Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	903752		Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	903752		Y	NO RPT			-0-
06	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 06/06/2022 - WELL PLUGGED 6/6/2022											

MATAGORDA ISLAND 519-L GAS UNIT WELL #: L 3 RRCID -> 184382 COMPL. DATE 10/05/2001 TOTAL DEPTH 15515 PERF. 15124 - 15476

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
06	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 06/06/2022 - WELL PLUGGED 6/6/2022											

MATAGORDA ISLAND 519-L GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 185582 COMPL. DATE 01/27/2003 TOTAL DEPTH 15686 PERF. 14752 - 14896

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
06	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 06/06/2022 - WELL PLUGGED 6/6/2022											

OIL AND GAS DIVISION

MATAGORDA ISLAND BLK 582-S (M)				58220 200	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: MATAGORDA			
VAMOS OIL & GAS, LLC				881595								
STATE OF TEXAS BLK 582-S G. U.				WELL #: 3	RRCID -> 074745	COMPL. DATE 03/13/1979	TOTAL DEPTH 6893	PERF. 6438	- 6460			
M	O	ALLOW CODE	GAS 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

02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

STATE TRACT 582-S GAS UNIT				WELL #: 6	RRCID -> 185381	COMPL. DATE 08/06/2004	TOTAL DEPTH 7404	PERF. 6342	- 6346			
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	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			
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

STATE OF TEXAS BLOCK 582-S				WELL #: 5-U	RRCID -> 180649	COMPL. DATE 09/15/2000	TOTAL DEPTH 7751	PERF. 6854	- 6904			
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	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			
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

STATE TRACT 582-S GAS UNIT				WELL #: 7	RRCID -> 189663	COMPL. DATE 01/05/2004	TOTAL DEPTH 7716	PERF. 6490	- 6500			
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

MATAGORDA ISLAND BLK. 582-S(M-6)				58220 400	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: MATAGORDA					
VAMOS OIL & GAS, LLC				881595								
STATE OF TEXAS BLK. 582-S UNIT				WELL #: 2 L	RRCID -> 070810	COMPL. DATE 04/26/1976	TOTAL DEPTH 7715	PERF. 6960	- 6965			
M	O	ALLOW CODE	GAS 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

02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		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			
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	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			
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

STATE OF TEXAS BLOCK 582-S				WELL #: 4	RRCID -> 171463	COMPL. DATE 10/20/1998	TOTAL DEPTH 5110	PERF. 2357	- 2364			
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

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			
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	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			
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	147			Y	-0-		78
03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	147			Y	-0-		78
04		147 X	-0-	-0-	-147	-0-			Y	-0-		78
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		78
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		78
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		78

MAURICEVILLE, SE. (HACKBERRY) //CONT.// 58457 220 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ORANGE
 OLIPDP II, LLC //CONT.// 100467
 STEPHENSON, JOHN W. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 183637 COMPL. DATE 06/12/2001 TOTAL DEPTH 10474 PERF.10280 - 10290

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	112 X	-0-	-0-	-112	-0-				Y	-0-			361
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			361
04	183 N	183	-0-	-0-	-0-		175 3	8 9	Y	7			368
05	845 N	845	-0-	-0-	-0-		814 3	31 9	Y	28			396
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	202 7		194
07	186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-				Y	NO RPT			194

STEPHENSON, JOHN WELL #: 3 RRCID -> 187049 COMPL. DATE 01/02/2002 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 9600 - 9604

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

STEPHENSON, J. W. WELL #: 4 RRCID -> 187999 COMPL. DATE 02/14/2002 TOTAL DEPTH 10096 PERF. 9309 - 9880

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

MAYES, SOUTH 58651 001 ASSOCIATED 49B CNTY: CHAMBERS
 MAGNUM PRODUCING, LP 521516
 SMGU 10 SWD WELL #: 1 RRCID -> 165031 COMPL. DATE 06/18/1997 TOTAL DEPTH 12350 PERF. 4164 - 4184

02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MAYES, SOUTH (FRIO 19) 58651 640 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHAMBERS
 MAGNUM PRODUCING, LP 521516
 SOUTH MAYES GAS UNIT 10 WELL #: 5 RRCID -> 184787 COMPL. DATE 07/04/2001 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11955 - 11970

02	1400 X	1064	-0-	-336	-0-		180 1	884 2	N	-0-			193
03	1550 X	1455	-0-	-95	-0-		450 1	1005 2	N	-0-			193
04	1350 X	1340	-0-	-10	-0-		450 1	860 2	N	27			220
							30 9						
05	1881 X	1881	-0-	-0-	-0-		450 1	1253 2	N	162			382
							178 9						
*06	1658 X	1658	-0-	-0-	-0-		300 1	1352 2	N	5			387
							6 9						
07	1457 X	NO RPT	-0-	-1457	-0-				N	NO RPT			387

MAYES SOUTH (FRIO 22) 58651 685 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
SOUTH MAYES UNIT 6 WELL #: 23 RRCID -> 113719 COMPL. DATE 03/23/1997 TOTAL DEPTH 14900 PERF.12610 - 12920

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	1131 N	1131	-0-	-0-	-0-	1125 2	6 9	N	5			145
03	1334 N	1334	-0-	-0-	-0-	1328 2	6 9	N	5			150
04	1137 N	1137	-0-	-0-	-0-	1137 2		N	-0-			150
05	1112 N	1112	-0-	-0-	-0-	1112 2		N	-0-			150
*06	1173 N	1173	-0-	-0-	-0-	1173 2		N	-0-			150
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			150

MAYES, SOUTH (FRIO 9000) 58651 760 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHAMBERS
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
SOUTH MAYES GAS UNIT 10 WELL #: 3 RRCID -> 038467 COMPL. DATE 01/01/1966 TOTAL DEPTH 9992 PERF. 9068 - 9074

02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MCCOY (QUINN) 59107 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIBERTY
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
QUINN, B. E. WELL #: 1 RRCID -> 214543 COMPL. DATE 11/02/2005 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9050 - 9064

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MCFARLAN (COOK MOUNTAIN) 59416 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
FAULCONER ENERGY, LLC 263648
VINEYARD, ROBERT S. WELL #: 1 RRCID -> 128714 COMPL. DATE 10/13/1988 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7694 - 7718

02	5402 X	5402	-0-	-0-	-0-	448 1	4954 2	N	-0-			132
03	5270 X	5032	-0-	-238	-0-	444 1	4588 2	N	-0-			132
04	5694 X	5694	-0-	-0-	-0-	441 1	5253 2	N	-0-			132
05	5399 X	5399	-0-	-0-	-0-	413 1	4979 2	N	6			138
06	5306 X	5306	-0-	-0-	-0-	404 1	4902 2	N	-0-			138
07	5270 X	5102	-0-	-168	-0-	453 1	4649 2	N	-0-			138

SCHUMAKER, ALICE ET AL WELL #: 1 RRCID -> 130371 COMPL. DATE 03/14/1989 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7658 - 7706

02	7336 X	6418	-0-	-918	-0-	531 1	5873 2	Y	13			142
03	7719 X	7011	-0-	-708	-0-	617 1	6370 2	Y	22			164
04	7470 X	7298	-0-	-172	-0-	562 1	6702 2	Y	31			195
05	7719 X	7577	-0-	-142	-0-	578 1	6964 2	Y	32			227
06	7110 X	6926	-0-	-184	-0-	526 1	6389 2	Y	10			237
07	7533 X	6023	-0-	-1510	-0-	534 1	5486 2	Y	3	177 1		63

MCFARLAN (COOK MOUNTAIN) //CONT.// 59416 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
 FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
 AMMANN, HOMER TRUST WELL #: 1ST RRCID -> 131950 COMPL. DATE 03/04/1989 TOTAL DEPTH 7900 PERF. N/A

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	1596	N	67	-0-	-1529	-0-	6	1	61	2	N	-0-			102
03	2077	N	166	-0-	-1911	-0-	15	1	151	2	N	-0-			102
04	1380	N	1270	-0-	-110	-0-	97	1	1156	2	N	15			117
05	1960	N	1960	-0-	-0-	-0-	17	9							
05	1960	N	1960	-0-	-0-	-0-	149	1	1798	2	N	12			129
06	1961	N	1961	-0-	-0-	-0-	13	9							
06	1961	N	1961	-0-	-0-	-0-	147	1	1786	2	N	25			154
*07	1599	N	1599	-0-	-0-	-0-	28	9							
							141	1	1452	2	N	5			159
							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

02	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	116	1	1284	2	N	4			106
03	1519	N	1516	-0-	-3	-0-	4	9	134	1	N	3			109
04	1483	N	1483	-0-	-0-	-0-	3	9	114	1	N	9			118
05	1580	N	1580	-0-	-0-	-0-	10	9	121	1	N	5			123
06	1518	N	1518	-0-	-0-	-0-	6	9	115	1	N	3			126
07	1519	N	1274	-0-	-245	-0-	113	1	1155	2	N	5			131
							6	9							

MEADOWBROOK (COCKFIELD 7300) 60102 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRIS
 GAITHER PETROLEUM CORPORATION 292850
 MILES, TIM WELL #: 1 RRCID -> 007374 COMPL. DATE 01/09/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7260 - 7274

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			116
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			116
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			116
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			116
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			116
07	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 #: 1 RRCID -> 138410 COMPL. DATE 06/03/1991 TOTAL DEPTH 11120 PERF.10251 - 10299

02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			94
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			94
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			94
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			94
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			94
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			94

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/25/1997

SANDEL OPERATING COMPANY 747534
 BURKE, FRANCES P. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 070715 COMPL. DATE 01/21/1977 TOTAL DEPTH 10606 PERF.10410 - 10420

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

MELLON (10500)		//CONT.//		60357 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MATAGORDA							
SANDEL OPERATING COMPANY		//CONT.//		747534											
BARKLEY		WELL #:		1	RRCID ->	089887	COMPL. DATE	09/25/1980	TOTAL DEPTH	10950	PERF.10333 - 10350				
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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
MENARD CREEK (COOK MTN)				60423 200	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: POLK							
JMC RESOURCES CORP.				427742											
KIRBY		WELL #:		1	RRCID ->	121636	COMPL. DATE	06/16/1986	TOTAL DEPTH	6916	PERF. 6832 - 6873				
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				1
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				1
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				1
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				1
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				1
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				1
MENEFE (FRIO 4350)				60476 222	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: WHARTON							
KALER ENERGY CORP.				450261											
GRESHAM UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	286476	COMPL. DATE	01/03/2019	TOTAL DEPTH	5510	PERF. 4491 - 4494				
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				16
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				16
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				16
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				16
PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/18/2020 - P/A 03/18/20															
MENEFE (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				
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				63
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				63
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				63
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				63
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				63
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				63
PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/16/2014															
MENEFE (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				
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	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				
02	3304 #	-0-	-0-	-3304	-0-					N	-0-				25
03	3565 #	28	-0-	-3537	-0-	28	2			N	-0-				25
04	4530	4808	-0-	278	-0-	4808	2			N	-0-				25
05	2626 R	2348	-0-	-278	-0-	2348	2			N	-0-				25
06	1296 R	1296	-0-	-0-	-0-	1296	2			N	-0-				25
07	4681	-0-	-0-	-4681	-0-					N	-0-				25

MENEFE (YEGUA 10050)		60476 990		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON				
FINLEY RESOURCES, INC.		268602		RRCID -> 176743		COMPL. DATE 03/21/2000		TOTAL DEPTH 10500		PERF. 9957 - 10081		
CRANEK GAS UNIT		WELL #: 1										
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
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	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		RRCID -> 212738		COMPL. DATE 02/29/2012		TOTAL DEPTH 5217		PERF. 3190 - 3210		
EGYPT SWD		WELL #: 1										
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MERCHANT (CONSOLIDATED)		60558 200		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIBERTY				
QUAIL CREEK OIL CORPORATION		684517		RRCID -> 138156		COMPL. DATE 08/27/2015		TOTAL DEPTH 8800		PERF. 7999 - 8424		
MERCHANT OPERATORS FEE		WELL #: 1										
02	1937	N	1937	-0-	-0-	-0-	167	1	213	3	Y	337
							1557	9				
03	2331	N	2331	-0-	-0-	-0-	198	1	51	3	Y	347
							2082	9				
04	2516	N	2516	-0-	-0-	-0-	193	1	108	3	Y	560
							2215	9				
05	2576	N	2576	-0-	-0-	-0-	197	1	193	3	Y	321
							2186	9				
06	2552	N	2552	-0-	-0-	-0-	192	1	173	3	Y	208
							2187	9				
*07	2705	N	2705	-0-	-0-	-0-	203	1	335	3	Y	323
							2167	9				

MERCY (9100, WILCOX)		60589 100		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SAN JACINTO				
HILCORP ENERGY COMPANY		386310		RRCID -> 246077		COMPL. DATE 07/23/2007		TOTAL DEPTH 12432		PERF. 9888 - 9892		
CENTRAL COLE & COKE		WELL #: 2B										
02	9225	R	9225	-0-	-0-	-0-	2153	1	6661	2	Y	268
							411	9				
03	10137	#	9433	-0-	-704	-0-	2289	1	6646	2	Y	241
							498	9				
04	9810	#	9518	-0-	-292	-0-	2357	1	6767	2	Y	138
							394	9				
05	10199	#	9117	-0-	-1082	-0-	2332	1	6382	2	Y	189
							403	9				
06	9870	#	6882	-0-	-2988	-0-	2006	1	4582	2	Y	298
							294	9				
07	10199	#	8026	-0-	-2173	-0-	2092	1	5615	2	Y	280
							319	9				

MERCY (10400 WILCOX)		//CONT.//		60589 950	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SAN JACINTO			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310							
BERGER-CARNES		WELL #:		2	RRCID ->	168292	COMPL. DATE	05/03/1998	TOTAL DEPTH	10400	PERF.10209 - 10300
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					1
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					1
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					1

BERGER CARNES UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	235004	COMPL. DATE	06/29/2018	TOTAL DEPTH	11894	PERF.10544 - 10852	
02	3192 X	1174	-0-	-2018	-0-	281	1	869	2	Y	22	136
						24	9					
03	3534 X	522	-0-	-3012	-0-	129	1	375	2	Y	16	26
						18	9					
04	3240 X	-0-	-0-	-3240	-0-					Y	-0-	26
05	3286 X	9	-0-	-3277	-0-	1	2	8	9	Y	7	33
06	2310 X	-0-	-0-	-2310	-0-					Y	-0-	33
07	1302 X	-0-	-0-	-1302	-0-					Y	4	37

CENTRAL COAL & COKE		WELL #:		1 B	RRCID ->	290464	COMPL. DATE	01/12/2021	TOTAL DEPTH	11858	PERF.10739 - 10963	
02	4116 X	2716	-0-	-1400	-0-	655	1	2028	2	N	30	21
						33	9					
03	4247 X	2755	-0-	-1492	-0-	698	1	2026	2	N	28	15
						31	9					
04	4110 X	3033	-0-	-1077	-0-	777	1	2230	2	N	24	8
						26	9					
05	3162 X	2989	-0-	-173	-0-	792	1	2169	2	N	25	12
						28	9					
06	3060 X	2736	-0-	-324	-0-	829	1	1893	2	N	13	16
						14	9					
07	3131 X	2781	-0-	-350	-0-	746	1	2003	2	N	29	21
						32	9					

MUELLER EXPLORATION, INC.		592650		WELL #:		1	RRCID ->	172018	COMPL. DATE	01/18/1999	TOTAL DEPTH	11150	PERF.10225 - 10231
02	775 N	775	-0-	-0-	-0-	560	1	215	9	N	195	122	
03	894 N	894	-0-	-0-	-0-	620	1	274	9	N	249	192	
04	851 N	851	-0-	-0-	-0-	600	1	251	9	N	228	244	
05	898 N	898	-0-	-0-	-0-	620	1	278	9	N	253	147	
*06	894 N	894	-0-	-0-	-0-	620	1	274	9	N	249	219	
*07	858 N	858	-0-	-0-	-0-	620	1	238	9	N	216	83	

MERCY (10950 WILCOX)		60589 974		WELL #:		1 B	RRCID ->	143339	COMPL. DATE	01/12/2021	TOTAL DEPTH	11858	PERF.10953 - 10963
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-	
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	1174				Y	-0-	-0-	
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	1174				Y	-0-	-0-	
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	1174				Y	-0-	-0-	

MIDDLE BANK REEF (MIOCENE 5880)		61041 170		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BRAZORIA			
CAPCO OFFSHORE OF TEXAS, INC.		130342									
STATE TRACT 367-L		WELL #:	3	RRCID ->	104063	COMPL. DATE	10/17/1996	TOTAL DEPTH	8350 PERF. 5820 - 5856		
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	AMT	AMT	PROD	AMT	AMT	BALANCE
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

MIDDLE BANK REEF (MIOCENE 6000)		61041 200		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BRAZORIA		
CAPCO OFFSHORE OF TEXAS, INC.		130342								
STATE TRACT 367-L		WELL #:	2 U	RRCID ->	086825	COMPL. DATE	06/20/1978	TOTAL DEPTH	7650 PERF. 6084 - 6103	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

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	
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	26615			N	NO RPT	-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	26615			N	NO RPT	-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	26615			N	NO RPT	-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	26615			N	NO RPT	-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	26615			N	NO RPT	-0-
07	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	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

MIDFIELDS, WEST (-A-)		61055 125		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA		
TAG OPERATING COMPANY, INC.		834352								
MORTON		WELL #:	1	RRCID ->	291519	COMPL. DATE	08/05/2021	TOTAL DEPTH	6706 PERF. 6202 - 6216	
02	23940	2404	-0-	-21536	-0-	130 1	2235 2	N	35	150
						39 9				
03	14880	7809	-0-	-7071	-0-	280 1	7440 2	N	81 178 1	53
						89 9				
04	14400	8090	-0-	-6310	-0-	280 1	7742 2	N	62	115
						68 9				
05	14725 #	5257	-0-	-9468	-0-	270 1	4941 2	N	42	157
						46 9				
06	7560 #	1871	-0-	-5689	-0-	130 1	1731 2	N	9 2 5	164
						10 9				
07	7812 #	NO RPT	-0-	-7812	-0-			N	NO RPT	164

MILBUR, EAST (3110) BETRO, INC. COFFIELD-MARTIN		61350 500 068324		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BURLESON						
WELL #:		1		RRCID -> 138418		COMPL. DATE 03/01/1991		TOTAL DEPTH 6221		PERF. 3694 - 3710				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02		56 N	41	-0-	-15	-0-	11 1 17 9		13 2	N	15			154
03		62 N	53	-0-	-9	-0-	13 1 22 9		18 2	N	20			174
04		81 N	81	-0-	-0-	-0-	24 1 23 9		34 2	N	21			195
05		44 N	44	-0-	-0-	-0-	13 1 15 9		16 2	N	14			209
06		60 N	43	-0-	-17	-0-	11 1 17 9		15 2	N	15			224
07		93 N	61	-0-	-32	-0-	14 1 29 9		18 2	N	26			250

MILTON, E. (WILCOX 9800) PETROTX OPERATING, LLC EAST MILTON UNIT 1		61758 250 660964		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HARRIS						
WELL #:		2		RRCID -> 049025		COMPL. DATE 07/25/1994		TOTAL DEPTH 18034		PERF. 9808 - 10000				
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			45
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			45
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			45
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			45
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			45
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			45

HAMILL SWD		WELL #:		2		RRCID -> 173542		COMPL. DATE 07/18/1998		TOTAL DEPTH 5510		PERF. 4526 - 4740		
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MILTON, N. (9800 WILCOX) DAYLIGHT PETROLEUM LLC BUSCH GAS UNIT O/A		61759 500 208171		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRIS						
WELL #:		4UT		RRCID -> 157044		COMPL. DATE 07/17/1995		TOTAL DEPTH 12369		PERF. 9642 - 9700				
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

PETROTX OPERATING, LLC EHRHARDT (WILCOX) GAS UNIT #1		660964 208171		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRIS						
WELL #:		4		RRCID -> 150317		COMPL. DATE 03/25/1994		TOTAL DEPTH 13700		PERF. 10187 - 10260				
02	5 N	-0-	-0-	-5	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B DENY	5	-0-	5	-0-	5	5 2			Y	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

MILTON, N. (9800 WILCOX)		//CONT.//		61759 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HARRIS			
PETROTX OPERATING, LLC		//CONT.//		660964								
GRAVES ESTATE(WILCOX)		GAS UNIT #1	WELL #:	2	RRCID -> 151617	COMPL. DATE	10/04/1994	TOTAL DEPTH	10400	PERF.	10140 - 10180	
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
02	13805 X	13805	-0-	-0-	-0-	689	1	13046	2	Y	64	366
						70	9					
03	DLQ G-10	14981	-0-	14981	14981	1243	1	13644	2	Y	85	451
						94	9					
04	DLQ G-10	12024	-0-	12024	27005	40	1	11897	2	Y	79	400
						87	9				130	1
05	DLQ G-10	11998	-0-	11998	39003	715	1	11191	2	Y	84	360
						92	9				124	1
06	DLQ G-10	10820	-0-	10820	49823	688	1	10074	2	Y	53	413
						58	9					
07	DLQ G-10	11054	-0-	11054	60877	689	1	10289	2	Y	69	350
						76	9				132	1

HAMILL (WILCOX)		GAS UNIT NO. 1	WELL #:	3	RRCID -> 154069	COMPL. DATE	02/14/1995	TOTAL DEPTH	10549	PERF.	10361 - 10367	
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
07	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		
02	0 N	-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	
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		154	
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		154	
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		154	

MILTON, N. (13000)		61759 800		NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HARRIS				
DAYLIGHT PETROLEUM LLC		208171										
SHARMAN GAS UNIT NO. 1		WELL #:	1	RRCID -> 033420	COMPL. DATE	12/27/2006	TOTAL DEPTH	14510	PERF.	13040 - 13080		
02	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2	N	-0-		47	
03	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2	N	-0-		47	
04	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2	N	-0-		47	
05	9 N	6	-0-	-3	-0-	6	2	N	-0-		47	
06	8 N	5	-0-	-3	-0-	5	2	N	-0-		47	
07	7 N	6	-0-	-1	-0-	6	2	N	-0-		47	

SWEENEY GAS UNIT #1		WELL #:	1	RRCID -> 035629	COMPL. DATE	05/21/1993	TOTAL DEPTH	14100	PERF.	13450 - 13498		
02	3 N	-0-	-0-	-3	-0-			N	-0-		23	
03	4 N	-0-	-0-	-4	-0-			N	-0-		23	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		23	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		23	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		23	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		23	

BUSCH GAS UNIT O/A		WELL #:	2	RRCID -> 100447	COMPL. DATE	07/10/1995	TOTAL DEPTH	18000	PERF.	11894 - 12012		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	

MILTON, N. (13000)		//CONT.// 61759 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HARRIS						
DAYLIGHT PETROLEUM LLC		//CONT.// 208171													
HAMILL ESTATE		WELL #: 1		RRCID -> 140785		COMPL. DATE 02/08/1992			TOTAL DEPTH 14250 PERF.13166 - 13210						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
02	10528 X	5077	-0-	-5451	-0-	1	1	5012	2	N	58				150
03	8556 X	3890	-0-	-4666	-0-	64	9	3836	2	N	45	44	1		151
04	6510 X	4691	-0-	-1819	-0-	4	1	53	9	N	48				199
05	6727 X	4427	-0-	-2300	-0-	4638	2	57	9	N	52	217	1		34
06	5790 X	5364	-0-	-426	-0-	4370	2	91	9	N	83				117
07	5611 X	5583	-0-	-28	-0-	5273	2	114	9	N	104				221
HAMILL ESTATE		WELL #: 2		RRCID -> 155954		COMPL. DATE 08/26/1995			TOTAL DEPTH 15206 PERF.15075 - 15132						
02	5717 X	5717	-0-	-0-	-0-	5620	2	97	9	N	88	172	1		81
03	6336 X	6336	-0-	-0-	-0-	6234	2	102	9	N	93	68	1		106
04	6520 X	6520	-0-	-0-	-0-	6446	2	74	9	N	67				173
05	6493 X	6493	-0-	-0-	-0-	6418	2	75	9	N	68	71	1		170
06	6486 X	6486	-0-	-0-	-0-	6407	2	79	9	N	72	172	1		70
*07	6758 X	6758	-0-	-0-	-0-	6661	2	97	9	N	88				158
BUSCH GAS UNIT O/A		WELL #: 4LT		RRCID -> 157019		COMPL. DATE 07/17/1995			TOTAL DEPTH 12369 PERF.12026 - 12050						
02	2716 X	2221	-0-	-495	-0-	2193	2	28	9	Y	25				75
03	2945 X	2440	-0-	-505	-0-	2404	2	36	9	Y	33	26	1		82
04	2850 X	2336	-0-	-514	-0-	2283	2	53	9	Y	48				130
05	2542 X	2402	-0-	-140	-0-	2346	2	56	9	Y	51	26	1		155
06	2370 X	2188	-0-	-182	-0-	2144	2	44	9	Y	40				195
07	2449 X	1999	-0-	-450	-0-	1967	2	32	9	Y	29				224
SWEENEY GU #2		WELL #: 1		RRCID -> 179756		COMPL. DATE 07/18/2001			TOTAL DEPTH 15500 PERF.13044 - 13104						
02	7112 X	1036	-0-	-6076	-0-	4	1	1021	2	N	10				259
03	7998 X	47	-0-	-7951	-0-	11	9	1	9	N	1	1	1		259
04	8400 X	1	-0-	-8399	-0-	46	2			N	-0-				259
05	8680 X	-0-	-0-	-8680	-0-	1	2			N	-0-				259
06	8400 X	-0-	-0-	-8400	-0-					N	-0-				259
07	1147 X	7	-0-	-1140	-0-	7	2			N	-0-				259
SWEENEY GAS UNIT #1		WELL #: 2		RRCID -> 186889		COMPL. DATE 09/07/2001			TOTAL DEPTH 16700 PERF.15080 - 15100						
02	3456 X	3456	-0-	-0-	-0-	3430	2	26	9	N	24				233
03	3843 X	3843	-0-	-0-	-0-	3817	2	26	9	N	24	42	1		215
04	3820 X	3820	-0-	-0-	-0-	3810	2	10	9	N	9				224
05	3798 X	3798	-0-	-0-	-0-	3767	2	31	9	N	28	42	1		210
06	3749 X	3749	-0-	-0-	-0-	3732	2	17	9	N	15				225
*07	3811 X	3811	-0-	-0-	-0-	3791	2	20	9	N	18				243

MILTON, N. (13000)		//CONT.//		61759 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HARRIS			
PETROTX OPERATING, LLC				660964									
HAMILL GAS UNIT #1				WELL #: 1	RRCID -> 039890	COMPL. DATE 07/23/1966	TOTAL DEPTH 15650	PERF. N/A					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02		122 X	122	-0-	-0-	101 2	21 9		Y	19	30 1		214
03	DLQ	G-10	658	-0-	658	578 1	59 2		Y	19	30 1		203
						21 9							
04	DLQ	G-10	653	-0-	653	560 1	70 2		Y	21			224
						23 9							
05	DLQ	G-10	623	-0-	623	534 1	71 2		Y	16	29 1		211
						18 9							
06	DLQ	G-10	619	-0-	619	525 1	70 2		Y	22			233
						24 9							
*07	2800	N	613	-0-	-2187	532 1	61 2		Y	18	30 1		221
						20 9							

HAMILL G. U. #3				WELL #: 1	RRCID -> 040559	COMPL. DATE 11/01/1966	TOTAL DEPTH 14700	PERF. N/A					
02		205 N	205	-0-	-0-	177 2	28 9		Y	25	43 1		149
03		1100 N	1100	-0-	-0-	968 1	100 2		Y	29	43 1		135
						32 9							
04		995 N	995	-0-	-0-	861 1	108 2		Y	24			159
						26 9							
05		823 N	823	-0-	-0-	711 1	94 2		Y	16	42 1		133
						18 9							
06		662 N	662	-0-	-0-	532 1	71 2		Y	54			187
						59 9							
*07		681 N	681	-0-	-0-	595 1	69 2		Y	15	43 1		159
						17 9							

EHRHARDT, JOHN, /WILCOX/ G.U. #1				WELL #: 1	RRCID -> 041633	COMPL. DATE 12/27/1966	TOTAL DEPTH 14677	PERF. N/A					
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B	DENY	-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					
02		296 N	296	-0-	-0-	205 2	91 9		Y	83	83 1		39
03	DLQ	G-10	1512	-0-	1512	1325 1	136 2		Y	46	83 1		2
						51 9							
04	DLQ	G-10	1451	-0-	1451	2963 1	157 2		Y	40			42
						44 9							
05	DLQ	G-10	1487	-0-	1487	4450 1	169 2		Y	40	82 1		-0-
						44 9							
06	DLQ	G-10	1442	-0-	1442	5892 1	157 2		Y	98			98
						108 9							
07	DLQ	G-10	1486	-0-	1486	7378 1	151 2		Y	29	83 1		44
						32 9							

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	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02	7067 X	7067	-0-	-0-	-0-	353	1	6683	2	Y	28		618
03	DLQ G-10	7929	-0-	7929	7929	658	1	7221	2	Y	45		663
04	DLQ G-10	6948	-0-	6948	14877	22	1	6874	2	Y	47	49 1	661
05	DLQ G-10	7235	-0-	7235	22112	431	1	6747	2	Y	52	47 1	666
06	DLQ G-10	6472	-0-	6472	28584	412	1	6028	2	Y	29		695
07	DLQ G-10	5140	-0-	5140	33724	320	1	4784	2	Y	33	50 1	678

LINCOLN PROPERTIES GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 174795 COMPL. DATE 06/05/1999 TOTAL DEPTH 14185 PERF.13980 - 14006

02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		18
03	DLQ G-10	19	-0-	19	19	19	2			Y	-0-		18
04	DLQ G-10	29	-0-	29	48	29	2			Y	-0-		18
05	DLQ G-10	20	-0-	20	68	11	2	9 9		Y	8	26 1	-0-
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	68					Y	-0-		-0-
*07	98 N	30	-0-	-68	-0-	30	2			Y	-0-		-0-

LINCOLN PROPERTIES GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 175119 COMPL. DATE 06/25/1999 TOTAL DEPTH 13973 PERF.14367 - 14393

02	4228 X	3640	-0-	-588	-0-	3605	2	35 9		Y	32		362
03	DLQ G-10	3125	-0-	3125	3125	3090	2	35 9		Y	32		394
04	DLQ G-10	4857	-0-	4857	7982	4817	2	40 9		Y	36		430
05	DLQ G-10	4440	-0-	4440	12422	4375	2	65 9		Y	59	152 1	337
06	DLQ G-10	4453	-0-	4453	16875	4413	2	40 9		Y	36		373
07	DLQ G-10	4409	-0-	4409	21284	4365	2	44 9		Y	40		413

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

02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-

MOORES (YEGUA EY-2)		//CONT.//		62725 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FORT BEND			
CML EXPLORATION, LLC		//CONT.//		120648							
MOORE, J. M. ET AL		WELL #:		178	RRCID ->	069676	COMPL. DATE	01/07/1977	TOTAL DEPTH	7162	PERF. N/A
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	AMT CODE	BALANCE
02	4396 X	3924	-0-	-472	-0-	732 1	2990 2	Y	184	195 1	161
03	4774 X	4496	-0-	-278	-0-	202 9	832 1	Y	303	277 1	187
04	4440 X	498	-0-	-3942	-0-	333 9	133 1	Y	180	183 1	184
05	4588 X	-0-	-0-	-4588	-0-	198 9		Y	200	180 1	204
06	4350 X	-0-	-0-	-4350	-0-			Y	213	193 1	224
07	4495 X	-0-	-0-	-4495	-0-			Y	217	369 1	72

MOORE, J. M.		WELL #:		189	RRCID ->	162712	COMPL. DATE	01/18/1997	TOTAL DEPTH	8700	PERF. 7826 - 7840
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	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
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	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
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	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
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MOORES (YEGUA 7600)		62725 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FORT BEND					
CML EXPLORATION, LLC		120648											
MOORE, J. M., ET AL		WELL #:	67	RRCID ->	007437	COMPL. DATE	11/24/1949	TOTAL DEPTH	9000 PERF. 7606 - 7687				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
MOORES (YEGUA 7900)		62725 800		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: FORT BEND					
CML EXPLORATION, LLC		120648											
DYER		WELL #:	1	RRCID ->	172760	COMPL. DATE	02/20/1999	TOTAL DEPTH	8305 PERF. 8181 - 8225				
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
MOORES ORCHARD		62739 001		ASSOCIATED		49B		CNTY: FORT BEND					
CML EXPLORATION, LLC		120648											
MOORE, J. M., ET AL		WELL #:	58	RRCID ->	007434	COMPL. DATE	02/16/1982	TOTAL DEPTH	N/A PERF. 7587 - 7600				
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		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				
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
MOORES ORCHARD*		62739 002		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FORT BEND					
CML EXPLORATION, LLC		120648											
MOORE, J. M., ETAL		WELL #:	92	RRCID ->	049377	COMPL. DATE	08/12/1998	TOTAL DEPTH	6835 PERF. 6607 - 6629				
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		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				
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MOORES ORCHARD*		//CONT.//		62739 002	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FORT BEND				
CML EXPLORATION, LLC		//CONT.//		120648								
MOORE, J. M. ETAL		WELL #:		199	RRCID ->	113426	COMPL. DATE	10/02/1984	TOTAL DEPTH	7510	PERF. 2572 - 2608	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	

MOORES ORCHARD (WILCOX)				62739 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: FORT BEND				
CARTER-LANGHAM, INC.				138630								
FREUDENSBRUNG		WELL #:		2	RRCID ->	121488	COMPL. DATE	05/23/1986	TOTAL DEPTH	14300	PERF.12257 - 12650	
02	4928 #	3381	-0-	-1547	-0-	1000	1	2186	2	N	177	177 2 27
						195	9					
03	7397 R	7397	-0-	-0-	-0-	1000	1	6397	2	N	-0-	27
04	7200 #	5201	-0-	-1999	-0-	1000	1	4201	2	N	-0-	27
05	7440 #	6067	-0-	-1373	-0-	1000	1	4872	2	N	177	177 2 27
						195	9					
06	7200 #	3977	-0-	-3223	-0-	1000	1	2977	2	N	-0-	27
07	7409 #	3244	-0-	-4165	-0-	1000	1	2244	2	N	-0-	27

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
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
07	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
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	
07	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
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	75
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	8
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	8
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	8
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	8
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	8

MORELAND RANCH (8140 COOK MTN.)			62849 750		NON-ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: WHARTON		
OBLAEN RESOURCES LLC			617546									
MORELAND ET AL			WELL #: 1		RRCID -> 210789		COMPL. DATE 03/25/2005		TOTAL DEPTH 8389		PERF. 8198 - 8230	
M	ALLOW CODE	GAS 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

02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-48074		N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-48074		N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-48074		N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-48074		N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-48074		N	NO RPT			-0-
07	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	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-

SILVERBROOK OPERATING, LLC			781922									
GALLOWAY GAS UNIT 1			WELL #: 1		RRCID -> 214064		COMPL. DATE 11/02/2006		TOTAL DEPTH 14900		PERF.14709 - 14796	
02	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-			1
03	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-			1
04	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-			1
05	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-			1
06	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-			1
07	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-			1

MOSS BLUFF, NORTH (YEGUA EY-4)			63159 495		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIBERTY		
DAYLIGHT PETROLEUM LLC			208171									
DOBERMAN UNIT			WELL #: 1ST		RRCID -> 262727		COMPL. DATE 11/17/2010		TOTAL DEPTH 13185		PERF.12854 - 13138	
02	21392 X	15228	-0-	-6164	-0-	890 1	14015 2	N	294	375 1		159
						323 9						
03	23281 X	-0-	-0-	-23281	-0-			N	5			164
04	22110 X	-0-	-0-	-22110	-0-			N	-0-			164
05	22630 X	-0-	-0-	-22630	-0-			N	-0-			164
06	21120 X	-0-	-0-	-21120	-0-			N	-0-			164
07	16864 X	-0-	-0-	-16864	-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 10/05/2003		TOTAL DEPTH 12100		PERF.11516 - 11590	
02	9772 X	3819	-0-	-5953	-0-	28 1	3788 2	Y	3	119 1		70
						3 9						
03	6446 X	6446	-0-	-0-	-0-	15 1	6425 2	Y	5			75
						6 9						
04	20 X	20	-0-	-0-	-0-	6 1	14 2	Y	-0-			75
05	4216 X	3974	-0-	-242	-0-	35 1	3914 2	Y	23			98
						25 9						
06	24958 X	24958	-0-	-0-	-0-	43 1	24674 2	Y	219	180 1		137
						241 9						
*07	11063 X	11063	-0-	-0-	-0-	20 1	10931 2	Y	102	180 1		59
						112 9						

MOSS BLUFF, NW. (10600)		//CONT.//		63161 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIBERTY				
JOY RESOURCES, INC.		//CONT.//		447952								
MARIALLAN		WELL #:		1	RRCID ->	209002	COMPL. DATE	03/20/2005	TOTAL DEPTH	10724	PERF.	10442 - 10500
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02		2268 X	391	-0-	-1877	-0-	141 1	249 2	Y	1	47 1	-0-
							1 9					
03		1858 N	1858	-0-	-0-	-0-	946 1	910 2	Y	2		2
							2 9					
04		150 N	150	-0-	-0-	-0-	150 1		Y	-0-		2
05		434 N	42	-0-	-392	-0-	26 1	16 2	Y	-0-		2
06		1770 N	-0-	-0-	-1770	-0-			Y	-0-		2
*07		1659 N	1659	-0-	-0-	-0-	329 1	1328 2	Y	2		4
							2 9					

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
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	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
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	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
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

MOSSY GROVE (EDWARDS LIME)				63239 222	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: WALKER				
EOG RESOURCES, INC.				253162								
WASH-MCADAMS -A- UNIT		WELL #:		2HU	RRCID ->	173192	COMPL. DATE	12/17/1998	TOTAL DEPTH	12185	PERF.	11723 - 11743
02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/13/2022 - WELL PLUGGED 4/13/2022

MOSSY GROVE (GLEN ROSE)		63239 660		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WALKER				
EOG RESOURCES, INC.		253162											
MOSSY GROVE GAS UNIT #1		WELL #: 1		RRCID -> 036327		COMPL. DATE 05/07/1965		TOTAL DEPTH 14400		PERF. N/A			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	C M	COND PROD	DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE

02		1428 X	732	-0-	-696	-0-	29	1	703	2	N	-0-	37
03		1581 X	585	-0-	-996	-0-	20	1	558	2	N	6	43
							7	9					
04		1260 X	842	-0-	-418	-0-	26	1	816	2	N	-0-	43
05		1147 X	864	-0-	-283	-0-	29	1	835	2	N	-0-	43
06		1158 X	1158	-0-	-0-	-0-	31	1	1038	2	N	81	124
							89	9					
*07		1013 X	1013	-0-	-0-	-0-	27	1	969	2	N	15	139
							17	9					

WASH-MCADAMS -A- UNIT		WELL #: 2HL		RRCID -> 173191		COMPL. DATE 12/17/1998		TOTAL DEPTH 12185		PERF.12185 - 18650			
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04		0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
		PLUGGED AND ABANDONED 04/13/2022 - WELL PLUGGED 4/13/2022											

DICKENS UNIT A-231		WELL #: 1		RRCID -> 180743		COMPL. DATE 04/24/2000		TOTAL DEPTH 11687		PERF.11407 - 19901			
02		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	121
03		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	121
04		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	121
05		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	121
06		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	121
07		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	121
		PLUGGED AND ABANDONED 04/27/2022											

PORTERHOUSE UNIT A-255		WELL #: 1R		RRCID -> 186107		COMPL. DATE 02/27/2001		TOTAL DEPTH 11985		PERF.11578 - 19930			
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05		0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
		PLUGGED AND ABANDONED 05/10/2022											

WASH-MCADAMS		WELL #: 3HR		RRCID -> 186321		COMPL. DATE 06/20/2001		TOTAL DEPTH 12415		PERF.12028 - 20322			
02		1401 X	1401	-0-	-0-	-0-	55	1	1346	2	N	-0-	253
03		800 X	800	-0-	-0-	-0-	27	1	773	2	N	-0-	253
04		2119 X	2119	-0-	-0-	-0-	65	1	2054	2	N	-0-	253
05		1609 X	1609	-0-	-0-	-0-	53	1	1543	2	N	12	88
							13	9				177 1	
06		1265 X	1265	-0-	-0-	-0-	36	1	1217	2	N	11	99
							12	9					
*07		984 X	984	-0-	-0-	-0-	26	1	958	2	N	-0-	99

WORSHAM UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 189848		COMPL. DATE 05/14/2002		TOTAL DEPTH N/A		PERF.11442 - 19860			
02		2800 N	4352	-0-	1552	2135	171	1	4181	2	N	-0-	160
03		3100 N	5749	-0-	2649	4784	197	1	5552	2	N	-0-	160
04		10175 X	5391	-0-	-4784	-0-	166	1	5225	2	N	-0-	160
05		5592 X	5592	-0-	-0-	-0-	185	1	5407	2	N	-0-	160
06		6099 X	6099	-0-	-0-	-0-	175	1	5924	2	N	-0-	160
07		2666 X	2103	-0-	-563	-0-	56	1	2047	2	N	-0-	160

MOSSY GROVE (GLEN ROSE)		//CONT.//		63239 660	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WALKER		
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162								
RIBEBE UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	191426	COMPL. DATE	11/15/2001	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.11826 - 17233	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		23
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		23
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		23
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		23
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		23
07	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	
02	3780 X	2439	-0-	-1341	-0-	2439	2		N	-0-		105
03	3472 X	2833	-0-	-639	-0-	2833	2		N	-0-		105
04	2310 X	1185	-0-	-1125	-0-	1185	2		N	-0-		105
05	2735 X	2735	-0-	-0-	-0-	2735	2		N	-0-		105
06	2730 X	2661	-0-	-69	-0-	2661	2		N	-0-		105
*07	3662 X	3662	-0-	-0-	-0-	3662	2		N	-0-		105

BOMBAY UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	195306	COMPL. DATE	02/26/2003	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.12944 - 20480	
02	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 12/21/2021												

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	
02	924 N	512	-0-	-412	-0-	40	1	465	2	N	6	175
03	837 N	491	-0-	-346	-0-	38	1	453	2	N	-0-	175
04	600 N	394	-0-	-206	-0-	28	1	366	2	N	-0-	175
05	558 N	323	-0-	-235	-0-	24	1	299	2	N	-0-	175
06	480 N	317	-0-	-163	-0-	29	1	288	2	N	-0-	175
07	403 N	238	-0-	-165	-0-	16	1	222	2	N	-0-	175

ZBORIL, HENRY		WELL #:		1	RRCID ->	130032	COMPL. DATE	01/28/1989	TOTAL DEPTH	8000	PERF. 7731 - 7778	
02	1424 N	1424	-0-	-0-	-0-	110	1	1293	2	N	19	99
03	1459 N	1459	-0-	-0-	-0-	113	1	1334	2	N	11	110
04	1432 N	1432	-0-	-0-	-0-	99	1	1305	2	N	25	135
05	1648 N	1648	-0-	-0-	-0-	122	1	1504	2	N	20	155
06	1756 N	1756	-0-	-0-	-0-	157	1	1584	2	N	14	169
*07	1466 N	1466	-0-	-0-	-0-	96	1	1359	2	N	10	22

MOTT SLOUGH (YEGUA)		//CONT.// 63277 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WHARTON			
FAULCONER ENERGY, LLC		//CONT.// 263648											
NAISER, J.E. ESTATE		WELL #: 2		RRCID -> 131991		COMPL. DATE 08/31/1989		TOTAL DEPTH 8200		PERF. 7813 - 7861			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02	3528 X	3370	-0-	-158	-0-	258	1	3029	2	N	75		153
03	4110 X	4110	-0-	-0-	-0-	83	9	3695	2	N	94	181 1	66
04	3916 X	3916	-0-	-0-	-0-	103	9	3553	2	N	85		151
05	3720 X	3621	-0-	-99	-0-	269	1	3271	2	N	77	177 1	51
06	4356 X	4356	-0-	-0-	-0-	94	9	3850	2	N	114		165
07	4123 X	4067	-0-	-56	-0-	265	1	3637	2	N	157	177 1	145
						85	9						
						381	1						
						125	9						
						257	1						
						173	9						

NAISER, J. E. ESTATE		WELL #: 1		RRCID -> 133342		COMPL. DATE 01/12/1990		TOTAL DEPTH 8050		PERF. 7615 - 7685			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02	3416 X	3307	-0-	-109	-0-	259	1	3040	2	N	7		117
03	4022 X	4022	-0-	-0-	-0-	8	9	3698	2	N	10		127
04	3911 X	3911	-0-	-0-	-0-	313	1	3628	2	N	7		134
05	3947 X	3947	-0-	-0-	-0-	11	9	3646	2	N	5		139
06	4171 X	4171	-0-	-0-	-0-	275	1	3790	2	N	5		144
07	3782 X	3439	-0-	-343	-0-	8	9	3204	2	N	8		152
						295	1						
						6	9						
						375	1						
						6	9						
						226	1						
						9	9						

NAISER, J. E. ESTATE		WELL #: 4		RRCID -> 133377		COMPL. DATE 03/10/1990		TOTAL DEPTH 8020		PERF. 7630 - 7838			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02	6272 X	6027	-0-	-245	-0-	473	1	5554	2	N	-0-		12
03	6944 X	6008	-0-	-936	-0-	468	1	5540	2	N	-0-		12
04	7999 X	7999	-0-	-0-	-0-	564	1	7435	2	N	-0-		12
05	7429 X	7429	-0-	-0-	-0-	556	1	6873	2	N	-0-		12
06	6720 X	2225	-0-	-4495	-0-	200	1	2025	2	N	-0-		12
*07	11048 X	11048	-0-	-0-	-0-	729	1	10319	2	N	-0-		12

RICHTER		WELL #: 1		RRCID -> 148926		COMPL. DATE 02/19/1994		TOTAL DEPTH 8350		PERF. 7902 - 8000			
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
02	2072 N	2032	-0-	-40	-0-	77	1	1914	2	N	37		99
03	2307 N	2307	-0-	-0-	-0-	41	9	2116	2	N	91		190
04	2250 N	2250	-0-	-0-	-0-	91	1	2130	2	N	30	177 1	43
05	2271 N	2271	-0-	-0-	-0-	100	9	2115	2	N	61		104
06	2220 N	2176	-0-	-44	-0-	87	1	2041	2	N	45		149
07	2325 N	2221	-0-	-104	-0-	33	9	2102	2	N	31		180
						89	1						
						67	9						
						85	1						
						50	9						
						85	1						
						34	9						

MOTT SLOUGH (YEGUA)		//CONT.//		63277 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WHARTON				
FAULCONER ENERGY, LLC		//CONT.//		263648								
SAINT JOHN CATHOLIC CHURCH UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	168100	COMPL. DATE	05/07/1998	TOTAL DEPTH	8100	PERF. 7900 - 7971	
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
02		3612 X	3321	-0-	-291	-0-	260	1	N	10		123
							11	9				
03		3999 X	3943	-0-	-56	-0-	306	1	N	13		136
							14	9				
04		3870 X	3768	-0-	-102	-0-	265	1	N	9		145
							10	9				
05		3859 X	3859	-0-	-0-	-0-	288	1	N	8		153
							9	9				
06		3987 X	3987	-0-	-0-	-0-	358	1	N	7		160
							8	9				
07		3937 X	3426	-0-	-511	-0-	226	1	N	8		168
							9	9				

NAISER, J. E. ESTATE GAS UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	215715	COMPL. DATE	12/01/2005	TOTAL DEPTH	9200	PERF. 7865 - 7904
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

VIPER S.W.D., LLC		WELL #:		886209	RRCID ->	149968	COMPL. DATE	06/02/1994	TOTAL DEPTH	8200	PERF. 7896 - 7966
STOVALL, GUY F. TRUST				2							
02	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2		N	-0-	140
03	465 N	-0-	-0-	-465	-0-				N	-0-	140
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	140
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	140
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	140
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	140

MUSTANG CREEK (YEGUA 6270)		WELL #:		64086 512	ASSOCIATED	49B	CNTY: COLORADO				
SEVENBAR RESOURCES, LLC				767838							
WILLIAM E. ALLEN				1	RRCID ->	247710	COMPL. DATE	08/29/1976	TOTAL DEPTH	6815	PERF. 6221 - 6227
02	14 #	12	-0-	-2	-0-	12	2		N	-0-	40
03	17 R	17	-0-	-0-	-0-	17	2		N	-0-	40
04	30 #	18	-0-	-12	-0-	18	2		N	-0-	40
05	31 #	10	-0-	-21	-0-	10	2		N	-0-	40
06	30 #	NO RPT	-0-	-30	-0-				N	NO RPT	40
07	31 #	NO RPT	-0-	-31	-0-				N	NO RPT	40

MUSTANG CREEK (3950)		WELL #:		64086 650	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: COLORADO				
VAQUERO OPERATING				882776							
SHIMEK SWD				1	RRCID ->	174502	COMPL. DATE	08/29/1999	TOTAL DEPTH	4315	PERF. N/A
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	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
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE

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
02	44156 X	-0-	-0-	-44156	-0-			-0-		108
03	45818 X	1663	-0-	-44155	-0-	37 1	1611 2	14		122
04	48060 X	37964	-0-	-10096	-0-	15 9				
05	51469 X	51469	-0-	-0-	-0-	177 1	37264 2	475	362 1	1 8 234
*06	53598 X	53598	-0-	-0-	-0-	523 9	50584 2	523	559 1	1 8 197
07	1674 X	NO RPT	-0-	-1674	-0-	310 1	52613 2	623	568 1	1 8 251
						575 9				
						685 9				
								N	NO RPT	251

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
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

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
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-50711			N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-50711			N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-50711			N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-50711			N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-50711			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-50711			N	NO RPT	-0-

NADA (FRIO 4100)		64310 550		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COLORADO		
MOAIC OIL LLC		589978								
STOVALL		WELL #:		1	RRCID ->	173470	COMPL. DATE	05/25/1999	TOTAL DEPTH	4508 PERF. 4088 - 4090
02	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-22867			N	-0-	-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-22867			N	-0-	-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-22867			N	-0-	-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-22867			N	-0-	-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-22867			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-22867			N	-0-	-0-

NADA (MIOCENE 3200)		64310 700		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLORADO							
VT VISTATEX ENERGY LLC		887723													
TURNER, R. GAS UNIT		WELL #: 1 C		RRCID -> 221777		COMPL. DATE 02/03/2006		TOTAL DEPTH 4509 PERF. 3222 - 3236							
M	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
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

NADA (WILCOX 9700 FB 3)		64310 850		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLORADO							
VIPER S.W.D., LLC		886209													
GOLD		WELL #: 1		RRCID -> 234173		COMPL. DATE 11/03/2007		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9765 - 9778							
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
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				22
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				22
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				22

NADA, SW. (4300)		64317 600		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON							
MOSAIC OIL LLC		589978													
AMMANN		WELL #: 1		RRCID -> 173561		COMPL. DATE 06/01/1999		TOTAL DEPTH 4516 PERF. 4339 - 4341							
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-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							
02	44352	6606	-0-	-37746	-0-	6567	3	39	9	N	35				132
03	49104	9190	-0-	-39914	-0-	9148	3	42	9	N	38	84	1		86
04	47520	32119	-0-	-15401	-0-	32001	3	118	9	N	107				193
05	43462 #	29880	-0-	-13582	-0-	29786	3	94	9	N	85	177	1		101
06	39570 #	23530	-0-	-16040	-0-	23497	3	33	9	N	30				131
07	33201 #	19941	-0-	-13260	-0-	19878	3	63	9	N	57				188

NANCE (FRIO 10,600)		64423 085		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA							
PONDEROSA OIL & GAS, LLC		670093													
NORRIS		WELL #: 2		RRCID -> 292161		COMPL. DATE 12/01/2021		TOTAL DEPTH 11000 PERF.10807 - 10820							
02	17104	-0-	-0-	-17104	8913					N	293	169	1		234
03	33139	31908	-0-	-1231	7682	31550	3	358	9	N	325	442	1		117
04	32070	10049	-0-	-22021	-0-	9966	3	83	9	N	75	169	1		23
05	33139	118	-0-	-33021	-0-	94	3	24	9	N	22				45
06	32070	194	-0-	-31876	-0-	148	3	46	9	N	42				87
07	31899 #	-0-	-0-	-31899	-0-					N	-0-				87

NANCE (FRIO 11,400) 64423 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
 PONDEROSA OIL & GAS, LLC 670093
 LANGHAM WELL #: 1 RRCID -> 289900 COMPL. DATE 01/13/2020 TOTAL DEPTH 10802 PERF.10436 - 10450

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	46452	14155	-0-	-32297	202994	14113 3	42 9		N	38			73
03	51429	12350	-0-	-39079	163915	12311 3	39 9		N	35			108
04	49770	5654	-0-	-44116	119799	5637 3	17 9		N	15			123
05	51429	6261	-0-	-45168	74631	6231 3	30 9		N	27			150
06	49770	4356	-0-	-45414	29217	4345 3	11 9		N	10			160
*07	29217 R	-0-	-0-	-29217	-0-				N	-0-			160

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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CRAWFORD HUGHES OPERATING CO. 186835
 BLUEBELL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 162354 COMPL. DATE 11/11/1996 TOTAL DEPTH 18423 PERF.14930 - 18423

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

HAHN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 169855 COMPL. DATE 07/11/1998 TOTAL DEPTH 12087 PERF.12394 - 16143

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	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

02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	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

02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

02		171 N	171	-0-	-0-	-0-	171	2			N	-0-			-0-
03		156 N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			N	-0-			-0-
04		150 N	128	-0-	-22	-0-	128	2			N	-0-			-0-
05		155 N	50	-0-	-105	-0-	50	2			N	-0-			-0-
06		150 N	31	-0-	-119	-0-	31	2			N	-0-			-0-
07		124 N	66	-0-	-58	-0-	66	2			N	-0-			-0-

MARTIN "A" WELL #: 1 RRCID -> 188039 COMPL. DATE 06/24/2001 TOTAL DEPTH 17156 PERF.13660 - 15954															
02		181 N	181	-0-	-0-	-0-	181	2			N	-0-			-0-
03		93 N	-0-	-0-	-93	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		137 N	137	-0-	-0-	-0-	137	2			N	-0-			-0-
05		93 N	-0-	-0-	-93	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*07		216 N	216	-0-	-0-	-0-	216	2			N	-0-			-0-

INEOS USA OIL & GAS LLC 424176															
LAMPE OL WELL #: 1H RRCID -> 159022 COMPL. DATE 03/16/1996 TOTAL DEPTH 19197 PERF.14467 - 19197															
02		1198 X	1198	-0-	-0-	-0-	1198	2			N	-0-			-0-
03		1021 N	-0-	-0-	-0-	-0-	1021	2			N	-0-			-0-
04		1784 N	1784	-0-	-0-	-0-	1784	2			N	-0-			-0-
05		1689 N	1689	-0-	-0-	-0-	1689	2			N	-0-			-0-
06		1413 N	1413	-0-	-0-	-0-	1413	2			N	-0-			-0-
*07		1406 N	1406	-0-	-0-	-0-	1406	2			N	-0-			-0-

RICKS WELL #: 1H RRCID -> 180657 COMPL. DATE 12/07/2000 TOTAL DEPTH 17552 PERF.13988 - 18754															
02		952 N	862	-0-	-90	-0-	862	2			N	-0-			-0-
03		992 N	800	-0-	-192	-0-	800	2			N	-0-			-0-
04		960 N	231	-0-	-729	-0-	231	2			N	-0-			-0-
05		961 N	356	-0-	-605	-0-	356	2			N	-0-			-0-
06		2877 N	2877	-0-	-0-	-0-	2877	2			N	-0-			-0-
*07		331 N	331	-0-	-0-	-0-	331	2			N	-0-			-0-

BROWN WELL #: 2G RRCID -> 186112 COMPL. DATE 08/31/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.14795 - 18143															
02		174 N	174	-0-	-0-	-0-	174	2			N	-0-			-0-
03		310 N	131	-0-	-179	-0-	131	2			N	-0-			-0-
04		180 N	142	-0-	-38	-0-	142	2			N	-0-			-0-
05		186 N	146	-0-	-40	-0-	146	2			N	-0-			-0-
06		162 N	162	-0-	-0-	-0-	162	2			N	-0-			-0-
*07		195 N	195	-0-	-0-	-0-	195	2			N	-0-			-0-

HOLLE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 187113 COMPL. DATE 08/13/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.12922 - 18302															
02		784 N	315	-0-	-469	-0-	315	2			N	-0-			-0-
03		868 N	434	-0-	-434	-0-	434	2			N	-0-			-0-
04		840 N	474	-0-	-366	-0-	474	2			N	-0-			-0-
05		797 N	797	-0-	-0-	-0-	797	2			N	-0-			-0-
06		436 N	436	-0-	-0-	-0-	436	2			N	-0-			-0-
*07		1105 N	1105	-0-	-0-	-0-	1105	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 UNDERAGE (-)	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
02	953 N	953	-0-	-0-	-0-	953	2	N	-0-		-0-
03	868 N	806	-0-	-62	-0-	806	2	N	-0-		-0-
04	848 N	848	-0-	-0-	-0-	848	2	N	-0-		-0-
05	1054 N	831	-0-	-223	-0-	831	2	N	-0-		-0-
06	780 N	726	-0-	-54	-0-	726	2	N	-0-		-0-
07	868 N	868	-0-	-0-	-0-	868	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

02	2924 X	2924	-0-	-0-	-0-	2924	2	N	-0-		-0-
03	3224 X	3194	-0-	-30	-0-	3194	2	N	-0-		-0-
04	3180 X	3136	-0-	-44	-0-	3136	2	N	-0-		-0-
*05	3286 X	3239	-0-	-47	-0-	3239	2	N	-0-		-0-
06	3180 X	3101	-0-	-79	-0-	3101	2	N	-0-		-0-
07	3255 X	3122	-0-	-133	-0-	3122	2	N	-0-		-0-

 MIKEL OL WELL #: 1HL RRCID -> 159090 COMPL. DATE 03/23/1996 TOTAL DEPTH 19018 PERF.14029 - 19018

02	7980 X	7479	-0-	-501	-0-	7479	2	N	-0-		-0-
03	8835 X	8648	-0-	-187	-0-	8648	2	N	-0-		-0-
04	8550 X	6225	-0-	-2325	-0-	6225	2	N	-0-		-0-
*05	8835 X	6165	-0-	-2670	-0-	6165	2	N	-0-		-0-
06	8550 X	5828	-0-	-2722	-0-	5828	2	N	-0-		-0-
07	8649 X	6183	-0-	-2466	-0-	6183	2	N	-0-		-0-

 KENNARD WELL #: 2HL RRCID -> 159868 COMPL. DATE 05/03/1996 TOTAL DEPTH 16448 PERF.12872 - 16448

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

 RISIEN DL WELL #: 1HL RRCID -> 159938 COMPL. DATE 06/19/1996 TOTAL DEPTH 16678 PERF.12230 - 16678

02	588 N	541	-0-	-47	-0-	541	2	N	-0-		-0-
03	589 N	578	-0-	-11	-0-	578	2	N	-0-		-0-
04	575 N	575	-0-	-0-	-0-	575	2	N	-0-		-0-
05	589 N	568	-0-	-21	-0-	568	2	N	-0-		-0-
06	570 N	554	-0-	-16	-0-	554	2	N	-0-		-0-
*07	656 N	656	-0-	-0-	-0-	656	2	N	-0-		-0-

 NEUMANN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 167550 COMPL. DATE 07/10/1997 TOTAL DEPTH 18660 PERF.14346 - 14873

02	56 N	15	-0-	-41	-0-	15	2	N	-0-		-0-
03	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	2	N	-0-		-0-
04	30 N	20	-0-	-10	-0-	20	2	N	-0-		-0-
05	31 N	28	-0-	-3	-0-	28	2	N	-0-		-0-
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-		-0-
07	31 N	30	-0-	-1	-0-	30	2	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 O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	5376 X	3870	-0-	-1506	-0-	3870 2		N	-0-			-0-
03	4750 X	4750	-0-	-0-	-0-	4750 2		N	-0-			-0-
04	4500 X	3525	-0-	-975	-0-	3524 2	1 9	N	1	1 8		-0-
05	4650 X	2779	-0-	-1871	-0-	2778 2	1 9	N	1	1 8		-0-
06	4590 X	3411	-0-	-1179	-0-	3410 2	1 9	N	1	1 8		-0-
07	4743 X	3250	-0-	-1493	-0-	3250 2		N	-0-			-0-

LAST CHANCE WELL #: 1 RRCID -> 169975 COMPL. DATE 03/06/1998 TOTAL DEPTH 12161 PERF.11987 - 15806												
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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												
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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												
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WELLMAN WELL #: 3G RRCID -> 185584 COMPL. DATE 09/10/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.12850 - 16876												
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31 2		N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	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												
02	1708 N	1481	-0-	-227	-0-	1459 2	22 9	N	20	194 1	1 8	26
03	2046 N	1704	-0-	-342	-0-	1683 2	21 9	N	19			45
04	1770 N	1641	-0-	-129	-0-	1621 2	20 9	N	18			63
05	1727 N	1727	-0-	-0-	-0-	1709 2	18 9	N	16			79
06	1650 N	1588	-0-	-62	-0-	1574 2	14 9	N	13			92
07	1705 N	1622	-0-	-83	-0-	1609 2	13 9	N	12			104

STANTON WELL #: 1G RRCID -> 188193 COMPL. DATE 12/31/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.13524 - 18020												
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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	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
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	59572				N	NO RPT			-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	59572				N	NO RPT			-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	59572				N	NO RPT			-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	59572				N	NO RPT			-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	59572				N	NO RPT			-0-
07	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	
02		453 N	453	-0-	-0-	-0-	452	2	1 9	N	1	1 8		58
03		420 N	420	-0-	-0-	-0-	420	2		N	-0-			58
04		324 N	324	-0-	-0-	-0-	324	2		N	-0-			58
05		282 N	282	-0-	-0-	-0-	282	2		N	-0-			58
06		270 N	171	-0-	-99	-0-	171	2		N	-0-			58
07		279 N	160	-0-	-119	-0-	160	2		N	-0-			58

SALVAGGIO WELL #: 1H RRCID -> 192756 COMPL. DATE 12/27/2002										TOTAL DEPTH	18008	PERF.14066	- 19135	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	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	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	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	
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		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	
02		1392 N	1392	-0-	-0-	-0-	1368	2	24 9	N	22			200
03		1457 N	1112	-0-	-345	-0-	1090	2	22 9	N	20			220
04		1110 N	1061	-0-	-49	-0-	1051	2	10 9	N	9			229
05		1550 N	1308	-0-	-242	-0-	1290	2	18 9	N	16			245
06		1080 N	1031	-0-	-49	-0-	1022	2	9 9	N	8	178 1		75
07		1085 N	985	-0-	-100	-0-	970	2	15 9	N	14			89

ABSHIRE-SELECTED LANDS UNIT WELL #: 1RE RRCID -> 228971 COMPL. DATE 12/20/2007										TOTAL DEPTH	12849	PERF.12654	- 19150	
02		476 X	211	-0-	-265	-0-	211	2		N	-0-			-0-
03		248 N	119	-0-	-129	-0-	119	2		N	-0-			-0-
04		344 N	344	-0-	-0-	-0-	344	2		N	-0-			-0-
05		3100 N	26864	-0-	23764	23764	26864	2		N	-0-			-0-
06		3000 N	13597	-0-	10597	13597	13563	2	34 9	N	31	31 8		-0-
*07		3100 N	5492	-0-	2392	36753	5489	2	3 9	N	3	3 8		-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) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
02	2968 X	2291	-0-	-677	-0-	258	1	2033	2	N	-0-		-0-
03	3286 X	2362	-0-	-924	-0-	286	1	2076	2	N	-0-		-0-
04	3381 X	3381	-0-	-0-	-0-	276	1	3103	2	N	2	2 8	-0-
05	2994 X	2994	-0-	-0-	-0-	286	1	2708	2	N	-0-		-0-
06	2716 X	2716	-0-	-0-	-0-	276	1	2438	2	N	2	2 8	-0-
07	3286 X	2672	-0-	-614	-0-	286	1	2386	2	N	-0-		-0-

ALLEN, HENRY L. WELL #: 1RE RRCID -> 249251 COMPL. DATE 08/08/2008 TOTAL DEPTH 14288 PERF.10930 - 15180													
02	1400 N	1390	-0-	-10	-0-	1389	2	1	9	N	1		171
03	1302 N	1278	-0-	-24	-0-	1265	2	13	9	N	12		183
04	990 N	222	-0-	-768	-0-	220	2	2	9	N	2		185
05	1550 N	278	-0-	-1272	-0-	276	2	2	9	N	2		187
06	1230 N	88	-0-	-1142	-0-	87	2	1	9	N	1		188
*07	2386 N	2386	-0-	-0-	-0-	2386	2			N	-0-		188

MARRS-QUINN UNIT WELL #: 1RE RRCID -> 250811 COMPL. DATE 06/16/2009 TOTAL DEPTH 15875 PERF.12137 - 15875													
02	2604 N	2284	-0-	-320	-0-	2284	2			N	-0-		-0-
03	2666 N	1923	-0-	-743	-0-	1923	2			N	-0-		-0-
04	2490 N	2300	-0-	-190	-0-	2300	2			N	-0-		-0-
*05	2997 N	2997	-0-	-0-	-0-	2997	2			N	-0-		-0-
06	2577 N	2577	-0-	-0-	-0-	2577	2			N	-0-		-0-
*07	2510 N	2510	-0-	-0-	-0-	2510	2			N	-0-		-0-

SANTANA ENERGY SERVICES, LLC 748153													
DUTY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 194913 COMPL. DATE 11/29/2005 TOTAL DEPTH 14830 PERF.14948 - 18106													
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

VERDUN OIL & GAS LLC 884566													
WILKIN, MABEL WELL #: 7HL RRCID -> 162949 COMPL. DATE 05/28/2009 TOTAL DEPTH 15931 PERF.11306 - 15931													
02	484 N	484	-0-	-0-	-0-	484	3			N	-0-		81
03	526 N	526	-0-	-0-	-0-	526	3			N	-0-		81
04	540 N	502	-0-	-38	-0-	502	3			N	-0-		81
05	527 N	516	-0-	-11	-0-	516	3			N	-0-		81
06	510 N	505	-0-	-5	-0-	505	3			N	-0-		81
07	527 N	NO RPT	-0-	-527	-0-					N	NO RPT		81

WILKINS "A" WELL #: 4HL RRCID -> 189943 COMPL. DATE 01/12/2002 TOTAL DEPTH 15450 PERF.11912 - 15364													
02	1910 N	1910	-0-	-0-	-0-	1910	3			N	-0-		136
03	1935 N	1935	-0-	-0-	-0-	1935	3			N	-0-		136
04	3000 N	3056	-0-	56	56	3056	3			N	-0-		136
05	2789 N	2733	-0-	-56	-0-	2733	3			N	-0-		136
06	2893 N	2893	-0-	-0-	-0-	2893	3			N	-0-		136
07	1674 X	NO RPT	-0-	-1674	-0-					N	NO RPT		136

NAVASOTA RIVER (CRETACEOUS LWR.)/CONT.// 64616 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GRIMES
 VERDUN OIL & GAS LLC //CONT.// 884566
 MILLICAN-GLENN UNIT WELL #: 1RE RRCID -> 247004 COMPL. DATE 06/16/2010 TOTAL DEPTH 11894 PERF.11938 - 16200

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02	10 N		4	-0-	-6	-0-		4 3		N	-0-				155
03	5 N		5	-0-	-0-	-0-		5 3		N	-0-				155
04	4 N		4	-0-	-0-	-0-		4 3		N	-0-				155
05	4 N		-0-	-0-	-4	-0-				N	-0-				155
06	5 N		-0-	-0-	-5	-0-				N	-0-				155
07	4 N	NO RPT		-0-	-4	-0-				N	NO RPT				155

NEEDVILLE (FRIO 5180) 64793 585 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FORT BEND
 ATLAS OPERATING LLC 036587
 MIDDLEBROOK-KULCAK WELL #: 1 RRCID -> 286740 COMPL. DATE 03/09/2019 TOTAL DEPTH 6810 PERF. 5224 - 5230

02	2492 #		1014	-0-	-1478	-0-		1014 2		N	-0-				-0-
03	915 R		915	-0-	-0-	-0-		915 2		N	-0-				-0-
04	1080 #		823	-0-	-257	-0-		823 2		N	-0-				-0-
05	1116 #		972	-0-	-144	-0-		972 2		N	-0-				-0-
06	1080 #		536	-0-	-544	-0-		536 2		N	-0-				-0-
07	1116 #	NO RPT		-0-	-1116	-0-				N	NO RPT				-0-

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

02	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

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

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
05	0 X		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				105
06	0 X		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				105
07	0 X		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				105

NELSON-SILSBEE (3690) 64904 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARDIN
 FOUNDATION OIL COMPANY, INC. 280941
 BP FEE SWD WELL #: 1 RRCID -> 245408 COMPL. DATE 10/27/2006 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 4886 - 4900

02	INJECT	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	INJECT	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	INJECT	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	INJECT	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	INJECT	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	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	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
02		0 W	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		0 W	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		0 W	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		0 W	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		0 W	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		0 W	NO RPT	-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	
02	2044	X	-0-	-0-	-2044	-0-		N	1	196 1	35
*03	3782	X	1733	-0-	-2049	-0-	77 1	N	23		58
							25 9				
*04	3660	X	1037	-0-	-2623	-0-	63 1	N	12		70
							13 9				
*05	3782	X	2368	-0-	-1414	-0-	98 1	N	12		82
							13 9				
*06	3180	X	267	-0-	-2913	-0-	35 1	N	2		84
							2 9				
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		84

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	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

MILLER, EDNA P. GAS UNIT		WELL #:	4	RRCID ->	178290	COMPL. DATE	07/31/2000	TOTAL DEPTH	9400	PERF. 9216 - 9228	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

MILLER, EDNA P. GAS UNIT		WELL #:	5	RRCID ->	180175	COMPL. DATE	10/17/2000	TOTAL DEPTH	9400	PERF. 9171 - 9183	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

MILLER, EDNA P. GAS UNIT		WELL #:	2	RRCID ->	182091	COMPL. DATE	03/19/2001	TOTAL DEPTH	10800	PERF. 9226 - 9236	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-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	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
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-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MILLER, EDNA P. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 187130 COMPL. DATE 04/02/2001 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9082 - 9090

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-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MILLER, EDNA P. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 188590 COMPL. DATE 05/01/2004 TOTAL DEPTH 11435 PERF.10120 - 10703

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-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GEOPETRA PARTNERS, LLC 300824
 MILLER, EDNA P. WELL #: 2 RRCID -> 162926 COMPL. DATE 02/27/1997 TOTAL DEPTH 11950 PERF.10094 - 10110

02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					53
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					53
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					53
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					53
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					53
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					53

WEST, WESLEY WELL #: 5 RRCID -> 167553 COMPL. DATE 01/01/1998 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 8280 - 8286

02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WESLEY WEST UNIT WELL #: 4 RRCID -> 167585 COMPL. DATE 07/08/1997 TOTAL DEPTH 8632 PERF. 8554 - 8570

02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEW ACE (WILCOX CONSOL.)		//CONT.//		65080 150	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POLK						
GEOPETRA PARTNERS, LLC		//CONT.//		300824										
TEXACO/WEST LUMBER CO. FEE		WELL #:		2A	RRCID -> 167996	COMPL. DATE	03/13/1998	TOTAL DEPTH	10220	PERF. 9198 - 9208				
M	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
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	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			
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	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			
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
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			95
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			95
07	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			
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	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			
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	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			
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	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 GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			75
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			75
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			75
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			75
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			75
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			75

WEST, WESLEY		WELL #:		10	RRCID -> 183978	COMPL. DATE 01/20/2001	TOTAL DEPTH 8890	PERF. 8702	- 8751				
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-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

WEST, WESLEY		WELL #:		9	RRCID -> 187339	COMPL. DATE 01/23/2008	TOTAL DEPTH 11750	PERF.12060	- 12080				
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-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

UPLAND OPERATING, LLC		878942		STATE OF TEXAS M-100530	WELL #:	1	RRCID -> 190061	COMPL. DATE 04/12/2002	TOTAL DEPTH 11768	PERF.10240	- 10256		
02	14B DENY	-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-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-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				
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60
07	14B2 EXT	-0-	-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		
02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	59503			N	94	184	1	142
03	25823	-0-	-0-	-25823	-25823	33680			N	213	115	1	240
04	24990	-0-	-0-	-24990	-24990	8690			N	22	180	1	82
05	8690 R	-0-	-0-	-8690	-8690	-0-			N	-0-			82
06	4890 #	-0-	-0-	-4890	-4890	-0-			N	-0-			82
07	0 # NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			82

NEW BIELAU (YEGUA 3800)		65099 750		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLORADO							
SUNDOWN ENERGY LP		829482													
H BRUNE		WELL #: 1		RRCID -> 260954		COMPL. DATE 01/26/2011		TOTAL DEPTH 5500		PERF. 3556 - 3870					
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
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
NEW TAITON (FRIO 3780)		65227 280		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON							
MOSAIC OIL LLC		589978													
SCHOBELMAN, EVELYN		WELL #: 1		RRCID -> 158771		COMPL. DATE 03/28/1996		TOTAL DEPTH 5118		PERF. 3606 - 3615					
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-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					
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	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					
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
SCHUMAKER		WELL #: 3 L		RRCID -> 188845		COMPL. DATE 12/13/2001		TOTAL DEPTH 13060		PERF.12365 - 12395					
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
07	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					
02	1624 N	1246	-0-	-378	-0-	164	1	1082	2	N	-0-				162
03	1767 N	1555	-0-	-212	-0-	216	1	1339	2	N	-0-				162
04	1788 N	1788	-0-	-0-	-0-	237	1	1551	2	N	-0-				162
05	2316 N	2316	-0-	-0-	-0-	256	1	2060	2	N	-0-				162
06	1895 N	1895	-0-	-0-	-0-	241	1	1654	2	N	-0-				162
07	1860 N	1640	-0-	-220	-0-	211	1	1429	2	N	-0-				162

NEW TAITON (WILCOX)		//CONT.//		65227 722	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WHARTON					
WAGNER OIL COMPANY				891175									
SCHUMAKER				WELL #:	3 U	RRCID ->	188842	COMPL. DATE	02/28/2003	TOTAL DEPTH	13060	PERF.10938 - 11492	
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
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
07		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	
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
07		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	
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
07		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	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		60
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		60
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		60
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		60
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		60
07		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	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		212
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		212
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		212
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		212
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		212
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		212

OMEGA ENERGY, LLC				622657									
ROBERT SPIESS				WELL #:		RRCID ->	119736	COMPL. DATE	10/01/1985	TOTAL DEPTH	11000	PERF. 9860 - 9874	
02		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		38
03		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		38
04		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		38
05		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		38
06		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		38
07		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		38

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/18/2018													

NEW ULM (LWR WILCOX CONS.)		//CONT.//		65248 075	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: COLORADO			
POWELL-MCCARROLL PARTNERSHIP				674803								
FENNER		WELL #:		RRCID -> 259533	COMPL. DATE	05/28/2009	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	9934	-	9944
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		452
03		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		452
04		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		452
05		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		452
06		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		452
07		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		452
PLUGGED AND ABANDONED 07/05/2018												

STRAND ENERGY, L.C.				824758		CAPACITY			CNTY: COLORADO				
GEORGE B.		WELL #:		1	RRCID -> 063448	COMPL. DATE	03/24/2013	TOTAL DEPTH	10742	PERF.	9762	-	9767
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 09/10/2021													

ERWIN SCHILLER GAS UNIT		WELL #:		5	RRCID -> 071476	COMPL. DATE	09/07/2021	TOTAL DEPTH	10970	PERF.	9570	-	9575
02	1848 X	153	-0-	-1695	-0-	6 1	96 3	N	46	1 1		254	
						51 9							
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	20			274	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	15	289 1		-0-	
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
06	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
RECLASSIFIED TO OIL DIST. 03 LEASE 27952 04/26/2022													

RICHTER-LOEWE		WELL #:		1	RRCID -> 199019	COMPL. DATE	09/16/2020	TOTAL DEPTH	11017	PERF.	9595	-	10374
02	3490 X	3490	-0-	-0-	-0-	28 1	3300 3	N	147			472	
						162 9							
03	3813 X	3813	-0-	-0-	-0-	31 1	3620 3	N	147	385 1		234	
						162 9							
04	3451 X	3451	-0-	-0-	-0-	30 1	3271 3	N	136			370	
						150 9							
05	3410 X	3343	-0-	-67	-0-	31 1	3145 3	N	152	379 1		143	
						167 9							
06	3300 X	2777	-0-	-523	-0-	30 1	2647 3	N	91			234	
						100 9							
07	3410 X	2910	-0-	-500	-0-	158 1	2669 3	N	75			309	
						83 9							

RICHTER-LOEWE		WELL #:		3	RRCID -> 203107	COMPL. DATE	09/09/2020	TOTAL DEPTH	10811	PERF.	10393	-	10547
02	9452 X	9452	-0-	-0-	-0-	379 1	8844 3	N	208	387 1		177	
						229 9							
03	9744 X	9744	-0-	-0-	-0-	398 1	9019 3	N	297			474	
						327 9							
04	8972 X	8972	-0-	-0-	-0-	387 1	8285 3	N	273	377 1		370	
						300 9							
05	8874 X	8874	-0-	-0-	-0-	416 1	8150 3	N	280	382 1		268	
						308 9							
06	9420 X	9420	-0-	-0-	-0-	493 1	8645 3	N	256			524	
						282 9							
*07	10459 X	10459	-0-	-0-	-0-	462 1	9678 3	N	290	555 1		259	
						319 9							

OIL AND GAS DIVISION

NEW ULM (LWR WILCOX CONS.)		//CONT.//		65248 075	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: COLORADO			
STRAND ENERGY, L.C.		//CONT.//		824758								
RICHTER-LOEWE		WELL #:		4	RRCID ->	290660	COMPL. DATE	03/26/2021	TOTAL DEPTH	9870	PERF.	9723 - 9737
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	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
02	6748 X	5200	-0-	-1548	-0-	208 1	4857 3	N	123			409
						135 9						
03	7471 X	5882	-0-	-1589	-0-	241 1	5457 3	N	167	388 1		188
						184 9						
04	7230 X	5387	-0-	-1843	-0-	233 1	4980 3	N	158	192 1		154
						174 9						
05	6231 X	4685	-0-	-1546	-0-	221 1	4319 3	N	132			286
						145 9						
06	6030 X	5146	-0-	-884	-0-	270 1	4724 3	N	138	190 1		234
						152 9						
07	5890 X	4885	-0-	-1005	-0-	215 1	4501 3	N	154			388
						169 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
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

NEWTON (4000)				65393 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: NEWTON			
BXP OPERATING, LLC				042191								
VASTAR		WELL #:		4R	RRCID ->	191537	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	5394	PERF.	5268 - 5284
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

NEWTON (4000)												
BXP OPERATING, LLC												
HEARTWOOD												
//CONT.// 65393 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NEWTON												
//CONT.// 042191												
WELL #: 1D RRCID -> 229443 COMPL. DATE 10/25/2006 TOTAL DEPTH 5515 PERF. N/A												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

NICHOLS CREEK (Y-12)												
MERIT OILFIELD SERVICES												
7H PARTNERSHIP A-762												
561110												
WELL #: 1 RRCID -> 286477 COMPL. DATE 02/20/2019 TOTAL DEPTH 7380 PERF. 7222 - 7224												
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

NIELS CARLSEN												
CHP OIL & GAS COMPANY, L.C.												
CHURAN												
561110												
WELL #: 2 RRCID -> 184159 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5216 PERF. 5182 - 5186												
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

NIELS CARLSEN (FRIO 5740)												
KALER ENERGY CORP.												
FLORRUM												
450261												
WELL #: 1 RRCID -> 292200 COMPL. DATE 01/12/2022 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5711 - 5721												
02	792	3907	-0-	3115	7348	3892	4	15	9	N	14	125
03	DELQ PR	-0-	-0-	-0-	7348					N	-0-	125
04	1320	-0-	-0-	-1320	6028					N	-0-	-0-
05	1364	-0-	-0-	-1364	4664					N	-0-	-0-
06	1320	-0-	-0-	-1320	3344					N	-0-	-0-
07	0 W	NO RPT	-0-	-0-	3344					N	NO RPT	-0-

NOACK COWHERD (SEG. B)												
ERNEST OPERATING COMPANY												
HODGE												
253480												
WELL #: 1 RRCID -> 077959 COMPL. DATE 05/31/1978 TOTAL DEPTH 3394 PERF. 3374 - 3394												
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-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

JDA ENERGY, LLC												
GUTHRIE												
427482												
WELL #: 1 RRCID -> 067544 COMPL. DATE 06/25/1976 TOTAL DEPTH 3525 PERF. 3335 - 3342												
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						18
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						18
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						18
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						18
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						18
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						18

NOACK COWHERD (SEG. B)		//CONT.//		65607 200	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LEE					
JDA ENERGY, LLC		//CONT.//		427482									
GUTHRIE, JAMES Q.		WELL #:		2	RRCID -> 069549	COMPL. DATE 11/20/1976	TOTAL DEPTH 3332	PERF. N/A					
M	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
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			9
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			9
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			9
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			9
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			9
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			9

NOACK COW HERD (3460)				65607 500	ASSOCIATED	49B		CNTY: LEE					
ERNEST OPERATING COMPANY				253480									
NOACK, LEON		WELL #:		1	RRCID -> 071406	COMPL. DATE 02/10/1977	TOTAL DEPTH 3516	PERF. N/A					
02	28 #	9	-0-	-19	-0-	9 2			N	-0-			-0-
03	31 #	9	-0-	-22	-0-	9 2			N	-0-			-0-
04	30 #	27	-0-	-3	-0-	27 2			N	-0-			-0-
05	31 #	19	-0-	-12	-0-	19 2			N	-0-			-0-
06	39 R	39	-0-	-0-	-0-	39 2			N	-0-			-0-
*07	38 R	38	-0-	-0-	-0-	38 2			N	-0-			-0-

NOACK COW HERD, EAST (NAVARRO)				65609 500	ASSOCIATED	49B		CNTY: LEE					
ERNEST OPERATING COMPANY				253480									
PERRY		WELL #:		1	RRCID -> 076202	COMPL. DATE 03/20/1978	TOTAL DEPTH 3450	PERF. 3320 - 3340					
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

NOME				65780 001	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: JEFFERSON					
HILCORP ENERGY COMPANY				386310									
NOME SWD		WELL #:		1	RRCID -> 229776	COMPL. DATE 05/04/2020	TOTAL DEPTH 5716	PERF. 4988 - 5003					
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

NOME (V-A)				65780 295	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: JEFFERSON					
KODY PETROLEUM CO., INC.				473774									
LONG		WELL #:		29	RRCID -> 232221	COMPL. DATE 11/03/1987	TOTAL DEPTH 8020	PERF. 6946 - 6947					
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	3314				N	NO RPT			10
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	3314				N	NO RPT			10
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	3314				N	NO RPT			10
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	3314				N	NO RPT			10
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	3314				N	NO RPT			10
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	3314				N	NO RPT			10
PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/11/2021													

NOME (V-1)		65780 464		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: JEFFERSON							
AUDEN OIL INC. LONG		036795													
WELL #:		10 T	RRCID ->	042742	COMPL. DATE	10/04/1967	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	N/A					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

NOME (YEGUA MIDDLE EY)		65780 828		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JEFFERSON			
HILCORP ENERGY COMPANY NOME-BEAVERS GAS UNIT		386310									
WELL #:		2	RRCID ->	239778	COMPL. DATE	08/24/2011	TOTAL DEPTH	14163	PERF.	12712 - 12731	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

LEGER		65780 828		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JEFFERSON						
WELL #:		1	RRCID ->	266497	COMPL. DATE	01/31/2017	TOTAL DEPTH	14082	PERF.	12902 - 12922				
02	17892 X	12136	-0-	-5756	-0-	11565	2	571	9	N	519	545	1	236
03	19809 X	18102	-0-	-1707	-0-	17363	2	739	9	N	672	734	1	174
04	18870 X	17684	-0-	-1186	-0-	16923	2	761	9	N	692	723	1	143
05	19499 X	18594	-0-	-905	-0-	17814	2	780	9	N	709	543	1	309
06	18060 X	16675	-0-	-1385	-0-	15970	2	705	9	N	641	719	1	231
07	18259 X	17572	-0-	-687	-0-	16829	2	743	9	N	675	722	1	184

NOME (YEGUA MIDDLE EY FB2)		65780 830		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JEFFERSON			
HILCORP ENERGY COMPANY NOME HARDER 1 ST		386310									
WELL #:		1	RRCID ->	229913	COMPL. DATE	10/28/2009	TOTAL DEPTH	15000	PERF.	14184 - 14302	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

NOME N.E. (12800)		65783 600		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JEFFERSON								
BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC. PINE ISLAND		048169														
WELL #:		1	RRCID ->	289901	COMPL. DATE	06/01/2020	TOTAL DEPTH	13192	PERF.	12190 - 12207						
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		242					
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	95	170	1	2	8	165		
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	115					280		
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	385	353	1	3	8	309		
*06	16963 X	16963	-0-	-0-	-0-	282	1	14715	2	N	1787	1608	1	2	8	486
						1966	9									
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						486	

HILCORP ENERGY COMPANY SUN FEE		386310		RRCID ->		COMPL. DATE		CNTY: JEFFERSON						
WELL #:		1	RRCID ->	203126	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	15000	PERF.	12911 - 12938				
02	11144 X	9481	-0-	-1663	-0-	8936	2	545	9	N	495	551	1	354
03	12338 X	9934	-0-	-2404	-0-	9314	2	620	9	N	564	521	1	397
04	10800 X	6889	-0-	-3911	-0-	6522	2	367	9	N	334	364	1	367
05	11160 X	10963	-0-	-197	-0-	10395	2	568	9	N	516	536	1	347
06	13460 X	13460	-0-	-0-	-0-	12743	2	717	9	N	652	723	1	276
07	10509 X	10146	-0-	-363	-0-	9643	2	503	9	N	457	358	1	375

NOME, SE. (NODOSARIA)			65790 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JEFFERSON		
HILCORP ENERGY COMPANY			386310								
MCDERMOND F.			WELL #: 1		RRCID -> 077320		COMPL. DATE 11/16/1983		TOTAL DEPTH 8590 PERF. 1830 - 1840		
M	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	AMT	CODE	BALANCE
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	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		
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	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		
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
NONA MILLS FIELD UNIT			WELL #: 1851		RRCID -> 181305		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 8507 PERF. 7228 - 7360		
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
NONA MILLS FIELD UNIT			WELL #: 4301		RRCID -> 224225		COMPL. DATE 12/20/2006		TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7224 - 7230		
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
NONA MILLS (-E- SAND)			65799 275		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: HARDIN		
WESTERN ENERGY GROUP, LLC			911874								
NONA MILLS FIELD UNIT			WELL #: 3601		RRCID -> 136446		COMPL. DATE 03/26/1999		TOTAL DEPTH 8592 PERF. 7430 - 7446		
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

NONA MILLS (F-1 YEGUA)			65799 325		NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: HARDIN					
WESTERN ENERGY GROUP, LLC			911874												
NONA MILLS FIELD UNIT			WELL #: 1211		RRCID -> 177121			COMPL. DATE 01/28/2000		TOTAL DEPTH 8551		PERF. 7783 - 7789			
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

02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

NONA MILLS FIELD UNIT			WELL #: 2510		RRCID -> 183064			COMPL. DATE 05/17/2001		TOTAL DEPTH 8513		PERF. 7490 - 7494			
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

NONA MILLS (-G-)			65799 500		ASSOCIATED			ONE WELL		CNTY: HARDIN					
WESTERN ENERGY GROUP, LLC			911874												
MILLS, NONA FIELD UNIT			WELL #: 2303		RRCID -> 209769			COMPL. DATE 05/05/2005		TOTAL DEPTH 8570		PERF. 7924 - 7934			
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

NONA MILLS (-K-)			65799 900		NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: HARDIN					
WESTERN ENERGY GROUP, LLC			911874												
MILLS, NONA			WELL #: 7		RRCID -> 138713			COMPL. DATE 02/11/1991		TOTAL DEPTH 8605		PERF. 8442 - 8456			
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

HOOKS, ESTHER ET AL			WELL #: 6		RRCID -> 140309			COMPL. DATE 12/08/1999		TOTAL DEPTH 8600		PERF. 8382 - 8420			
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

NORIAN (Y2-B)			65953 600		ASSOCIATED			ONE WELL		CNTY: NEWTON					
SEELY OIL COMPANY			763148												
HANKAMER			WELL #: 1		RRCID -> 281702			COMPL. DATE 01/09/2015		TOTAL DEPTH 7950		PERF. 7452 - 7455			
02		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			151
03		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			151
04		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			151
05		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			151
06		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			151
07		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			151

NORTHERN RANCH (7000)		66103 777		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA			
TRINIDAD RESOURCES, LLC		869976									
NORTHERN RANCH		WELL #:	4	RRCID ->	257099	COMPL. DATE	04/01/2010	TOTAL DEPTH	8000	PERF. 6853 - 6858	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	

NORTHERN RANCH, SOUTH (GRETA)		66107 568		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: MATAGORDA		
TRINIDAD RESOURCES, LLC		869976								
NORTHERN RANCH		WELL #:	9	RRCID ->	159072	COMPL. DATE	03/29/2006	TOTAL DEPTH	8476	PERF. 2240 - 2270
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

NORTHINGTON LAKE (WILCOX)		66115 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON				
MUELLER EXPLORATION, INC.		592650										
NORTHINGTON UNIT 2		WELL #:	1	RRCID ->	281682	COMPL. DATE	03/22/2016	TOTAL DEPTH	12004	PERF. 11750 - 11760		
02	7028 X	890	-0-	-6138	-0-	855	2	35	9	Y	32	86
03	6882 X	3308	-0-	-3574	-0-	3178	2	130	9	Y	118	204
04	10004 X	10004	-0-	-0-	-0-	9619	2	385	9	Y	350	190
05	8161 X	8161	-0-	-0-	-0-	7921	2	240	9	Y	218	231
06	7215 X	7215	-0-	-0-	-0-	7004	2	211	9	Y	192	240
07	6882 X	5721	-0-	-1161	-0-	5539	2	182	9	Y	165	220

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
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

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
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

OAKHURST (WILCOX 9900)		66506 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SAN JACINTO							
LAMAY CORPORATION		484025													
DOLIVE, EDWARD G.U. 1		WELL #: 1		RRCID -> 083242		COMPL. DATE 02/07/1979		TOTAL DEPTH 14787 PERF. 9916 - 10010							
M	O	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
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				72
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				72
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				72
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				72
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				72
07	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							
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				164
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				164
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				164
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				164
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				164
07	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							
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	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							
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

OLD OCEAN UNIT		WELL #: 66 U		RRCID -> 007581		COMPL. DATE 10/09/1946		TOTAL DEPTH 10905 PERF. N/A							
02	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
PLUGGED AND ABANDONED 02/16/2022 - WELL PLUGGED 2/16/2022															

OLD OCEAN UNIT		WELL #: 80 U		RRCID -> 007585		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10820 PERF. 2720 - 3350							
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

OLD OCEAN UNIT		WELL #: 101		RRCID -> 007591		COMPL. DATE 01/22/1958		TOTAL DEPTH N/A PERF.10137 - 10142							
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

OLD OCEAN (ARMSTRONG)		//CONT.// 67011 100		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BRAZORIA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
OLD OCEAN UNIT		WELL #: 116 C		RRCID -> 007598		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 18890 PERF. 9860 - 9873				
M	O	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
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	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				
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
07	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				
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	6413		N	NO RPT		-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	6413		N	NO RPT		-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	6413		N	NO RPT		-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	6413		N	NO RPT		-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	6413		N	NO RPT		-0-	
07	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				
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	

OLD OCEAN UNIT		WELL #: 16		RRCID -> 043929		COMPL. DATE 05/12/2005		TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9988 - 10118				
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	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				
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
07	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				
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	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	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
OLD OCEAN UNIT		WELL #:		12 C	RRCID ->	045278	COMPL. DATE	12/12/1968	TOTAL DEPTH	11005	PERF.	10078 - 10088				
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-				
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-				
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-				
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-				
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-				
07	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				
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-				
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-				
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-				
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-				
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-				
07	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				
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-				
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-				
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-				
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-				
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-				
07	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				
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-				
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-				
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-				
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-				
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-				
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-				
OLD OCEAN UNIT		WELL #:		28	RRCID ->	052077	COMPL. DATE	01/25/1950	TOTAL DEPTH	10310	PERF.	10202 - 10208				
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-				
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-				
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-				
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-				
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-				
07	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				
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-				
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-				
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-				
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-				
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-				
07	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				
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-				
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-				
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-				
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-				
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-				
07	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	AMT	CODE

OLD OCEAN UNIT		WELL #: 159		RRCID -> 075927	COMPL. DATE 11/07/2009	TOTAL DEPTH 10429	PERF.10220	- 10234	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2996	Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2996	Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2996	Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2996	Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2996	Y	NO RPT		-0-
07	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	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07	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	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-

OLD OCEAN UNIT		WELL #: 180 U		RRCID -> 097580	COMPL. DATE 06/20/1968	TOTAL DEPTH 10828	PERF.10020	- 10135	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

OLD OCEAN UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 107496	COMPL. DATE 06/05/1950	TOTAL DEPTH 11449	PERF.10118	- 10124	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07	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	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07	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	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07	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	INJECT.	STATUS	UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE

OLD OCEAN (ARMSTRONG)		HILCORP ENERGY COMPANY		WELL #: 52		RRCID -> 111116	COMPL. DATE 02/27/1984	TOTAL DEPTH 10250	PERF.10058	- 10098					
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	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							
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	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							
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

OLD OCEAN UNIT		WELL #: 45		RRCID -> 126737	COMPL. DATE 04/22/2008	TOTAL DEPTH 10545	PERF. 9882	- 10052							
02	2212 X	1923	-0-	-289	-0-	403	1	1471	2	Y	44	42	1		4
							4		48						
03	2449 X	2053	-0-	-396	-0-	459	1	1516	2	Y	45	45	1		4
							4		50						
04	2370 X	1942	-0-	-428	-0-	506	1	1370	2	Y	45	45	1		4
							4		50						
05	DLQ G-10	2006	-0-	2006	2006	517	1	1442	2	Y	43	46	1		1
							9								
06	DLQ G-10	1911	-0-	1911	3917	488	1	1374	2	Y	41	38	1		4
							4		45						
07	DLQ G-10	1976	-0-	1976	5893	518	1	1411	2	Y	39	41	1		2
							4		43						

OLD OCEAN UNIT		WELL #: 89		RRCID -> 131011	COMPL. DATE 04/22/1989	TOTAL DEPTH 11010	PERF.10030	- 10284							
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
07	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							
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

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

OLD OCEAN (ARMSTRONG)		//CONT.// 67011 100		ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: BRAZORIA		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310							
OLD OCEAN UNIT		WELL #: 75		RRCID -> 134202	COMPL. DATE 03/31/1990	TOTAL DEPTH 10940	PERF. 9936	- 10040	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
07	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	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-

OLD OCEAN UNIT		WELL #: 64		RRCID -> 135789	COMPL. DATE 08/26/1990	TOTAL DEPTH 10570	PERF. 9900	- 10005	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-

OLD OCEAN UNIT		WELL #: 153		RRCID -> 135848	COMPL. DATE 08/23/1990	TOTAL DEPTH 10688	PERF. 9886	- 10104	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
07	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	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
07	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	
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07	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	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07	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	AMT	CODE	BALANCE	

OLD OCEAN (ARMSTRONG)		//CONT.// 67011 100		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BRAZORIA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
OLD OCEAN UNIT		WELL #: 48		RRCID -> 136880		COMPL. DATE 04/16/2008		TOTAL DEPTH 11107 PERF. 9854 - 10030			

02	3355 X	3355	-0-	-0-	-0-	704 1	2566 2	Y	76	73 1	5
						1 4	84 9				
03	3658 X	3613	-0-	-45	-0-	808 1	2668 2	Y	80	79 1	6
						49 4	88 9				
04	3450 X	3417	-0-	-33	-0-	891 1	2412 2	Y	78	79 1	5
						28 4	86 9				
05	DLQ G-10	3510	-0-	3510	3510	904 1	2523 2	Y	75	80 1	-0-
						83 9					
06	DLQ G-10	3291	-0-	3291	6801	839 1	2366 2	Y	71	65 1	6
						8 4	78 9				
07	DLQ G-10	3476	-0-	3476	10277	910 1	2482 2	Y	69	71 1	4
						8 4	76 9				

OLD OCEAN UNIT		WELL #: 50		RRCID -> 138192		COMPL. DATE 07/09/1997		TOTAL DEPTH 11080 PERF. 9982 - 9992			

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

OLD OCEAN UNIT		WELL #: 42		RRCID -> 145064		COMPL. DATE 11/01/2008		TOTAL DEPTH 10908 PERF.10059 - 10173			

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	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			

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	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			

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

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

OLD OCEAN (ARMSTRONG)		//CONT.// 67011 100		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BRAZORIA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
OLD OCEAN UNIT		WELL #: 160		RRCID -> 157797		COMPL. DATE 05/01/2008		TOTAL DEPTH 10646		PERF. 9890 - 10025	

02	10218 X	10218	-0-	-0-	-0-	2143 1	7817 2	Y	231	222 1	24
03	11284 X	11106	-0-	-178	-0-	2485 1	8201 2	Y	245	242 1	27
04	10920 X	10788	-0-	-132	-0-	2812 1	7615 2	Y	248	247 1	28
05	DLQ G-10	10427	-0-	10427	10427	2686 1	7496 2	Y	223	242 1	9
06	DLQ G-10	9723	-0-	9723	20150	2480 1	6990 2	Y	209	192 1	26
07	DLQ G-10	9936	-0-	9936	30086	2603 1	7093 2	Y	198	204 1	20

OLD OCEAN UNIT		WELL #: 164		RRCID -> 158178		COMPL. DATE 08/24/2005		TOTAL DEPTH 11014		PERF.10048 - 10054	

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	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	

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	860			Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	860			Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	860			Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	860			Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	860			Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	860			Y	NO RPT		-0-

OLD OCEAN UNIT		WELL #: 86		RRCID -> 179418		COMPL. DATE 08/08/2000		TOTAL DEPTH 10801		PERF. 9842 - 9955	

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

OLD OCEAN UNIT		WELL #: 78		RRCID -> 180806		COMPL. DATE 11/05/2000		TOTAL DEPTH 11012		PERF.10072 - 10180	

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

OLD OCEAN UNIT		WELL #: 90		RRCID -> 212759		COMPL. DATE 03/25/2008		TOTAL DEPTH 10911		PERF. 9976 - 10020	

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

OLD OCEAN (ARMSTRONG)		//CONT.//		67011 100	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: BRAZORIA					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310											
OLD OCEAN UNIT		WELL #:		163	RRCID ->	234300	COMPL. DATE	01/28/2008	TOTAL DEPTH	15750	PERF.	10034 - 10102			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02		280 N	-0-	-0-	-280	-0-					Y	-0-	3	1	-0-
03		558 N	-0-	-0-	-558	-0-					Y	-0-			-0-
04		60 N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-			-0-
05	DLQ	G-10	11	-0-	11	11	3	1	8	2	Y	-0-			-0-
*06	DLQ	G-10	354	-0-	354	365	90	1	254	2	Y	8	7	1	1
							1	4	9	9					
07	DLQ	G-10	293	-0-	293	658	76	1	209	2	Y	6	6	1	1
							7	9							

OLD OCEAN UNIT		WELL #:		61ST	RRCID ->	235088	COMPL. DATE	10/01/2009	TOTAL DEPTH	10761	PERF.	9791 - 9890			
02		560 N	366	-0-	-194	-0-	77	1	280	2	Y	8	8	1	1
							9	9							
03		2168 N	2168	-0-	-0-	-0-	485	1	1601	2	Y	48	44	1	5
							29	4	53	9					
04		2030 N	2030	-0-	-0-	-0-	529	1	1432	2	Y	47	46	1	6
							17	4	52	9					
05	DLQ	G-10	1268	-0-	1268	1268	327	1	911	2	Y	27	31	1	2
							30	9							
06	DLQ	G-10	1002	-0-	1002	2270	256	1	721	2	Y	21	20	1	3
							2	4	23	9					
07	DLQ	G-10	1002	-0-	1002	3272	263	1	715	2	Y	20	21	1	2
							2	4	22	9					

OLD OCEAN UNIT		WELL #:		120	RRCID ->	235567	COMPL. DATE	05/21/2008	TOTAL DEPTH	10843	PERF.	9956 - 10094			
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	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			
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	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			
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	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			
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

 OLD OCEAN (ARMSTRONG) //CONT.// 67011 100 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 OLD OCEAN UNIT WELL #: 241 RRCID -> 282112 COMPL. DATE 11/25/2016 TOTAL DEPTH 10805 PERF. 9802 - 10070

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	2432 N	2432	-0-	-0-	-0-	510	1	1861	2	N	55	51	1			6
						61	9									
03	1150 N	1150	-0-	-0-	-0-	257	1	865	2	N	25	28	1			3
						28	9									
04	1170 N	659	-0-	-511	-0-	172	1	465	2	N	15	16	1			2
						5	4									
05	1674 N	457	-0-	-1217	-0-	118	1	328	2	N	10	11	1			1
						11	9									
06	1110 N	394	-0-	-716	-0-	100	1	284	2	N	8	8	1			1
						1	4									
07	682 N	451	-0-	-231	-0-	118	1	322	2	N	9	9	1			1
						1	4									

 OLD OCEAN UNIT WELL #: 247 RRCID -> 282408 COMPL. DATE 02/19/2017 TOTAL DEPTH 10830 PERF. 9742 - 9916

02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

 OLD OCEAN UNIT WELL #: 261 RRCID -> 289521 COMPL. DATE 04/21/2020 TOTAL DEPTH 10814 PERF.10023 - 10036

02	476 X	-0-	-0-	-476	-0-					N	-0-					-0-
03	4 X	4	-0-	-0-	-0-	1	1	3	2	N	-0-					-0-
04	217 X	217	-0-	-0-	-0-	56	1	153	2	N	5	4	1			1
						2	4									
05	214 X	214	-0-	-0-	-0-	55	1	153	2	N	5	5	1			1
						6	9									
06	4 X	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-	1	1			-0-
07	217 X	37	-0-	-180	-0-	10	1	26	2	N	1	1	1			-0-
						1	9									

 OLD OCEAN (CAMPBELL) 67011 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA
 HILCORP ENERGY COMPANY 386310
 OLD OCEAN UNIT WELL #: 65 U RRCID -> 007615 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10726 PERF.10338 - 10050

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	39212					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	39212					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	39212					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	39212					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	39212					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	39212					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 UNIT		WELL #: 136 U		RRCID -> 007621	COMPL. DATE 08/16/1968	TOTAL DEPTH 10800	PERF. N/A				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
OLD OCEAN UNIT		WELL #: 127		RRCID -> 033848	COMPL. DATE 08/12/1964	TOTAL DEPTH 10848	PERF.10477 - 10490				
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
07	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				
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
OLD OCEAN UNIT		WELL #: 122 U		RRCID -> 046129	COMPL. DATE 05/02/1969	TOTAL DEPTH 11000	PERF.10338 - 10358				
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
OLD OCEAN UNIT		WELL #: 119 L		RRCID -> 133862	COMPL. DATE 02/21/1990	TOTAL DEPTH 11136	PERF.10252 - 10302				
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
07	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				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
07	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				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	

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

OLD OCEAN (CAMPBELL)		//CONT.//		67011 200	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: BRAZORIA					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
OLD OCEAN UNIT		WELL #:		124 L	RRCID ->	216468	COMPL. DATE	05/09/2006	TOTAL DEPTH	10874	PERF.10446	- 10466	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

OLD OCEAN UNIT		WELL #:		155	RRCID ->	223713	COMPL. DATE	07/31/2009	TOTAL DEPTH	10600	PERF.10452	- 10478	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	

OLD OCEAN UNIT		WELL #:		225	RRCID ->	244602	COMPL. DATE	11/13/2008	TOTAL DEPTH	13388	PERF.10401	- 10410	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

OLD OCEAN UNIT		WELL #:		250	RRCID ->	287283	COMPL. DATE	02/10/2022	TOTAL DEPTH	10804	PERF.10329	- 10350	
02	2744 X	400	-0-	-2344	-0-	84	1	306	2	N	9	10 1	-0-
						10	9						
03	3038 X	607	-0-	-2431	-0-	136	1	457	2	N	13	13 1	-0-
						14	9						
04	2670 X	361	-0-	-2309	-0-	94	1	255	2	N	8	8 1	-0-
						3	4						
05	2759 X	146	-0-	-2613	-0-	38	1	105	2	N	3	3 1	-0-
						3	9						
06	1560 X	708	-0-	-852	-0-	180	1	509	2	N	15	13 1	2
						2	4						
07	372 N	322	-0-	-50	-0-	84	1	230	2	N	6	8 1	-0-
						1	4						

SANDEL OPERATING COMPANY		747534											
BENARD RIVER LAND DEVELOPMENT		WELL #:		4	RRCID ->	030584	COMPL. DATE	05/22/1963	TOTAL DEPTH	10800	PERF. N/A		
*08	6293 X	18	-0-	-6275	-0-	18	2			Y	-0-	-0-	
*09	6090 X	-0-	-0-	-6090	-0-					Y	-0-	-0-	
*10	6169 X	-0-	-0-	-6169	-0-					Y	-0-	-0-	
*11	120 X	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-	-0-	
*12	727 X	727	-0-	-0-	-0-	727	2			Y	-0-	-0-	
*01	31 X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-	-0-	
*02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
*03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
*04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
*05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
*06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
PLUGGED AND ABANDONED _____ 07/27/2022 - WELL PLUGGED 7/27/2022													

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

02		9940	9163	-0-	-777	1614	8438	2	725	9	N	659	724	1	227
03		11005	9696	-0-	-1309	305	9121	2	575	9	N	523	536	1	214
04		10650	9250	-0-	-1400	-0-	8713	2	537	9	N	488	358	1	344
05		11005	9379	-0-	-1626	-0-	8784	2	595	9	N	541	534	1	351
06		9960 #	8765	-0-	-1195	-0-	8224	2	541	9	N	492	689	1	154
07		10137 #	NO RPT	-0-	-10137	-0-					N	NO RPT			154

02		PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	<th> <th>N</th> <th>NO RPT</th> <th> <th> <th> <th>-0-</th> </th></th></th></th>	<th>N</th> <th>NO RPT</th> <th> <th> <th> <th>-0-</th> </th></th></th>	N	NO RPT	<th> <th> <th>-0-</th> </th></th>	<th> <th>-0-</th> </th>	<th>-0-</th>	-0-

03		PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
04		PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
05		PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
06		PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
07		PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

02		SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	<th> <th>N</th> <th>NO RPT</th> <th> <th> <th> <th>-0-</th> </th></th></th></th>	<th>N</th> <th>NO RPT</th> <th> <th> <th> <th>-0-</th> </th></th></th>	N	NO RPT	<th> <th> <th>-0-</th> </th></th>	<th> <th>-0-</th> </th>	<th>-0-</th>	-0-

03		SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
04		SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
05		SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
06		SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
07		SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

02		SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	<th> <th>N</th> <th>NO RPT</th> <th> <th> <th> <th>-0-</th> </th></th></th></th>	<th>N</th> <th>NO RPT</th> <th> <th> <th> <th>-0-</th> </th></th></th>	N	NO RPT	<th> <th> <th>-0-</th> </th></th>	<th> <th>-0-</th> </th>	<th>-0-</th>	-0-

03		SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
04		SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
05		SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
06		SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
07		SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

02		14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	<th> <th>N</th> <th>NO RPT</th> <th> <th> <th> <th>-0-</th> </th></th></th></th>	<th>N</th> <th>NO RPT</th> <th> <th> <th> <th>-0-</th> </th></th></th>	N	NO RPT	<th> <th> <th>-0-</th> </th></th>	<th> <th>-0-</th> </th>	<th>-0-</th>	-0-

03		14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
04		14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
05		14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
06		14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
07		14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

02		14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	<th> <th>N</th> <th>NO RPT</th> <th> <th> <th> <th>-0-</th> </th></th></th></th>	<th>N</th> <th>NO RPT</th> <th> <th> <th> <th>-0-</th> </th></th></th>	N	NO RPT	<th> <th> <th>-0-</th> </th></th>	<th> <th>-0-</th> </th>	<th>-0-</th>	-0-

03		14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
04		14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
05		14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
06		14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
07		14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

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

OLD OCEAN (CHENAULT)		//CONT.// 67011 300		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BRAZORIA	
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310							
OLD OCEAN UNIT		WELL #: 104		RRCID -> 050890	COMPL. DATE 09/03/1996	TOTAL DEPTH 11028	PERF. 9662	- 10038	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	5467		N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	5467		N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	5467		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	5467		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	5467		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	5467		N	NO RPT	-0-

OLD OCEAN UNIT		WELL #: 178 U		RRCID -> 051138	COMPL. DATE 01/23/1984	TOTAL DEPTH 10800	PERF. 8760	- 8780	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	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	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

OLD OCEAN UNIT		WELL #: 169		RRCID -> 106620	COMPL. DATE 06/10/1983	TOTAL DEPTH 10948	PERF. 9707	- 9740	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	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	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-

OLD OCEAN UNIT		WELL #: 87		RRCID -> 234264	COMPL. DATE 01/13/2013	TOTAL DEPTH 10889	PERF. 9526	- 9532	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
07	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	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

M O		GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
OLD OCEAN (CHENAULT)		HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 67011 300	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: BRAZORIA			
OLD OCEAN UNIT		WELL #: 113		RRCID -> 235541	COMPL. DATE 04/15/2008	TOTAL DEPTH 10951	PERF. 9550 - 9594				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
OLD OCEAN UNIT		WELL #: 191		RRCID -> 242409	COMPL. DATE 08/04/2008	TOTAL DEPTH 10810	PERF. 9626 - 9646				
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	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				
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
OLD OCEAN UNIT		WELL #: 207		RRCID -> 246899	COMPL. DATE 09/30/2008	TOTAL DEPTH 11224	PERF. 9764 - 9774				
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	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				
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	164			Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	164			Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	164			Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	164			Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	164			Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	164			Y	NO RPT		-0-
OLD OCEAN UNIT		WELL #: 166		RRCID -> 255678	COMPL. DATE 02/09/1941	TOTAL DEPTH 10897	PERF. N/A				
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	14798			N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	14798			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	14798			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	14798			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	14798			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	14798			N	NO RPT		-0-
OLD OCEAN UNIT		WELL #: 153		RRCID -> 271070	COMPL. DATE 11/22/2011	TOTAL DEPTH 10688	PERF. 9592 - 9670				
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

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

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		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	272			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	272			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	272			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	272			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	272			N	NO RPT			-0-
07	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		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	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		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

OLD OCEAN UNIT		WELL #: 168		RRCID -> 212143		COMPL. DATE 08/14/2008		TOTAL DEPTH 10970		PERF. 9121 - 9126		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

OLD OCEAN (F- 7)		67011 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BRAZORIA				
HILCORP ENERGY COMPANY		386310										
OLD OCEAN UNIT		WELL #: 171		RRCID -> 007692		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 11026		PERF. 9340 - 9350		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

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

OLD OCEAN (F- 7)		//CONT.//		67011 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BRAZORIA		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310							
OLD OCEAN UNIT		WELL #: 142		RRCID ->	133631	COMPL. DATE	09/24/1997	TOTAL DEPTH	11095	PERF.	9271 - 9340
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

OLD OCEAN UNIT		WELL #: 144		RRCID ->	157798	COMPL. DATE	07/28/1995	TOTAL DEPTH	11022	PERF.	9304 - 9336
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

OLD OCEAN (F- 8)		67011 700		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MATAGORDA			
HILCORP ENERGY COMPANY		386310									
OLD OCEAN UNIT		WELL #: 19		RRCID ->	092685	COMPL. DATE	04/27/2010	TOTAL DEPTH	11062	PERF.	9522 - 9570
02	632 N	632	-0-	-0-	-0-	133 1	484 2	Y	14	15 1	2
						15 9					
03	1054 N	871	-0-	-183	-0-	195 1	643 2	Y	19	19 1	2
						12 4					
04	1620 N	276	-0-	-1344	-0-	71 1	195 2	Y	6	8 1	-0-
						3 4					
05	713 N	455	-0-	-258	-0-	117 1	327 2	Y	10	10 1	-0-
						11 9					
06	925 N	925	-0-	-0-	-0-	236 1	665 2	Y	20	18 1	2
						2 4					
*07	878 N	878	-0-	-0-	-0-	230 1	626 2	Y	18	18 1	2
						2 4					

OLD OCEAN UNIT		WELL #: 143		RRCID ->	098097	COMPL. DATE	11/16/1981	TOTAL DEPTH	10268	PERF.	9590 - 9680
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

OLD OCEAN UNIT		WELL #: 31		RRCID ->	108766	COMPL. DATE	03/09/2009	TOTAL DEPTH	14378	PERF.	9479 - 9524
02	3 N	3	-0-	-0-	-0-	1 1	2 2	Y	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			Y	-0-		-0-
05	3 N	-0-	-0-	-3	-0-			Y	-0-		-0-
06	7 N	7	-0-	-0-	-0-	2 1	5 2	Y	-0-		-0-
*07	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2		Y	-0-		-0-

OLD OCEAN UNIT		WELL #: 58		RRCID ->	108921	COMPL. DATE	01/07/1984	TOTAL DEPTH	10890	PERF.	9429 - 9497
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

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

OLD OCEAN (F- 8)		//CONT.//		67011 700	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MATAGORDA						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310										
OLD OCEAN UNIT		WELL #:		25	RRCID ->	122988	COMPL. DATE	12/10/1986	TOTAL DEPTH	11023	PERF.	9513 -	9542	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
07	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	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2947				Y	NO RPT			-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2947				Y	NO RPT			-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2947				Y	NO RPT			-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2947				Y	NO RPT			-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2947				Y	NO RPT			-0-	
07	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	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	

OLD OCEAN (F-10)		67011 714		ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: BRAZORIA							
HILCORP ENERGY COMPANY		386310												
OLD OCEAN UNIT		WELL #:		114	RRCID ->	181869	COMPL. DATE	12/19/2000	TOTAL DEPTH	11060	PERF.	9726 -	9786	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	

OLD OCEAN UNIT		WELL #:		29	RRCID ->	203429	COMPL. DATE	07/19/2004	TOTAL DEPTH	10080	PERF.	9744 -	9862	
02	1232 N	408	-0-	-824	-0-	86	1	312	2	Y	9	11	1	-0-
						10	9							
03	3565 X	1160	-0-	-2405	-0-	259	1	856	2	Y	26	24	1	2
						16	4	29	9					
04	3450 X	641	-0-	-2809	-0-	167	1	452	2	Y	15	16	1	1
						5	4	17	9					
05	3565 X	338	-0-	-3227	-0-	87	1	243	2	Y	7	8	1	-0-
						8	9							
06	2040 X	455	-0-	-1585	-0-	116	1	327	2	Y	10	9	1	1
						1	4	11	9					
07	1147 X	396	-0-	-751	-0-	104	1	282	2	Y	8	8	1	1
						1	4	9	9					

OLD OCEAN UNIT		WELL #:		47	RRCID ->	204434	COMPL. DATE	08/10/2009	TOTAL DEPTH	11009	PERF.	9726 -	9815	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	

M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	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 #:		132	RRCID ->	205358	COMPL. DATE	10/01/2004	TOTAL DEPTH	10655	PERF.	9719	-	9800	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	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	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

OLD OCEAN UNIT		WELL #:		49	RRCID ->	211094	COMPL. DATE	08/20/2008	TOTAL DEPTH	10225	PERF.	9750	-	9766	
02	3444 X	2818	-0-	-626	-0-	591	1	2156	2	Y	64	62	1		11
						1	4	70	9						
03	3795 X	3795	-0-	-0-	-0-	849	1	2803	2	Y	84	81	1		14
						51	4	92	9						
04	4124 X	4124	-0-	-0-	-0-	1074	1	2911	2	Y	95	93	1		16
						34	4	105	9						
05	3689 X	3545	-0-	-144	-0-	913	1	2548	2	Y	76	83	1		9
						84	9								
06	3753 X	3753	-0-	-0-	-0-	957	1	2698	2	Y	81	74	1		16
						9	4	89	9						
07	4247 X	3383	-0-	-864	-0-	887	1	2415	2	Y	67	71	1		12
						7	4	74	9						

OLD OCEAN UNIT		WELL #:		107	RRCID ->	212145	COMPL. DATE	09/20/2004	TOTAL DEPTH	10552	PERF.	9808	-	9918	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

OLD OCEAN UNIT		WELL #:		93	RRCID ->	213379	COMPL. DATE	10/12/2005	TOTAL DEPTH	10850	PERF.	9762	-	9908	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

OLD OCEAN UNIT		WELL #:		46	RRCID ->	232649	COMPL. DATE	07/27/2010	TOTAL DEPTH	10981	PERF.	9755	-	9794	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

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
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

OLD OCEAN UNIT		WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT

OLD OCEAN (F-23)		67011 800		NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: BRAZORIA		
HILCORP ENERGY COMPANY		386310						
OLD OCEAN UNIT		WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.		
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT

OLD OCEAN UNIT		WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.		
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
07	0 # NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT

OLD OCEAN (F-24)		67011 801		ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: BRAZORIA		
HILCORP ENERGY COMPANY		386310						
OLD OCEAN UNIT		WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.		
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-

OLD OCEAN UNIT		WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.		
02	476 N	457	-0-	-19	-0-	13 1	433 2	Y 10 11 1 123
03	1147 N	421	-0-	-726	-0-	13 1	398 2	Y 9 9 1 123
04	810 N	298	-0-	-512	-0-	10 9	279 2	Y 7 7 1 123
05	496 N	266	-0-	-230	-0-	8 9	249 2	Y 6 6 1 123
06	830 N	830	-0-	-0-	-0-	10 1	779 2	Y 18 16 1 125
*07	2460 N	2460	-0-	-0-	-0-	7 9	2319 2	Y 49 47 1 127

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	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE		

OLD OCEAN (F-25)			67011 810			ASSOCIATED			ONE WELL						CNTY: BRAZORIA											
HILCORP ENERGY COMPANY			386310																							
OLD OCEAN UNIT			WELL #: 246			RRCID -> 247092			COMPL. DATE 11/21/2008			TOTAL DEPTH 12600			PERF.11168 - 11178											
02	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO	RPT					NO	RPT		-0-		
03	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO	RPT					NO	RPT		-0-		
04	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO	RPT					NO	RPT		-0-		
05	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO	RPT					NO	RPT		-0-		
06	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO	RPT					NO	RPT		-0-		
07	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO	RPT					NO	RPT		-0-		

OLD OCEAN UNIT			WELL #: 249			RRCID -> 258202			COMPL. DATE 06/01/2010			TOTAL DEPTH 12116			PERF.11284 - 11338											
02	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT					NO	RPT		-0-		
03	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT					NO	RPT		-0-		
04	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT					NO	RPT		-0-		
05	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT					NO	RPT		-0-		
06	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT					NO	RPT		-0-		
07	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT					NO	RPT		-0-		

OLD OCEAN UNIT			WELL #: 256			RRCID -> 258484			COMPL. DATE 06/22/2010			TOTAL DEPTH 12155			PERF.11197 - 11234											
02	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT					NO	RPT		-0-		
03	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT					NO	RPT		-0-		
04	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT					NO	RPT		-0-		
05	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT					NO	RPT		-0-		
06	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT					NO	RPT		-0-		
07	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT					NO	RPT		-0-		

OLD OCEAN UNIT			WELL #: 255			RRCID -> 258492			COMPL. DATE 03/20/2010			TOTAL DEPTH N/A			PERF.11244 - 11295											
02	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT					NO	RPT		-0-		
03	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT					NO	RPT		-0-		
04	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT					NO	RPT		-0-		
05	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT					NO	RPT		-0-		
06	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT					NO	RPT		-0-		
07	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT					NO	RPT		-0-		

OLD OCEAN UNIT			WELL #: 258			RRCID -> 267117			COMPL. DATE 09/15/2011			TOTAL DEPTH 11930			PERF.11537 - 11583											
02	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT					NO	RPT		-0-		
03	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT					NO	RPT		-0-		
04	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT					NO	RPT		-0-		
05	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT					NO	RPT		-0-		
06	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT					NO	RPT		-0-		
07	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT					NO	RPT		-0-		

OLD OCEAN (F-26)			67011 815			NON-ASSOCIATED			CAPACITY						CNTY: BRAZORIA											
HILCORP ENERGY COMPANY			386310																							
OLD OCEAN UNIT			WELL #: 238			RRCID -> 190880			COMPL. DATE 06/26/2002			TOTAL DEPTH 14819			PERF.11180 - 11760											
02	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT					NO	RPT		-0-		
03	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT					NO	RPT		-0-		
04	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT					NO	RPT		-0-		
05	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT					NO	RPT		-0-		
06	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT					NO	RPT		-0-		
07	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT					NO	RPT		-0-		

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

OLD OCEAN (F-26)		HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 67011 815		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BRAZORIA			
OLD OCEAN UNIT				//CONT.// 386310		WELL #: 246		RRCID -> 249844		COMPL. DATE 06/01/2012		TOTAL DEPTH 12600	PERF.10923 - 11210
02	3416 X	2919	-0-	-497	-0-	604 1	2203 2	Y	101	244 1		57	
03	3627 X	3586	-0-	-41	-0-	793 1	2617 2	Y	116	76 1		97	
04	3480 X	3365	-0-	-115	-0-	867 1	2346 2	Y	114	76 1		135	
05	3596 X	3463	-0-	-133	-0-	880 1	2454 2	Y	117	79 1		173	
06	3480 X	3275	-0-	-205	-0-	824 1	2325 2	Y	107	64 1		216	
07	3596 X	3403	-0-	-193	-0-	883 1	2405 2	Y	98	247 1		67	

OLD OCEAN UNIT				WELL #: 249		RRCID -> 254804		COMPL. DATE 06/21/2013		TOTAL DEPTH 12116		PERF.11284 - 12178	
02	504 N	504	-0-	-0-	-0-	100 1	363 2	Y	37	186 1		34	
03	488 N	488	-0-	-0-	-0-	107 1	356 2	Y	16	11 1		39	
04	480 N	451	-0-	-29	-0-	117 1	319 2	Y	10	10 1		39	
05	496 N	496	-0-	-0-	-0-	120 1	335 2	Y	37	11 1		65	
06	480 N	359	-0-	-121	-0-	90 1	254 2	Y	13	7 1		71	
07	465 N	456	-0-	-9	-0-	119 1	325 2	Y	10	9 1		72	

OLD OCEAN UNIT				WELL #: 255		RRCID -> 256593		COMPL. DATE 11/19/2010		TOTAL DEPTH N/A		PERF.11244 - 12000	
02	288 X	288	-0-	-0-	-0-	9 1	272 2	Y	6	6 1		29	
03	154 N	154	-0-	-0-	-0-	5 1	145 2	Y	4	4 1		29	
04	332 N	332	-0-	-0-	-0-	12 1	311 2	Y	8	7 1		30	
05	310 N	197	-0-	-113	-0-	7 1	186 2	Y	4	5 1		29	
06	150 N	54	-0-	-96	-0-	4 1	51 2	Y	1	1 1		29	
07	310 N	35	-0-	-275	-0-	1 1	33 2	Y	1	1 1		29	

OLD OCEAN UNIT				WELL #: 253		RRCID -> 256619		COMPL. DATE 01/18/2010		TOTAL DEPTH 12670		PERF.11280 - 12302	
02	3917 X	3917	-0-	-0-	-0-	111 1	3650 2	Y	142	84 1		223	
03	3627 X	3305	-0-	-322	-0-	100 1	3095 2	Y	100	73 1		250	
04	5010 X	1310	-0-	-3700	-0-	48 1	1229 2	Y	30	35 1		245	
05	5177 X	416	-0-	-4761	-0-	15 1	391 2	Y	9	12 1		242	
06	5010 X	230	-0-	-4780	-0-	9 1	215 2	Y	5	5 1		242	
07	4340 X	120	-0-	-4220	-0-	6 1	78 2	Y	35	180 1		97	

OLD OCEAN (F-26)		//CONT.// 67011 815		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BRAZORIA							
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310													
OLD OCEAN UNIT		WELL #:		RRCID -> 256637		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 11989		PERF.11204 - 11394			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				24
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				24
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				24
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				24
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				24
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				24

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 04/08/2018

OLD OCEAN UNIT		WELL #:		RRCID -> 257089		COMPL. DATE 06/22/2010		TOTAL DEPTH 12155		PERF.11197 - 11525				
02	4228 X	570	-0-	-3658	-0-	13	1	432	2	Y	114	192	1	178
						125	9							
03	4712 X	1465	-0-	-3247	-0-	39	1	1215	2	Y	192	208	1	162
						211	9							
04	4470 X	2373	-0-	-2097	-0-	80	1	2064	2	Y	208	227	1	143
						229	9							
05	3565 X	2705	-0-	-860	-0-	92	1	2378	2	Y	214	229	1	128
						235	9							
06	3239 X	3239	-0-	-0-	-0-	116	1	2892	2	Y	210	241	1	97
						231	9							
*07	4054 X	4054	-0-	-0-	-0-	137	1	3645	2	Y	247	255	1	89
						272	9							

OLD OCEAN UNIT		WELL #:		RRCID -> 262566		COMPL. DATE 04/19/2011		TOTAL DEPTH 11930		PERF.11636 - 11794				
02	1394 N	1394	-0-	-0-	-0-	39	1	1293	2	Y	56	30	1	213
						62	9							
03	1563 N	1563	-0-	-0-	-0-	47	1	1433	2	Y	75	213	1	75
						83	9							
04	1430 N	1430	-0-	-0-	-0-	50	1	1308	2	Y	65	32	1	108
						72	9							
05	1696 N	1696	-0-	-0-	-0-	61	1	1562	2	Y	66	38	1	136
						73	9							
06	1595 N	1595	-0-	-0-	-0-	59	1	1461	2	Y	68	31	1	173
						75	9							
*07	1675 N	1675	-0-	-0-	-0-	58	1	1537	2	Y	73	33	1	213
						80	9							

OLD OCEAN UNIT		WELL #:		RRCID -> 271445		COMPL. DATE 09/11/2013		TOTAL DEPTH 12000		PERF.11174 - 11824				
02	624 N	624	-0-	-0-	-0-	16	1	533	2	N	68	193	1	93
						75	9							
03	672 N	672	-0-	-0-	-0-	20	1	602	2	N	45	14	1	124
						50	9							
04	540 N	421	-0-	-119	-0-	15	1	381	2	N	23	10	1	137
						25	9							
05	558 N	464	-0-	-94	-0-	16	1	409	2	N	35	9	1	163
						39	9							
06	540 N	427	-0-	-113	-0-	15	1	370	2	N	38	8	1	193
						42	9							
07	434 N	423	-0-	-11	-0-	14	1	378	2	N	28	187	1	34
						31	9							

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

OLD OCEAN (FRIO 12700)		67011 850		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BRAZORIA				
HILCORP ENERGY COMPANY		386310		WELL #: 2		RRCID -> 262834		COMPL. DATE 09/21/2012		TOTAL DEPTH 13247 PERF.12790 - 13405		
BROCKMAN, J. C. ET AL												
02	588 N	539	-0-	-49	-0-	539	2	N	-0-		139	
03	558 N	539	-0-	-19	-0-	539	2	N	-0-		139	
04	570 N	505	-0-	-65	-0-	505	2	N	-0-		139	
05	589 N	529	-0-	-60	-0-	521	2	8 9 N	7		146	
06	510 N	483	-0-	-27	-0-	477	2	6 9 N	5		151	
07	527 N	461	-0-	-66	-0-	458	2	3 9 N	3		154	

J. C. BROCKMAN ET AL		67011 900		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BRAZORIA				
HILCORP ENERGY COMPANY		386310		WELL #: 3		RRCID -> 266023		COMPL. DATE 03/20/2013		TOTAL DEPTH 13418 PERF.12435 - 13830		
OLD OCEAN UNIT												
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

OLD OCEAN (LARSEN)		67011 900		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BRAZORIA				
HILCORP ENERGY COMPANY		386310		WELL #: 12 T		RRCID -> 007646		COMPL. DATE 03/03/1988		TOTAL DEPTH 11005 PERF.10650 - 10668		
OLD OCEAN UNIT												
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

OLD OCEAN UNIT		67011 900		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BRAZORIA				
HILCORP ENERGY COMPANY		386310		WELL #: 43		RRCID -> 007648		COMPL. DATE 11/09/1943		TOTAL DEPTH 10910 PERF.10623 - 10643		
OLD OCEAN UNIT												
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	

OLD OCEAN UNIT		67011 900		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BRAZORIA				
HILCORP ENERGY COMPANY		386310		WELL #: 69		RRCID -> 007659		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH N/A PERF.10554 - 10818		
OLD OCEAN UNIT												
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

OLD OCEAN UNIT		67011 900		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BRAZORIA				
HILCORP ENERGY COMPANY		386310		WELL #: 183		RRCID -> 007677		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH N/A PERF.10561 - 10624		
OLD OCEAN UNIT												
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	

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		//CONT.// 67011 900		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BRAZORIA					
OLD OCEAN UNIT		WELL #: 197		RRCID -> 007680		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH		N/A		PERF.10766 - 10856	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

OLD OCEAN UNIT		WELL #: 205		RRCID -> 007683		COMPL. DATE 05/19/1950		TOTAL DEPTH 11191		PERF.10743 - 10891					
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

OLD OCEAN UNIT		WELL #: 206		RRCID -> 007684		COMPL. DATE 02/11/1946		TOTAL DEPTH 11010		PERF.10847 - 10977					
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

OLD OCEAN UNIT		WELL #: 208		RRCID -> 007687		COMPL. DATE 03/19/1952		TOTAL DEPTH 11380		PERF.10988 - 11021					
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

OLD OCEAN UNIT		WELL #: 193ST		RRCID -> 031353		COMPL. DATE 10/15/2009		TOTAL DEPTH 10950		PERF.10672 - 10840					
02	18116 X	12972	-0-	-5144	-0-	2720	1	9924	2	Y	294	284	1		30
						5	4	323	9						
03	17305 X	17305	-0-	-0-	-0-	3873	1	12779	2	Y	382	370	1		42
						233	4	420	9						
04	14278 X	14278	-0-	-0-	-0-	3721	1	10079	2	Y	328	332	1		38
						117	4	361	9						
05	12834 X	10470	-0-	-2364	-0-	2697	1	7527	2	Y	224	252	1		10
						246	9								
06	12420 X	8187	-0-	-4233	-0-	2088	1	5886	2	Y	176	163	1		23
						19	4	194	9						
07	12834 X	7633	-0-	-5201	-0-	2000	1	5449	2	Y	152	159	1		16
						17	4	167	9						

OLD OCEAN UNIT		WELL #: 76		RRCID -> 031354		COMPL. DATE 05/09/2008		TOTAL DEPTH 10867		PERF.10456 - 10520					
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-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-

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

OLD OCEAN (LARSEN)		//CONT.// 67011 900		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BRAZORIA		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310								
OLD OCEAN UNIT		WELL #: 131 L		RRCID -> 031356		COMPL. DATE 09/25/1963		TOTAL DEPTH 10671 PERF.10480 - 10633		
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
07	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		
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	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		
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	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		
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

OLD OCEAN UNIT		WELL #: 187		RRCID -> 036197		COMPL. DATE 05/14/1965		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-

OLD OCEAN UNIT		WELL #: 34		RRCID -> 036239		COMPL. DATE 02/21/1945		TOTAL DEPTH 10916 PERF.10694 - 10743		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

OLD OCEAN UNIT		WELL #: 172		RRCID -> 036458		COMPL. DATE 06/12/1965		TOTAL DEPTH 11125 PERF.10803 - 10930		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

M O		GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	(I)	(-)	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 #:		173LT	RRCID ->	036459	COMPL. DATE	06/01/1965	TOTAL DEPTH	10914	PERF.	10755
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OLD OCEAN UNIT		WELL #:		137ST	RRCID ->	042216	COMPL. DATE	02/25/2008	TOTAL DEPTH	10850	PERF.	10752
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

OLD OCEAN UNIT		WELL #:		77	RRCID ->	042252	COMPL. DATE	01/21/2008	TOTAL DEPTH	15056	PERF.	10527
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	190 N	190	-0-	-0-	-0-	49 1	135 2	Y	4	4 1		-0-
						2 4	4 9					
05	129 N	129	-0-	-0-	-0-	33 1	93 2	Y	3	3 1		-0-
						3 9						
06	42 N	42	-0-	-0-	-0-	11 1	30 2	Y	1	1 1		-0-
						1 9						
07	186 N	123	-0-	-63	-0-	32 1	88 2	Y	3	2 1		1
						3 9						

OLD OCEAN UNIT		WELL #:		121 L	RRCID ->	042416	COMPL. DATE	07/26/1967	TOTAL DEPTH	10877	PERF.	10680
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	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
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

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

OLD OCEAN (LARSEN)		HILCORP ENERGY COMPANY		WELL #: 108ST		RRCID -> 042778	COMPL. DATE 01/15/2009	TOTAL DEPTH 10905	PERF.10518 - 10791				
HILCORP ENERGY COMPANY		HILCORP ENERGY COMPANY		WELL #: 108ST		RRCID -> 042778	COMPL. DATE 01/15/2009	TOTAL DEPTH 10905	PERF.10518 - 10791				
HILCORP ENERGY COMPANY		HILCORP ENERGY COMPANY		WELL #: 108ST		RRCID -> 042778	COMPL. DATE 01/15/2009	TOTAL DEPTH 10905	PERF.10518 - 10791				

OLD OCEAN UNIT		WELL #: 180 L		RRCID -> 044334	COMPL. DATE 06/20/1968	TOTAL DEPTH 10828	PERF. N/A						
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	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						
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

OLD OCEAN UNIT		WELL #: 202		RRCID -> 044639	COMPL. DATE 09/05/1956	TOTAL DEPTH 10871	PERF.10655 - 10768						
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	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						
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

OLD OCEAN UNIT		WELL #: 44		RRCID -> 044927	COMPL. DATE 10/09/1968	TOTAL DEPTH 10913	PERF. N/A						
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

M O		GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
OLD OCEAN (LARSEN) //CONT.// 67011 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310 OLD OCEAN UNIT WELL #: 146 L RRCID -> 045034 COMPL. DATE 11/08/1968 TOTAL DEPTH 10862 PERF. N/A									
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	24996		N	NO RPT	-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	24996		N	NO RPT	-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	24996		N	NO RPT	-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	24996		N	NO RPT	-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	24996		N	NO RPT	-0-
07	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									
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
07	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									
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	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									
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
OLD OCEAN UNIT WELL #: 194 L RRCID -> 046691 COMPL. DATE 07/19/1969 TOTAL DEPTH 10938 PERF. N/A									
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
07	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									
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
07	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									
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-

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

M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
PLUGGED AND ABANDONED 02/16/2022												

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

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

M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM			
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE		
02	31192 X	26425	-0-	-4767	-0-	5541	1	20215	2	Y	599	582	1	57
						10	4	659	9					
03	34814 X	34814	-0-	-0-	-0-	7791	1	25709	2	Y	768	746	1	79
						469	4	845	9					
04	32970 X	31647	-0-	-1323	-0-	8248	1	22340	2	Y	727	729	1	77
						259	4	800	9					
05	34069 X	32895	-0-	-1174	-0-	8475	1	23646	2	Y	704	756	1	25
						774	9							
06	33690 X	31098	-0-	-2592	-0-	7932	1	22358	2	Y	668	614	1	79
						73	4	735	9					
07	34813 X	32234	-0-	-2579	-0-	8446	1	23012	2	Y	641	662	1	58
						71	4	705	9					

M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM			
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE		
02	4857 X	4857	-0-	-0-	-0-	1018	1	3716	2	Y	110	105	1	13
						2	4	121	9					
03	5045 X	5045	-0-	-0-	-0-	1129	1	3726	2	Y	111	110	1	14
						68	4	122	9					
04	4898 X	4898	-0-	-0-	-0-	1277	1	3458	2	Y	112	112	1	14
						40	4	123	9					
05	4968 X	4968	-0-	-0-	-0-	1280	1	3571	2	Y	106	115	1	5
						117	9							
06	4715 X	4715	-0-	-0-	-0-	1203	1	3390	2	Y	101	93	1	13
						11	4	111	9					
07	4402 X	3776	-0-	-626	-0-	990	1	2695	2	Y	75	80	1	8
						8	4	83	9					

 OLD OCEAN (LARSEN) //CONT.// 67011 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 OLD OCEAN UNIT WELL #: 81 RRCID -> 175016 COMPL. DATE 10/22/1999 TOTAL DEPTH 10760 PERF.10586 - 10734

M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD 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
02	14364 X	14240	-0-	-124	-0-	2987 1 5 4	10893 2 355 9	Y	323	309 1	30
03	15308 X	15308	-0-	-0-	-0-	3426 1 206 4	11304 2 372 9	Y	338	333 1	35
04	15360 X	14522	-0-	-838	-0-	3785 1 119 4	10251 2 367 9	Y	334	334 1	35
05	15872 X	14990	-0-	-882	-0-	3862 1 352 9	10776 2	Y	320	345 1	10
06	15360 X	14120	-0-	-1240	-0-	3602 1 33 4	10152 2 333 9	Y	303	279 1	34
07	15779 X	13447	-0-	-2332	-0-	3523 1 30 4	9599 2 295 9	Y	268	279 1	23

 OLD OCEAN UNIT WELL #: 88 RRCID -> 177968 COMPL. DATE 02/27/2000 TOTAL DEPTH 10845 PERF.10508 - 10747

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

 OLD OCEAN UNIT WELL #: 179L RRCID -> 184697 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10750 PERF.10653 - 17000

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

 OLD OCEAN UNIT WELL #: 131 RRCID -> 186137 COMPL. DATE 08/02/2012 TOTAL DEPTH 10671 PERF.10444 - 10546

02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	T. A.	847	-0-	847	847	190 1 11 4	625 2 21 9	Y	19	17 1	2
04	T. A.	2551	-0-	2551	3398	665 1 21 4	1800 2 65 9	Y	59	54 1	7
05	14B2 EXT	442	-0-	442	3840	114 1 10 9	318 2	Y	9	15 1	1
06	5042 X	1202	-0-	-3840	-0-	306 1 3 4	864 2 29 9	Y	26	23 1	4
*07	500 X	500	-0-	-0-	-0-	131 1 1 4	357 2 11 9	Y	10	12 1	2

 OLD OCEAN UNIT WELL #: 58 RRCID -> 186140 COMPL. DATE 12/18/2019 TOTAL DEPTH 10890 PERF.10478 - 10712

02	1451 N	1451	-0-	-0-	-0-	304 1 36 9	1111 2	Y	33	31 1	4
03	1488 N	1234	-0-	-254	-0-	276 1 17 4	911 2 30 9	Y	27	27 1	4
04	1350 N	1330	-0-	-20	-0-	347 1 11 4	939 2 33 9	Y	30	30 1	4
05	1612 N	1129	-0-	-483	-0-	291 1 26 9	812 2	Y	24	27 1	1
06	1200 N	1017	-0-	-183	-0-	260 1 2 4	731 2 24 9	Y	22	20 1	3
07	1364 N	1232	-0-	-132	-0-	322 1 3 4	879 2 28 9	Y	25	25 1	3

 OLD OCEAN (LARSEN) //CONT.// 67011 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 OLD OCEAN UNIT WELL #: 248 RRCID -> 223381 COMPL. DATE 08/08/2009 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10460 - 10726

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
02	34439 X	34439	-0-	-0-	-0-	7222	1	26346	2	Y	780	711	1		77
						13	4	858	9						
03	66065 X	66065	-0-	-0-	-0-	14783	1	48787	2	Y	1458	1378	1		157
						891	4	1604	9						
04	21637 X	21637	-0-	-0-	-0-	5639	1	15274	2	Y	497	587	1		67
						177	4	547	9						
05	21598 X	21598	-0-	-0-	-0-	5564	1	15526	2	Y	462	508	1		21
						508	9								
06	15742 X	15742	-0-	-0-	-0-	4015	1	11318	2	Y	338	315	1		44
						37	4	372	9						
*07	11124 X	11124	-0-	-0-	-0-	2914	1	7942	2	Y	221	241	1		24
						25	4	243	9						

 OLD OCEAN UNIT WELL #: 251ST RRCID -> 249557 COMPL. DATE 07/10/2009 TOTAL DEPTH 11055 PERF.10710 - 10954

02	3556 X	2766	-0-	-790	-0-	580	1	2116	2	N	63	61	1		5
						1	4	69	9						
03	3937 X	3486	-0-	-451	-0-	780	1	2574	2	N	77	75	1		7
						47	4	85	9						
04	3810 X	3357	-0-	-453	-0-	874	1	2370	2	N	77	77	1		7
						28	4	85	9						
05	4064 X	4064	-0-	-0-	-0-	1047	1	2921	2	N	87	92	1		2
						96	9								
06	3969 X	3969	-0-	-0-	-0-	1013	1	2853	2	N	85	78	1		9
						9	4	94	9						
*07	3882 X	3882	-0-	-0-	-0-	1017	1	2771	2	N	77	80	1		6
						9	4	85	9						

 OLD OCEAN UNIT WELL #: 152ST RRCID -> 249826 COMPL. DATE 12/02/2008 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10462 - 10677

02	1092 N	968	-0-	-124	-0-	203	1	741	2	N	22	21	1		1
						24	9								
03	1131 N	1131	-0-	-0-	-0-	253	1	835	2	N	25	24	1		2
						15	4	28	9						
04	1140 N	987	-0-	-153	-0-	257	1	697	2	N	23	23	1		2
						8	4	25	9						
05	1085 N	1041	-0-	-44	-0-	268	1	749	2	N	22	24	1		-0-
						24	9								
06	1080 N	1021	-0-	-59	-0-	261	1	734	2	N	22	20	1		2
						2	4	24	9						
07	1023 N	700	-0-	-323	-0-	183	1	500	2	N	14	15	1		1
						2	4	15	9						

 OLD OCEAN UNIT WELL #: 252 RRCID -> 252298 COMPL. DATE 04/10/2022 TOTAL DEPTH 12140 PERF.10716 - 10890

02	2884 X	2422	-0-	-462	-0-	508	1	1852	2	N	55	53	1		7
						1	4	61	9						
03	3193 X	2443	-0-	-750	-0-	547	1	1804	2	N	54	54	1		7
						33	4	59	9						
04	3301 X	3301	-0-	-0-	-0-	860	1	2330	2	N	76	74	1		9
						27	4	84	9						
05	2764 X	2764	-0-	-0-	-0-	712	1	1987	2	N	59	65	1		3
						65	9								
06	2774 X	2774	-0-	-0-	-0-	708	1	1994	2	N	60	55	1		8
						6	4	66	9						
07	3193 X	2855	-0-	-338	-0-	748	1	2038	2	N	57	59	1		6
						6	4	63	9						

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	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 #: 257		RRCID ->	269965	COMPL. DATE	03/25/2013	TOTAL DEPTH	12403	PERF.10712	-	10850
02	1551 N	1551	-0-	-0-	-0-	325 1	1187 2	N	35	33 1		6
03	1798 N	1798	-0-	-0-	-0-	39 9	402 1	N	40	39 1		7
04	1540 N	1540	-0-	-0-	-0-	44 9	401 1	N	35	36 1		6
05	1720 N	1720	-0-	-0-	-0-	13 4	443 1	N	37	39 1		4
06	1740 N	1557	-0-	-183	-0-	41 9	397 1	N	33	31 1		6
*07	1593 N	1593	-0-	-0-	-0-	4 4	417 1	N	32	33 1		5
						4 4						

OLD OCEAN UNIT		WELL #: 261		RRCID ->	271184	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10814	PERF.10520	-	10740
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

OLD OCEAN UNIT		WELL #: 235		RRCID ->	272241	COMPL. DATE	11/16/2012	TOTAL DEPTH	11100	PERF.10366	-	10622
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	7 N	7	-0-	-0-	-0-	2 1	4 2	Y	-0-			-0-
						1 4						
05	85 N	85	-0-	-0-	-0-	22 1	61 2	Y	2	2 1		-0-
						2 9						
06	620 N	620	-0-	-0-	-0-	159 1	446 2	Y	13	12 1		1
						1 4	14 9					
*07	1327 N	1327	-0-	-0-	-0-	348 1	947 2	Y	26	26 1		1
						3 4	29 9					

OLD OCEAN UNIT		WELL #: 259		RRCID ->	283832	COMPL. DATE	09/12/2017	TOTAL DEPTH	12100	PERF.10735	-	10889
02	678 N	678	-0-	-0-	-0-	20 1	652 2	N	5	15 1		36
						6 9						
03	282 N	282	-0-	-0-	-0-	9 1	266 2	N	6	7 1		35
						7 9						
04	660 N	469	-0-	-191	-0-	17 1	440 2	N	11	10 1		36
						12 9						
05	744 N	402	-0-	-342	-0-	15 1	377 2	N	9	10 1		35
						10 9						
06	597 N	597	-0-	-0-	-0-	22 1	561 2	N	13	12 1		36
						14 9						
*07	659 N	659	-0-	-0-	-0-	24 1	621 2	N	13	13 1		36
						14 9						

OLD OCEAN UNIT		WELL #: 245		RRCID ->	284090	COMPL. DATE	02/09/2018	TOTAL DEPTH	11989	PERF.10556	-	10713
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2
04	12 N	-0-	-0-	-12	-0-			N	-0-			2
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2

OLD OCEAN (10450)			67011 930		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: MATAGORDA					
HILCORP ENERGY COMPANY			386310												
OLD OCEAN UNIT			WELL #:	13	RRCID ->	088333	COMPL. DATE	05/05/1980	TOTAL DEPTH	11027	PERF.	10438 - 10454			
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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

OLD OCEAN (12,100)			67011 950		ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: BRAZORIA					
HILCORP ENERGY COMPANY			386310												
BROCKMAN, J. C. ET AL			WELL #:	1	RRCID ->	176391	COMPL. DATE	09/01/2000	TOTAL DEPTH	15467	PERF.	11844 - 12151			
02	3198 R	3198	-0-	-0-	-0-	3150	2	48	9	N	44				171
03	3534 #	3505	-0-	-29	-0-	3458	2	47	9	N	43	177	1		37
04	3420 #	3161	-0-	-259	-0-	3117	2	44	9	N	40				77
05	3534 #	3445	-0-	-89	-0-	3390	2	55	9	N	50				127
06	3420 #	3389	-0-	-31	-0-	3341	2	48	9	N	44				171
07	3534 #	3411	-0-	-123	-0-	3365	2	46	9	N	42	175	1		38

OLD OCEAN E (F-20)			67013 200		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: BRAZORIA					
HILCORP ENERGY COMPANY			386310												
OLD OCEAN UNIT			WELL #:	232	RRCID ->	097140	COMPL. DATE	12/07/1981	TOTAL DEPTH	11200	PERF.	10867 - 10887			
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

OLD OCEAN, E. (10400)			67013 400		ASSOCIATED		49B			CNTY: BRAZORIA					
D.C. ENERGY			196099												
CHRISTIAN, C.D. UNIT			WELL #:	1	RRCID ->	091073	COMPL. DATE	10/02/1980	TOTAL DEPTH	11515	PERF.	10374 - 10382			
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

OLD OCEAN NORTH (9750)			67014 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: BRAZORIA					
PONDEROSA OIL & GAS, LLC			670093												
DANCE BAYOU			WELL #:	1	RRCID ->	284326	COMPL. DATE	11/30/2020	TOTAL DEPTH	10537	PERF.	10254 - 10279			
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
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				71
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				71
07	0 X NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				71

DANCE BAYOU			WELL #:	2	RRCID ->	285234	COMPL. DATE	07/07/2021	TOTAL DEPTH	10950	PERF.	9865 - 9874			
02	12992 X	5050	-0-	-7942	-0-	4881	3	169	9	N	154	181	1		100
03	14384 X	-0-	-0-	-14384	-0-					N	-0-				100
04	8070 X	-0-	-0-	-8070	-0-					N	-0-				100
05	5580 X	-0-	-0-	-5580	-0-					N	-0-				100
06	5400 X	-0-	-0-	-5400	-0-					N	-0-				100
07	5580 X	-0-	-0-	-5580	-0-					N	-0-				100

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

OLD OCEAN NORTH (9750)		//CONT.//		67014	600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BRAZORIA		
PONDEROSA OIL & GAS, LLC		//CONT.//		670093								
DANCE BAYOU		WELL #:		6		RRCID ->	292668	COMPL. DATE	11/04/2021	TOTAL DEPTH	10300	PERF.10140 - 10150
02	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TEXAKOMA E & P, LLC				844133								
FLAG POND		WELL #:		3R		RRCID ->	282398	COMPL. DATE	06/02/2021	TOTAL DEPTH	10622	PERF.10278 - 10282
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	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
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	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
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

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
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	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
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1275					N	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1275					N	NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1275					N	NO RPT				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1275					N	NO RPT				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1275					N	NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1275					N	NO RPT				-0-

OLD WASHINGTON (HENRY -A- SAND)				67046	333	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: WASHINGTON						
ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO.				247836											
MOORE-PAYNE				WELL #:	2	RRCID ->	211427	COMPL. DATE	04/01/2005	TOTAL DEPTH	11642	PERF.	9500	-	9516
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				47
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				47
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				47
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				47
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				47
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				47
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				47
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				47
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				47
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				47
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				47
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				47

OLD WAVERLY (WILCOX "D")				67060	299	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: SAN JACINTO						
UOSI OPERATING, INC.				875336											
BROWDER, W. B.				WELL #:	2 T	RRCID ->	199565	COMPL. DATE	08/16/2003	TOTAL DEPTH	12265	PERF.	11723	-	11765
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

OLD WAVERLY (WILCOX "E")				67060	300	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: SAN JACINTO						
UOSI OPERATING, INC.				875336											
BROWDER, W. B.				WELL #:	2 T	RRCID ->	199562	COMPL. DATE	03/19/2004	TOTAL DEPTH	12265	PERF.	11723	-	12168
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				73
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	229				302
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	108	173	1		237
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	107	171	1		173
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	50				223
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				223

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
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														
08	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			73
09	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			73
10	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			73
11	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			73
12	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			73
01	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			73
02	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			73
03	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			73
04	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			73
05	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			73
06	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			73
07	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			73

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
TEXANA OPERATING COMPANY 844253 BROWDER HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 267329 COMPL. DATE 04/22/2011 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11752 - 11777														
02	84 N	61	-0-	-23	-0-	47	1	14	9	N	13			237
03	93 N	36	-0-	-57	-0-	33	1	3	9	N	3			240
04	60 N	28	-0-	-32	-0-	26	1	2	9	N	2	167	1	75
05	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			75
06	81 N	81	-0-	-0-	-0-	68	1	13	9	N	12			87
*07	56 N	56	-0-	-0-	-0-	44	1	12	9	N	11			98

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
UOSI OPERATING, INC. 875336 BROWDER, W. B. WELL #: 1 RRCID -> 192275 COMPL. DATE 11/14/2002 TOTAL DEPTH 11840 PERF.11477 - 11677														
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			25

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
BROWDER, W. B. WELL #: 2 C RRCID -> 203771 COMPL. DATE 07/01/2004 TOTAL DEPTH 12265 PERF.11470 - 11535														
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 X	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	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
OLD WAVERLY (WILCOX 11,620) 67060 375 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN JACINTO ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO. 247836 BROWDER "C" WELL #: 2 RRCID -> 195798 COMPL. DATE 04/08/2003 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11620 - 11670														
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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			43
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			43
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			43

M		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				91
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				91
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				91
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				91
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				91
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				91
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 12/29/1995															

M		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
02	637	N	637	-0-	-0-	-0-	76	1	539	3	Y	20			20
03	691	N	691	-0-	-0-	-0-	22	9	435	3	Y	144	92	1	72
04	540	N	540	-0-	-0-	-0-	158	9	415	3	Y	50	74	1	48
05	613	N	613	-0-	-0-	-0-	70	1	532	3	Y	5			53
06	602	N	602	-0-	-0-	-0-	55	9	445	3	Y	57	33	1	77
*07	620	N	620	-0-	-0-	-0-	75	1	441	3	Y	94	84	1	87
							6	9							
							94	1							
							63	9							
							76	1							
							103	9							

M		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	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	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	0	N	-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	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
02	2878	R	2878	-0-	-0-	-0-	415	1	2463	2	N	-0-			53
03	3906	#	3234	-0-	-672	-0-	425	1	2809	2	N	-0-			53
04	3780	#	2492	-0-	-1288	-0-	400	1	2092	2	N	-0-			53
05	3906	#	2645	-0-	-1261	-0-	400	1	2245	2	N	-0-			53
06	3120	#	2638	-0-	-482	-0-	400	1	2238	2	N	-0-			53
07	3224	#	2722	-0-	-502	-0-	400	1	2322	2	N	-0-			53

ORA (13400 SAND)		67475 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CHAMBERS	
HILCORP ENERGY COMPANY		386310							
MCGOWN FARMS GU		WELL #: 1		RRCID -> 275810		COMPL. DATE 10/13/2018		TOTAL DEPTH 13938 PERF.13406 - 13456	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02		2128 N	1654	-0-	-474	-0-	620 1	715 2	193
							319 9		
03		2418 N	2230	-0-	-188	-0-	196 1	1584 2	232
							450 9		
04		2160 N	2043	-0-	-117	-0-	119 1	1541 2	45
							383 9		
05		2056 N	2056	-0-	-0-	-0-	124 1	1549 2	220
							383 9		
06		2160 N	1881	-0-	-279	-0-	120 1	1401 2	194
							360 9		
07		2108 N	1989	-0-	-119	-0-	124 1	1482 2	193
							383 9		

MCGOWN FARMS GAS UNIT		67475 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CHAMBERS	
WELL #: 2		RRCID -> 277253		COMPL. DATE 07/16/2015		TOTAL DEPTH 14796 PERF.14096 - 14246			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-

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	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

DEC OPERATING, INC.		209147		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ORANGE	
CHANDLER "B"		201208							
WELL #: 1		RRCID -> 121887		COMPL. DATE 10/01/1985		TOTAL DEPTH 7186 PERF. 7042 - 7048			
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	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	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

ORANGE (6400) 67484 888 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ORANGE
 KILMARNOCK OIL COMPANY, INC. 461211
 CHESSON -B- WELL #: 2 RRCID -> 007705 COMPL. DATE 12/19/1997 TOTAL DEPTH 6502 PERF. 5840 - 6418

M	ALLOW CODE	GAS 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
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	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

02	1186 N	1186	-0-	-0-	-0-	1186 2	N	-0-			140
03	1108 N	1108	-0-	-0-	-0-	1108 2	N	-0-			140
04	717 N	717	-0-	-0-	-0-	661 2	56 9 N	51	186 1		5
05	292 N	292	-0-	-0-	-0-	291 2	1 9 N	1			6
06	1080 N	274	-0-	-806	-0-	273 2	1 9 N	1			7
07	744 N	NO RPT	-0-	-744	-0-		N	NO RPT			7

ORANGE HILL, S. (WILCOX 9320) 67524 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: AUSTIN
 MAGNUM PRODUCING, LP 521516
 KAECEHELE, C. R. WELL #: 2 RRCID -> 194105 COMPL. DATE 02/17/2003 TOTAL DEPTH 9745 PERF. 9360 - 9367

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07	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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			28
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			28
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			28
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			28
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			28
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			28

ORANGE HILL, S. (WILCOX 11000) 67524 675 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: AUSTIN
 ETOCO, L.P. 255133
 KAECEHELE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 171384 COMPL. DATE 11/13/2004 TOTAL DEPTH 11803 PERF. 11050 - 11063

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

ORANGE HILL, S. (WILCOX 11000)			//CONT.// 67524 675		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: AUSTIN			
ETOCO, L.P.			//CONT.// 255133											
KAECELE UNIT			WELL #: 2		RRCID -> 176226			COMPL. DATE 01/08/2000			TOTAL DEPTH 11806 PERF.11432 - 11546			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02		4836 X	4836	-0-	-0-	175	1	4618	2	Y	39			114
						43	9							
03		5270 X	5009	-0-	-261	210	1	4757	2	Y	38	111	1	41
						42	9							
04		4920 X	4673	-0-	-247	198	1	4452	2	Y	21			62
						23	9							
05		6973 X	6973	-0-	-0-	147	1	6760	2	Y	60			122
						66	9							
06		6420 X	5058	-0-	-1362	167	1	4832	2	Y	54	110	1	66
						59	9							
07		5363 X	NO RPT	-0-	-5363					Y	NO RPT			66

KAECELE UNIT			WELL #: 3		RRCID -> 180528			COMPL. DATE 03/16/2001			TOTAL DEPTH 11800 PERF.11275 - 11337			
02		2471 X	2471	-0-	-0-	114	1	2329	2	Y	25			57
						28	9							
03		1792 X	1792	-0-	-0-	137	1	1641	2	Y	13	56	1	14
						14	9							
04		2353 X	2353	-0-	-0-	129	1	2205	2	Y	17			31
						19	9							
05		2197 X	2197	-0-	-0-	95	1	2094	2	Y	7			38
						8	9							
*06		1822 X	1822	-0-	-0-	108	1	1693	2	Y	19	34	1	23
						21	9							
07		0 X	NO RPT	-0-	-0-					Y	NO RPT			23

KAECELE UNIT			WELL #: 4		RRCID -> 185574			COMPL. DATE 08/23/2001			TOTAL DEPTH 11850 PERF.11350 - 11631			
02		2531 X	2531	-0-	-0-	1	1	2530	2	N	-0-			134
03		1887 N	1887	-0-	-0-	28	1	1859	2	N	-0-			134
04		2190 X	1833	-0-	-357	25	1	1801	2	N	6			140
						7	9							
05		2263 X	1199	-0-	-1064	31	1	1168	2	N	-0-			140
*06		2615 X	2615	-0-	-0-	31	1	2571	2	N	12			152
						13	9							
07		2263 X	NO RPT	-0-	-2263					N	NO RPT			152

KAECELE, CHARLES UNIT			WELL #: 1		RRCID -> 192086			COMPL. DATE 02/28/2003			TOTAL DEPTH 11800 PERF.11412 - 11471			
02		3556 X	1005	-0-	-2551	112	1	887	2	Y	5			138
						6	9							
03		2604 X	247	-0-	-2357	123	1	124	2	Y	-0-			138
04		3922 X	3922	-0-	-0-	154	1	3695	2	Y	66	183	1	21
						73	9							
05		3968 X	1579	-0-	-2389	188	1	1389	2	Y	2			23
						2	9							
*06		3379 X	3379	-0-	-0-	153	1	3223	2	Y	3			26
						3	9							
07		1116 X	NO RPT	-0-	-1116					Y	NO RPT			26

ORANGE HILL, S. (WILCOX 11000) //CONT.// 67524 675 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: AUSTIN												
ETOCO, L.P. //CONT.// 255133												
SCHAER WELL #: 1 RRCID -> 195495 COMPL. DATE 02/24/2003 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11142 - 11380												
M	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	EOM BALANCE

02		4796 X	4796	-0-	-0-	-0-	4730	2	66	9	N	197
03		5824 X	5824	-0-	-0-	-0-	981	1	4806	2	N	57
							37	9				
04		7530 X	7530	-0-	-0-	-0-	1213	1	6264	2	N	105
							53	9				
05		7716 X	7716	-0-	-0-	-0-	1503	1	6172	2	N	142
							41	9				
*06		4830 X	3103	-0-	-1727	-0-	749	1	2340	2	N	155
							14	9				
07		4991 X	NO RPT	-0-	-4991	-0-					N	155

SCHAER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 196881 COMPL. DATE 08/02/2003 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10992 - 11332												
02		2415 X	2415	-0-	-0-	-0-	2413	2	2	9	Y	40
03		3720 X	3720	-0-	-0-	-0-	627	1	3071	2	Y	60
							22	9				
04		3513 X	3513	-0-	-0-	-0-	569	1	2941	2	Y	63
							3	9				
05		3733 X	3733	-0-	-0-	-0-	731	1	3002	2	Y	63
*06		2597 N	2597	-0-	-0-	-0-	630	1	1967	2	Y	63
07		1713 X	NO RPT	-0-	-1713	-0-					Y	63

SCHAER UNIT WELL #: 3 RRCID -> 199385 COMPL. DATE 10/08/2003 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11298 - 11532												
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	25
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	25
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	25
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	25
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	25
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	25

SCHAER UNIT WELL #: 4 RRCID -> 202608 COMPL. DATE 10/05/2004 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11022 - 11400												
02		1792 X	-0-	-0-	-1792	-0-					Y	130
03		1883 N	1883	-0-	-0-	-0-	400	1	1483	2	Y	130
04		1118 N	1118	-0-	-0-	-0-	402	1	716	2	Y	130
05		893 N	893	-0-	-0-	-0-	488	1	405	2	Y	130
*06		2007 N	2007	-0-	-0-	-0-	396	1	1611	2	Y	130
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	130

KAECEHELE, CHARLES UNIT WELL #: 3 RRCID -> 206561 COMPL. DATE 11/27/2004 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11416 - 11636												
02		1985 N	1985	-0-	-0-	-0-	1985	2			Y	94
03		2155 N	2155	-0-	-0-	-0-	2155	2			Y	94
04		2201 N	2201	-0-	-0-	-0-	2186	2	15	9	Y	108
05		2002 N	2002	-0-	-0-	-0-	1995	2	7	9	Y	114
*06		1778 N	1778	-0-	-0-	-0-	1778	2			Y	114
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	114

ORANGE HILL, S. (WILCOX 11000) //CONT.// 67524 675 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: AUSTIN														
ETOCO, L.P. //CONT.// 255133														
KAECELE UNIT WELL #: 5 RRCID -> 212003 COMPL. DATE 07/10/2005 TOTAL DEPTH 11833 PERF.11418 - 11648														
M O	ALLOW CODE	GAS 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
02	911 N	911	-0-	-0-	-0-	3	1	887	2	Y	19			41
						21	9							
03	1207 N	1207	-0-	-0-	-0-	3	1	1194	2	Y	9			50
						10	9							
04	731 N	731	-0-	-0-	-0-	25	1	695	2	Y	10			60
						11	9							
05	1023 N	644	-0-	-379	-0-	25	1	619	2	Y	-0-			60
*06	1455 N	1455	-0-	-0-	-0-	10	1	1437	2	Y	7			67
						8	9							
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			67

KAECELE UNIT WELL #: 6 RRCID -> 227960 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11420 - 11490														
02	1540 X	537	-0-	-1003	-0-	1	1	536	2	Y	-0-			17
03	1139 N	1139	-0-	-0-	-0-	1	1	1131	2	Y	6	13	1	10
						7	9							
04	1524 N	1524	-0-	-0-	-0-	1	1	1511	2	Y	11			21
						12	9							
05	589 N	364	-0-	-225	-0-	1	1	363	2	Y	-0-			21
*06	1519 N	1519	-0-	-0-	-0-	1	1	1511	2	Y	6	6	1	21
						7	9							
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			21

HOME PETROLEUM CORP. 396852														
HILLBOLDT WELL #: 1 RRCID -> 073111 COMPL. DATE 08/01/1977 TOTAL DEPTH 11515 PERF. N/A														
02	28 X	21	-0-	-7	-0-	21	2			N	-0-			121
03	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-			121
04	1363 N	1363	-0-	-0-	-0-	1363	2			N	-0-			121
05	3100 N	3732	-0-	632	-0-	632	2			N	-0-			121
*06	3000 N	3353	-0-	353	-0-	985	2			N	-0-			121
07	1395 N	NO RPT	-0-	-1395	-0-					N	NO RPT			121

ORANGE HILL, S. (WILCOX STRAY) 67524 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: AUSTIN														
ETOCO, L.P. 255133														
KAECELE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 218912 COMPL. DATE 11/13/2004 TOTAL DEPTH 11803 PERF.11050 - 11063														
02	700 X	544	-0-	-156	-0-	29	1	507	2	Y	7			13
						8	9							
03	581 N	581	-0-	-0-	-0-	34	1	543	2	Y	4	12	1	5
						4	9							
04	442 N	442	-0-	-0-	-0-	33	1	408	2	Y	1			6
						1	9							
05	598 N	598	-0-	-0-	-0-	24	1	570	2	Y	4			10
						4	9							
*06	514 N	514	-0-	-0-	-0-	27	1	480	2	Y	6	9	1	7
						7	9							
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			7

KAECELE, CHARLES UNIT WELL #: 2 RRCID -> 219084 COMPL. DATE 08/12/2005 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11204 - 11224														
02	992 N	992	-0-	-0-	-0-	991	2	1	9	N	1			57
03	895 N	895	-0-	-0-	-0-	895	2			N	-0-			57
04	1018 N	1018	-0-	-0-	-0-	1018	2			N	-0-			57
05	1728 N	1728	-0-	-0-	-0-	1728	2			N	-0-			57
*06	658 N	658	-0-	-0-	-0-	658	2			N	-0-			57
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			57

ORANGE HILL, SE. (WILCOX 9400) 67525 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: AUSTIN
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
KAECHLE, C. R. WELL #: 1 RRCID -> 130820 COMPL. DATE 04/01/1995 TOTAL DEPTH 9733 PERF. 9389 - 9452

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			110
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			110
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			110
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			110
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			110
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			110

OYSTER BAYOU 67947 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHAMBERS
DENBURY ONSHORE, LLC 215343
JACKSON, FELIX ET AL WELL #: 44 RRCID -> 279035 COMPL. DATE 11/20/2014 TOTAL DEPTH 8450 PERF. N/A

02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

MIDDLETON, ARCHIE WELL #: 8 RRCID -> 161875 COMPL. DATE 02/12/1997 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8148 - 8158

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

OYSTER BAYOU (FRIO 2)		//CONT.//		67947 142	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CHAMBERS				
DENBURY ONSHORE, LLC		//CONT.//		215343								
JACKSON, FELIX ET AL		WELL #:		44	RRCID ->	171927	COMPL. DATE	10/01/1998	TOTAL DEPTH	8450	PERF. 8087 - 8165	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	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	
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	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	
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

JACKSON, FELIX ET AL		WELL #:		34	RRCID ->	254210	COMPL. DATE	12/02/2009	TOTAL DEPTH	9750	PERF. 8057 - 8066	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

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	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

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	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

OYSTER BAYOU (MINOR RES.)		67947 568		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CHAMBERS		
HILCORP ENERGY COMPANY		386310								
BERTHA		WELL #: 1		RRCID -> 281423		COMPL. DATE 05/11/2016		TOTAL DEPTH 11769 PERF.13008 - 13042		
M	ALLOW CODE	GAS 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
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
OYSTER BAYOU, S. (FRIO 8400)		67953 200		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CHAMBERS		
DENBURY ONSHORE, LLC		215343								
JACKSON, FELIX ET AL		WELL #: 77		RRCID -> 212023		COMPL. DATE 07/09/2005		TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8460 - 8475		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
OYSTER CREEK (6420 SAND)		67955 200		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BRAZORIA		
PALEO OIL COMPANY LLC		635131								
SUN FEE		WELL #: 2		RRCID -> 250524		COMPL. DATE 08/02/2007		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6422 - 6434		
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
OYSTER CREEK (6450 SAND)		67955 210		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BRAZORIA		
PALEO OIL COMPANY LLC		635131								
SUN FEE		WELL #: 1X		RRCID -> 271066		COMPL. DATE 03/24/2018		TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6468 - 6472		
02	7884 R	7884	-0-	-0-	-0-	7884 2	N	-0-		85
03	7864 R	7864	-0-	-0-	-0-	7864 2	N	-0-		85
04	7738 R	7738	-0-	-0-	-0-	7738 2	N	-0-		85
05	8773 #	8228	-0-	-545	-0-	8228 2	N	-0-		85
06	8490 #	7833	-0-	-657	-0-	7833 2	N	-0-		85
07	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-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		
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		209
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		209
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		209
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		209
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		209
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		209
SUN FEE		WELL #: 5		RRCID -> 070130		COMPL. DATE 01/03/1977		TOTAL DEPTH 7720 PERF. N/A		
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

OYSTER CREEK (FRIO 7100)		//CONT.//		67955 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: BRAZORIA					
PALEO OIL COMPANY LLC		//CONT.//		635131									
SUN FEE		WELL #:		1SW	RRCID -> 152644	COMPL. DATE 12/15/1994	TOTAL DEPTH 3000	PERF. 2740	- 2770				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	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				
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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				
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	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				
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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				
02	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PADGETT (YEGUA Y4-A)		68304 600		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: POLK			
DAVIS SOUTHERN OPERATING CO LLC		206081									
DUBOSE		WELL #:	1	RRCID ->	276474	COMPL. DATE	01/19/2014	TOTAL DEPTH	5400	PERF.	5137 - 5140
M	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
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

PADGETT, NW (YEGUA 5 SAND)		68305 100		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: POLK			
DAVIS SOUTHERN OPERATING CO LLC		206081									
LONG IN TOOTH		WELL #:	1	RRCID ->	288548	COMPL. DATE	11/08/2019	TOTAL DEPTH	5532	PERF.	5204 - 5208
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 03/23/2022											

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
02	1484 #	1288	-0-	-196	-0-	1287	2	1 9	N	1	170
03	1643 #	1533	-0-	-110	-0-	1529	2	4 9	N	4	174
04	1590 #	1368	-0-	-222	-0-	1365	2	3 9	N	3	177
05	1581 #	1286	-0-	-295	-0-	1279	2	7 9	N	6	183
06	1470 #	1177	-0-	-293	-0-	1173	2	4 9	N	4	14
07	1519 #	1347	-0-	-172	-0-	1345	2	2 9	N	2	16

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
02	10164 #	5615	-0-	-4549	-0-	700	1	4829	2	N	78 182 1 65
03	8866 #	5933	-0-	-2933	-0-	775	1	5070	2	N	80 145
04	6420 #	5817	-0-	-603	-0-	750	1	5056	2	N	10 155
05	6634 #	5902	-0-	-732	-0-	725	1	5169	2	N	7 162
06	6090 #	5531	-0-	-559	-0-	750	1	4775	2	N	5 167
07	6231 #	NO RPT	-0-	-6231	-0-					N	NO RPT 167

PALACIOS (FRIO -B-)		68481 084		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA			
SANDEL OPERATING COMPANY		747534									
FOISEY, E. B., GAS UNIT		WELL #:	1 M	RRCID ->	007718	COMPL. DATE	04/28/1959	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	7955 - 7974
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	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 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
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PALACIOS (FRIO -C-) 68481 147 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
 MAGNUM PRODUCING, LP 521516
 G.S. HARRISON UNIT WELL #: 2 RRCID -> 247945 COMPL. DATE 03/21/2009 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 9058 - 9181

02	528 N	528	-0-	-0-	-0-	517	2	11	9	N	10					67
03	664 N	664	-0-	-0-	-0-	650	2	14	9	N	13					80
04	591 N	591	-0-	-0-	-0-	569	2	22	9	N	20					100
05	489 N	489	-0-	-0-	-0-	470	2	19	9	N	17					117
*06	496 N	496	-0-	-0-	-0-	476	2	20	9	N	18					135
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					135

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

02	500 N	500	-0-	-0-	-0-	500	2			Y	-0-					54
03	604 N	604	-0-	-0-	-0-	604	2			Y	-0-					54
04	500 N	500	-0-	-0-	-0-	500	2			Y	-0-					54
05	558 N	500	-0-	-58	-0-	500	2			Y	-0-					54
06	570 N	466	-0-	-104	-0-	466	2			Y	-0-					54
*07	507 N	507	-0-	-0-	-0-	507	2			Y	-0-					54

PALACIOS (FRIO -E-) 68481 210 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
 SANDEL OPERATING COMPANY 747534
 FOISEY, E. B., GAS UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 007732 COMPL. DATE 04/28/1959 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8925 - 8928

02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	4424 X	3930	-0-	-494	-0-	3905	2	25	9	Y	23					113
03	4898 X	4655	-0-	-243	-0-	4623	2	32	9	Y	29					142
04	4763 X	4763	-0-	-0-	-0-	4727	2	36	9	Y	33					175
05	4565 X	4565	-0-	-0-	-0-	4532	2	33	9	Y	30					205
06	4500 X	4363	-0-	-137	-0-	4339	2	24	9	Y	22	182	0			45
*07	4928 X	4928	-0-	-0-	-0-	4900	2	28	9	Y	25					70

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 PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(-) STATUS	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	140 N	123	-0-	-17	-0-	123 2		Y	-0-		-0-
03	155 N	146	-0-	-9	-0-	146 2		Y	-0-		-0-
04	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150 2		Y	-0-		-0-
05	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162 2		Y	-0-		-0-
*06	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155 2		Y	-0-		-0-
*07	152 N	152	-0-	-0-	-0-	152 2		Y	-0-		-0-

PALACIOS (FRIO 9100)		68481 441		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA			
TRINIDAD ENERGY, LLC		869962									
HARRISON, L. S.		WELL #: 3		RRCID -> 158748		COMPL. DATE 03/08/1996		TOTAL DEPTH 9170 PERF. 9097 - 9141			
02	430 N	430	-0-	-0-	-0-	428 2	2 9	Y	2		52
03	155 N	148	-0-	-7	-0-	146 2	2 9	Y	2		54
04	420 N	153	-0-	-267	-0-	150 2	3 9	Y	3		57
05	465 N	149	-0-	-316	-0-	148 2	1 9	Y	1		58
06	150 N	143	-0-	-7	-0-	142 2	1 9	Y	1		59
*07	154 N	154	-0-	-0-	-0-	152 2	2 9	Y	2		61

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			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

PIERCE T		WELL #: 3		RRCID -> 199181		COMPL. DATE 08/29/2003		TOTAL DEPTH 5920 PERF. 5400 - 5404			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	4715 X	4715	-0-	-0-	-0-	4715 2		N	-0-		-0-
06	1265 X	1265	-0-	-0-	-0-	1265 2		N	-0-		-0-
07	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			
02	1764 X	-0-	-0-	-1764	-0-			Y	-0-		38
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		38
04	DLQ G-10	2144	-0-	2144	2144	2144 2		Y	-0-		38
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	2144			Y	-0-		38
06	DLQ G-10	2459	-0-	2459	4603	2459 2		Y	-0-		38
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	4603			Y	NO RPT		38

MAGNUM PRODUCING, LP		521516		ROBESON		WELL #: 1T		RRCID -> 285001		COMPL. DATE 04/24/2018		TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8666 - 8672	
02	252 X	-0-	-0-	-252	-0-			N	-0-		109		
03	279 X	-0-	-0-	-279	-0-			N	-0-		109		
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		109		
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		109		
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		109		
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		109		

PALACIOS, EAST (FRIO 9400)														
TRINIDAD ENERGY, LLC														
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 BALANCE		
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	PROD	AMT	AMT			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			14		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			14		
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			14		
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			14		
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			14		
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			14		

PANZA (13,900 SAND)														
PROLINE ENERGY RESOURCES INC														
COCHRAN														
WELL #: 1 RRCID -> 253384 COMPL. DATE 12/23/2008 TOTAL DEPTH 16870 PERF.13781 - 13954														
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		

PAUL (LW-75)														
C & E OPERATING, INC.														
OBENHAUS														
WELL #: 1 RRCID -> 282057 COMPL. DATE 05/20/2015 TOTAL DEPTH 11350 PERF.11014 - 11129														
02	7560 X	6235	-0-	-1325	-0-	5920	2	315	9	N	286	196	1	298
03	8370 X	6250	-0-	-2120	-0-	5824	2	426	9	N	387	555	1	130
04	8160 X	6887	-0-	-1273	-0-	6601	2	286	9	N	260	190	1	200
05	8432 X	3399	-0-	-5033	-0-	3187	2	212	9	N	193	175	1	218
06	9210 X	4286	-0-	-4924	-0-	3877	2	409	9	N	372	351	1	239
07	9517 X	6664	-0-	-2853	-0-	6313	2	351	9	N	319	367	1	191

SQUARE MILE ENERGY, L.L.C.														
FURRY														
WELL #: 1 RRCID -> 282816 COMPL. DATE 03/21/2017 TOTAL DEPTH 13633 PERF.13511 - 13531														
02	29446 X	29446	-0-	-0-	-0-	26725	3	2721	9	N	2474	2359	1	838
03	34585 X	34585	-0-	-0-	-0-	31575	3	3010	9	N	2736	2549	1	1025
04	31697 X	31697	-0-	-0-	-0-	28764	3	2933	9	N	2666	2701	1	990
05	33299 X	33299	-0-	-0-	-0-	30529	3	2770	9	N	2518	2695	1	813
06	32347 X	32347	-0-	-0-	-0-	29578	3	2769	9	N	2517	2689	1	641
*07	32975 X	32975	-0-	-0-	-0-	30133	3	2842	9	N	2584	2657	1	568

FURRY														
WELL #: 2 RRCID -> 284544 COMPL. DATE 04/07/2018 TOTAL DEPTH 13713 PERF.13652 - 13714														
02	36733 X	36733	-0-	-0-	-0-	33094	3	3639	9	N	3308	3440	1	526
03	40871 X	40871	-0-	-0-	-0-	36809	3	4062	9	N	3693	3242	1	977
04	36780 X	31110	-0-	-5670	-0-	27818	3	3292	9	N	2993	3090	1	880
05	38006 X	33505	-0-	-4501	-0-	30012	3	3493	9	N	3175	2995	1	1060
06	36780 X	34067	-0-	-2713	-0-	30436	3	3631	9	N	3301	3401	1	960
07	38006 X	36011	-0-	-1995	-0-	32191	3	3820	9	N	3473	3590	1	843

GUILD														
WELL #: 1 RRCID -> 288518 COMPL. DATE 06/24/2019 TOTAL DEPTH 12763 PERF.12997 - 13084														
02	216473 X	216473	-0-	-0-	-0-	213269	3	3204	9	N	2913	3072	1	833
03	164568 X	164568	-0-	-0-	-0-	161627	3	2941	9	N	2674	2527	1	980
04	182625 X	182625	-0-	-0-	-0-	179825	3	2800	9	N	2545	2523	1	1002
05	180341 X	180341	-0-	-0-	-0-	177581	3	2760	9	N	2509	3077	1	434
06	180002 X	180002	-0-	-0-	-0-	177329	3	2673	9	N	2430	2370	1	494
*07	187532 X	187532	-0-	-0-	-0-	184839	3	2693	9	N	2448	2338	1	604

OIL AND GAS DIVISION

PAVEY KIRBY (WILCOX 8400)		69831 333		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: HARDIN						
OLIPDP II, LLC		100467		WELL #: 1		RRCID -> 266928		COMPL. DATE 01/06/2012		TOTAL DEPTH 11000		PERF. 8400 - 8403		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			69
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			69
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			69
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			69
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			69
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			69

SHERMAN		69881 475		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON						
TMR EXPLORATION, INC.		834097		WELL #: 1		RRCID -> 164161		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 14900		PERF. 8668 - 8694		
02		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			141
03		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			141
04		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			141
05		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			141
06		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			141
07		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			141

PEACH (YEGUA, LOWER)		69881 475		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON						
ZEIDMAN TRUSTEE		834097		WELL #: 1		RRCID -> 164161		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 14900		PERF. 8668 - 8694		
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-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WHORTON		69893 600		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BRAZORIA						
MARATHON OIL COMPANY		525380		WELL #: 1		RRCID -> 127841		COMPL. DATE 05/03/1988		TOTAL DEPTH 11520		PERF. N/A		
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-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PEARESON (3700)		69939 333		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON						
GOLDENROD GAS, INC.		313121		WELL #: 5		RRCID -> 263242		COMPL. DATE 01/06/2011		TOTAL DEPTH 5024		PERF. 3680 - 3680		
02	1 N	1	-0-	-0-	-0-	-0-	1 4			N	-0-			-0-
03	1 N	1	-0-	-0-	-0-	-0-	1 4			N	-0-			-0-
04	1 N	1	-0-	-0-	-0-	-0-	1 4			N	-0-			-0-
05	1 N	1	-0-	-0-	-0-	-0-	1 4			N	-0-			-0-
06	1 N	1	-0-	-0-	-0-	-0-	1 4			N	-0-			-0-
07	1 N	1	-0-	-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	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
02	76496 X	75115	-0-	-1381	-0-	69153	2	5962	9	N	5420	634
03	96512 X	96512	-0-	-0-	-0-	89177	2	7335	9	N	6668	851
04	91920 X	88459	-0-	-3461	-0-	81847	2	6612	9	N	6011	902
05	96073 X	96073	-0-	-0-	-0-	89020	2	7053	9	N	6412	887
06	93390 X	92858	-0-	-532	-0-	86135	2	6723	9	N	6112	723
*07	103636 X	103636	-0-	-0-	-0-	96163	2	7473	9	N	6794	804

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		
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	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		
02	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	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		
02	23968 X	17344	-0-	-6624	-0-	12371	2	4973	9	N	4521	999
03	26536 X	26024	-0-	-512	-0-	18931	2	7093	9	N	6448	1178
04	25680 X	24251	-0-	-1429	-0-	17579	2	6672	9	N	6065	1004
05	27905 X	27905	-0-	-0-	-0-	20418	2	7487	9	N	6806	1320
*06	31529 X	31529	-0-	-0-	-0-	24080	2	7449	9	N	6772	917
07	26009 X	NO RPT	-0-	-26009	-0-					N	NO RPT	917

KEBO OIL & GAS, INC.		453170										
BLACK STONE		WELL #: 1		RRCID -> 290826		COMPL. DATE 09/15/2020		TOTAL DEPTH 10788		PERF.11180 - 11207		
02	12684 X	-0-	-0-	-12684	-0-					N	-0-	204
03	14043 X	-0-	-0-	-14043	-0-					N	-0-	204
04	2820 X	-0-	-0-	-2820	-0-					N	-0-	204
05	10 X	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-	204
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	204
07	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				
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	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	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-	14742					N	-0-			185
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	14742					N	-0-			185
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	14742					N	-0-			185
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	14742					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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	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

02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	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

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
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			1063
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			1063
07	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

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
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			275
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			275
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			275

DOORNBOS

WELL #: 1 D RRCID -> 192389 COMPL. DATE 06/28/2008 TOTAL DEPTH 2650 PERF. 2254 - 2264

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PERSIMMON BAYOU (GRUBBS) ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO. BLACKSTONE HLAIVINKA										70758 500 247836	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: BRAZORIA	
WELL #: 1 C										RRCID -> 282220	COMPL. DATE 12/26/2016	TOTAL DEPTH 11206	PERF.10401 - 10408	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

02		13032 X	13032	-0-	-0-	-0-	11809 2	1223 9	Y	1112	1049 1			458
03		16972 X	16972	-0-	-0-	-0-	15741 2	1231 9	Y	1119	1182 1			395
04		14986 X	14986	-0-	-0-	-0-	13557 2	1429 9	Y	1299	1229 1			465
05		11089 X	11089	-0-	-0-	-0-	10043 2	1046 9	Y	951	1140 1			276
*06		11156 X	11156	-0-	-0-	-0-	10190 2	966 9	Y	878	896 1			258
07		10788 X	NO RPT	-0-	-10788	-0-			Y	NO RPT				258

BLACKSTONE HLAIVINKA										WELL #: 2	RRCID -> 282363	COMPL. DATE 03/26/2018	TOTAL DEPTH 11062	PERF.10370 - 10375
02		2716 X	2118	-0-	-598	-0-	1797 2	321 9	N	292	362 1			230
03		2945 X	2308	-0-	-637	-0-	1996 2	312 9	N	284	361 1			153
04		2640 X	1632	-0-	-1008	-0-	1435 2	197 9	N	179	184 1			148
05		2542 X	2443	-0-	-99	-0-	1802 2	641 9	N	583	508 1			223
06		2430 X	1162	-0-	-1268	-0-	1013 2	149 9	N	135	176 1			182
07		2356 X	NO RPT	-0-	-2356	-0-			N	NO RPT				182

PETRUCHA (10,900) REMORA OPERATING, LLC BUTTER GAS UNIT NO. 1										70959 300 701613	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: MATAGORDA	
WELL #: 1										RRCID -> 135610	COMPL. DATE 05/09/1990	TOTAL DEPTH 13000	PERF.10892 - 10906	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				155
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				155
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				155
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				155
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				155
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				155

PETRUCHA, N. (12000) ALLTEX EXPLORATION, INC. PETRUCHA										70961 600 015050	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: MATAGORDA	
WELL #: 1										RRCID -> 203950	COMPL. DATE 03/24/2004	TOTAL DEPTH 12246	PERF.12034 - 12039	
02		3864 #	799	-0-	-3065	-0-	657 2	142 9	N	129				197
03		4389 R	4389	-0-	-0-	-0-	4250 2	139 9	N	126	181 1			142
04		3130 R	3130	-0-	-0-	-0-	3014 2	116 9	N	105				247
05		3308 R	3308	-0-	-0-	-0-	3231 2	77 9	N	70	171 1			146
06		4260 #	2066	-0-	-2194	-0-	1964 2	102 9	N	93	180 1			59
07		4402 #	2074	-0-	-2328	-0-	1975 2	99 9	N	90				149

PEVETO (6800) LONG-TEX EXPLORATION, INC. STARK										71025 375 507587	NON-ASSOCIATED	49B	CNTY: ORANGE	
WELL #: 1										RRCID -> 139575	COMPL. DATE 03/28/1991	TOTAL DEPTH 7000	PERF. 6807 - 6811	
02		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				185
03		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				185
04		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				185
05		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				185
06		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				185
07		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				185
PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/23/1993														

PEVETO (9600) 71025 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ORANGE
 DAYLIGHT PETROLEUM LLC 208171
 HARRIS WELL #: 1 RRCID -> 259428 COMPL. DATE 06/01/2010 TOTAL DEPTH 9733 PERF.10142 - 10170

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
02	13272 X	12715	-0-	-557	-0-	12070	2	645	9	N	586	361	1		496	
03	14632 X	13356	-0-	-1276	-0-	12655	2	701	9	N	637	916	1		217	
04	14220 X	12672	-0-	-1548	-0-	12000	2	672	9	N	611	367	1		461	
05	14694 X	13061	-0-	-1633	-0-	12400	2	661	9	N	601	853	1		209	
06	14220 X	12569	-0-	-1651	-0-	11918	2	651	9	N	592	362	1		439	
07	14074 X	12974	-0-	-1100	-0-	12316	2	658	9	N	598	690	1		347	

PERDIDO ENERGY, LLC 653223
 ARMSTRONG GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 110517 COMPL. DATE 02/07/1984 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9406 - 9412

02	21375 X	21375	-0-	-0-	-0-	280	1	20411	2	N	622	555	1	1 8	405
03	17957 X	17957	-0-	-0-	-0-	684	9	310	1	N	587	674	1		318
04	13800 X	-0-	-0-	-13800	-0-	646	9			N	-0-				318
05	14260 X	-0-	-0-	-14260	-0-					N	-0-				318
06	13800 X	-0-	-0-	-13800	-0-					N	-0-				318
07	14260 X	NO RPT	-0-	-14260	-0-					N	NO RPT				318

ARMSTRONG G. U. WELL #: 1D RRCID -> 281477 COMPL. DATE 05/10/2021 TOTAL DEPTH 4032 PERF. 3050 - 3060

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

PRAYER OIL & GAS PRODUCTION, LLC 675988
 MCKEE WELL #: 1 RRCID -> 273197 COMPL. DATE 03/31/2013 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 9324 - 9344

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B DENY	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

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

PHASE FOUR (9050 YEGUA) 71114 430 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
 AMEXCO, LLC 019813
 CLAPP WELL #: 1 RRCID -> 273689 COMPL. DATE 11/21/2013 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10640 - 10658

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

PHASE FOUR (9050 YEGUA) //CONT.// 71114 430 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON												
MB ENERGY, LLC 100147												
CAROLYN LANGE WELL #: 1 RRCID -> 283643 COMPL. DATE 01/15/2018 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9306 - 9322												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
02		1591 X	1591	-0-	-0-	-0-	150	1	1441	2	N	102
03		4690 X	4690	-0-	-0-	-0-	150	1	4540	2	N	102
04		4252 X	4252	-0-	-0-	-0-	150	1	4100	2	N	104
05		1770 X	1770	-0-	-0-	-0-	150	1	1619	2	N	105
*06		885 X	885	-0-	-0-	-0-	879	2	6	9	N	110
*07		409 X	409	-0-	-0-	-0-	407	2	2	9	N	112

RICOCHET ENERGY, INC. 710549												
JULIUS WELL #: 1 RRCID -> 271444 COMPL. DATE 09/11/2013 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9195 - 9380												
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	20
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	20
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	20
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	20
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	20
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	20

JULIUS WELL #: 2 RRCID -> 273902 COMPL. DATE 12/25/2013 TOTAL DEPTH 9457 PERF. 9156 - 9215												
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	78
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	78
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	78
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	78
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	78
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	78

ROD FARMS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 279173 COMPL. DATE 10/06/2014 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 9072 - 9103												
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-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-

MILLER-PALT UNIT WELL #: 2 RRCID -> 281088 COMPL. DATE 10/12/2015 TOTAL DEPTH 8860 PERF. 8572 - 8578												
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	102
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	102
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	102
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	102
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	102
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	102

HENRY-ROD UNIT WELL #: RRCID -> 281285 COMPL. DATE 10/07/2015 TOTAL DEPTH 9506 PERF. 9633 - 9698												
02		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	67
03		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	67
04		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	67
05		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	67
06		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	67
07		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	67

PLUGGED AND ABANDONED 06/05/2019

PHASE FOUR (9050 YEGUA)		//CONT.//		71114 430	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WHARTON					
TRANSPACIFIC ENERGY, LLC				864566											
DUSON				WELL #:	2	RRCID ->	271513	COMPL. DATE	10/21/2013	TOTAL DEPTH	10940	PERF.	10437 - 10807		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
02		10096 X	10096	-0-	-0-	-0-	1969	1	7808	2	N	290	362	1	373
							319	9							
03		10230 X	9398	-0-	-832	-0-	9040	2	358	9	N	325	180	1	518
04		10080 X	10033	-0-	-47	-0-	912	1	8788	2	N	303	341	1	480
							333	9							
05		10736 X	10736	-0-	-0-	-0-	1944	1	8469	2	N	294	361	1	413
							323	9							
06		10744 X	10744	-0-	-0-	-0-	2205	1	8284	2	N	232	178	1	467
							255	9							
*07		11166 X	11166	-0-	-0-	-0-	2342	1	8608	2	N	196	346	1	317
							216	9							

VICTOR				WELL #:	1	RRCID ->	274733	COMPL. DATE	02/17/2014	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	10614 - 10673	
02		1708 N	1352	-0-	-356	-0-	271	1	1075	2	N	5		116
							6	9						
03		1798 N	435	-0-	-1363	-0-	433	2	2	9	N	2		118
04		1500 N	420	-0-	-1080	-0-	39	1	381	2	N	-0-		118
05		1488 N	434	-0-	-1054	-0-	81	1	353	2	N	-0-		118
06		420 N	420	-0-	-0-	-0-	88	1	332	2	N	-0-		118
07		434 N	434	-0-	-0-	-0-	93	1	341	2	N	-0-		118

WATZ				WELL #:	1	RRCID ->	279161	COMPL. DATE	05/04/2014	TOTAL DEPTH	10894	PERF.	10371 - 10731		
02		3304 X	2934	-0-	-370	-0-	1285	1	1502	2	N	134	151	1	565
							147	9							
03		3658 X	2826	-0-	-832	-0-	896	1	1755	2	N	159	152	1	572
							175	9							
04		3390 X	2744	-0-	-646	-0-	915	1	1653	2	N	160	318	1	414
							176	9							
05		3348 X	2828	-0-	-520	-0-	984	1	1666	2	N	162			576
							178	9							
06		3150 X	2934	-0-	-216	-0-	1363	1	1413	2	N	144	182	1	538
							158	9							
*07		3595 X	3595	-0-	-0-	-0-	1945	1	1496	2	N	140	168	1	510
							154	9							

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	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	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	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PHASE FOUR (9560 YEGUA)		71114 470		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON				
HILCORP ENERGY COMPANY		386310										
ARMOUR TRUST ET AL		WELL #: 1		RRCID -> 260044		COMPL. DATE 08/31/2010		TOTAL DEPTH 9902 PERF. 9219 - 9225				
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
02		0 X	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		0 X	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		0 X	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		0 X	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		0 X	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		0 X	-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		
02		5 X	-0-	-0-	-5			N	1			12
03		0 N	-0-	-0-	-0-			N	1			13
04		0 N	-0-	-0-	-0-			N	1			14
05		0 N	-0-	-0-	-0-			N	1			15
06		0 N	-0-	-0-	-0-			N	1			16
07		0 N	-0-	-0-	-0-			N	1			17
DLCC		WELL #: 1		RRCID -> 280187		COMPL. DATE 09/11/2015		TOTAL DEPTH 10026		PERF. 9876 - 9926		
02		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			80
03		31 N	-0-	-0-	-31			N	-0-			80
04		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			80
05		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			80
06		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			80
07		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			80
PHASE FOUR (10500 YEGUA)		71114 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON				
PROLINE ENERGY RESOURCES INC		681327										
GOLD-ZAPP		WELL #: 3		RRCID -> 180578		COMPL. DATE 11/07/2000		TOTAL DEPTH 10725		PERF.10544 - 10561		
02		420 N	-0-	-0-	-420			N	-0-			1
03		372 N	-0-	-0-	-372			N	-0-			1
04		420 N	-0-	-0-	-420			N	-0-			1
05		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1
*06		1996 N	1996	-0-	-0-		1996 2	N	-0-			1
*07		1270 N	1270	-0-	-0-		1270 2	N	-0-			1
PHASE FOUR (10540 YEGUA)		71114 504		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON				
PROLINE ENERGY RESOURCES INC		681327										
SWANSON-MEEK GAS UNIT		WELL #: 1-T		RRCID -> 161300		COMPL. DATE 07/19/1999		TOTAL DEPTH 10946		PERF. 9279 - 10829		
02		336 #	-0-	-0-	-336			N	-0-			7
03		217 N	-0-	-0-	-217			N	-0-			7
04		210 N	-0-	-0-	-210			N	-0-			7
05		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
*06		727 N	727	-0-	-0-		727 2	N	-0-			7
*07		481 N	481	-0-	-0-		472 2	N	8			15
PHASE FOUR (10640 YEGUA)		71114 510		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON				
AMEXCO, LLC		019813										
LANGE-CLAPP GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 282566		COMPL. DATE 08/13/2016		TOTAL DEPTH 11229		PERF.11076 - 11114		
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			131
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			131
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			131
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			131
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			131
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			131

PHASE FOUR (10640 YEGUA) //CONT.// 71114 510 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
 MB ENERGY, LLC 100147
 CAROLYN LANGE WELL #: 2 RRCID -> 288468 COMPL. DATE 09/11/2019 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10750 - 10926

M 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
02	5460 #	4061	-0-	-1399	-0-	150 1 245 9	3666 2	N	223	180 1	116
03	5425 #	5049	-0-	-376	-0-	150 1 325 9	4574 2	N	295	189 1	222
04	5250 #	5219	-0-	-31	-0-	150 1 297 9	4772 2	N	270	360 1	132
05	5363 #	5327	-0-	-36	-0-	150 1 264 9	4913 2	N	240	180 1	192
*06	4980 #	4532	-0-	-448	-0-	4289 2	243 9	N	221	178 1	235
*07	5394 #	3707	-0-	-1687	-0-	3463 2	244 9	N	222	362 1	95

CML MGMT TRUST WELL #: 1R RRCID -> 289681 COMPL. DATE 01/16/2020 TOTAL DEPTH 11206 PERF.11060 - 11080

02	0 Z	-0-	-0-	-0-	104674			N	-0-		110
03	0 Z	-0-	-0-	-0-	104674			N	-0-		110
04	0 Z	-0-	-0-	-0-	104674			N	-0-		110
05	0 Z	-0-	-0-	-0-	104674			N	-0-		110
06	0 Z	-0-	-0-	-0-	104674			N	-0-		110
07	0 Z	-0-	-0-	-0-	104674			N	-0-		110

PHEASANT (F-20) 71121 364 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
 HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. 412178
 THOMAS GAS UNIT #1 WELL #: 8 D RRCID -> 032656 COMPL. DATE 10/26/1963 TOTAL DEPTH 9545 PERF. N/A

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

PHEASANT (F-21) 71121 416 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
 GTG OPERATING, LLC 337080
 BLESSING UNIT NO. 3 WELL #: 2 RRCID -> 250509 COMPL. DATE 04/12/2009 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 8946 - 8953

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	93			N	-0-		33
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	93			N	-0-		33
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	93			N	-0-		33
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	93			N	-0-		33
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	93			N	-0-		33
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	93			N	NO RPT		33

PHEASANT (MCDONALD, UP.) 71121 624 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
 HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. 412178
 THOMAS GAS UNIT #1 WELL #: 8 H RRCID -> 032657 COMPL. DATE 10/26/1963 TOTAL DEPTH 9545 PERF. N/A

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

PHEASANT (MCDONALD, UP.)		//CONT.//		71121 624	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: MATAGORDA				
REMORA OPERATING, LLC				701613							
TRULL				WELL #: 7	RRCID -> 258096	COMPL. DATE 08/12/2010	TOTAL DEPTH 11200	PERF. 9488	- 9512		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
PHEASANT (MCDONALD, UP. SEG A)				71121 676	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: MATAGORDA				
KD ENERGY, LLC				452996							
MATL-TRULL -H- SAND UNIT				WELL #: 2	RRCID -> 178544	COMPL. DATE 08/16/2000	TOTAL DEPTH 11973	PERF. 9386	- 9394		
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
PHEASANT, EAST (FRIO 10300)				71122 166	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: MATAGORDA				
GTG OPERATING, LLC				337080							
BLESSING UNIT				WELL #: 102	RRCID -> 223955	COMPL. DATE 09/17/2006	TOTAL DEPTH 12400	PERF.10536	- 10917		
02	14B2 EXT		-0-	-0-	56			N	-0-		25
03	14B2 EXT		-0-	-0-	56			N	-0-		25
04	14B2 EXT		-0-	-0-	56			N	-0-		25
05	14B2 EXT		-0-	-0-	56			N	-0-		25
06	14B2 EXT		-0-	-0-	56			N	-0-		25
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	56			N	NO RPT		25
PHEASANT, SOUTH (9,200 FRIO)				71125 456	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: MATAGORDA				
PROGENIES OPERATING LLC				681161							
HARRIMAN				WELL #: 1	RRCID -> 197614	COMPL. DATE 09/17/2003	TOTAL DEPTH 9400	PERF. 9264	- 9268		
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
PHEASANT, SOUTH (10,600)				71125 912	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: MATAGORDA				
FIELD PETROLEUM CORP.				266906							
TRULL				WELL #: 2	RRCID -> 263510	COMPL. DATE 03/31/2011	TOTAL DEPTH 11205	PERF.10759	- 10790		
02	14B2 EXT		-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
KEBO OIL & GAS, INC.				453170							
SOUTHWEST BLESSING				WELL #: 1	RRCID -> 234298	COMPL. DATE 01/04/2008	TOTAL DEPTH 12000	PERF.11287	- 11290		
02	14B2 EXT		-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		115
03	14B2 EXT		-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		115
04	14B2 EXT		-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		115
05	14B2 EXT		-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		115
06	14B2 EXT		-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		115
07	14B2 EXT		-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		115

PHEASANT, SOUTH (10,600)		//CONT.//		71125 912	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: MATAGORDA			
KEBO OIL & GAS, INC.		//CONT.//		453170								
YEAMANS BLESSING		WELL #:		1	RRCID ->	262244	COMPL. DATE	11/02/2010	TOTAL DEPTH	11500	PERF.10668 - 10674	
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
02		1260 X	1096	-0-	-164 B	-0-	115 1	958 2	N	21		443
							23 9					
03		992 N	985	-0-	-7 B	-0-	14 1	958 2	N	12		455
							13 9					
04		997 N	997	-0-	-0- B	-0-	36 1	958 2	N	3		458
							3 9					
05		1209 N	1206	-0-	-3 B	-0-	85 1	958 2	N	148	379 1	227
							163 9					
06		1054 N	1054	-0-	-0- B	-0-	22 1	958 2	N	67		294
							74 9					
*07		1042 N	1042	-0-	-0- B	-0-	28 1	958 2	N	51		345
							56 9					

PHEASANT, SW. (FRIO I)				71127 300	NON-ASSOCIATED	PRORATED			CNTY: MATAGORDA			
KEBO OIL & GAS, INC.				453170								
SCOUT BLESSING		WELL #:		1	RRCID ->	277251	COMPL. DATE	08/04/2014	TOTAL DEPTH	12500	PERF.11125 - 11149	
02		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		30
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		30
04		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		30
05		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		30
06		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		30
07		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		30

PROLINE ENERGY RESOURCES INC				681327	NON-ASSOCIATED				CNTY: MATAGORDA			
HARRISON, G.		WELL #:		1	RRCID ->	275571	COMPL. DATE	06/23/2014	TOTAL DEPTH	13500	PERF.10392 - 10412	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
*06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
*07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-

PHEASANT, SW. (FRIO K)				71127 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: MATAGORDA			
PROLINE ENERGY RESOURCES INC				681327								
HARRISON, G.		WELL #:		1	RRCID ->	197609	COMPL. DATE	03/22/2003	TOTAL DEPTH	13500	PERF.10737 - 10901	
02		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		126
03		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		126
04		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		126
05		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		126
*06		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		126
*07		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		126

OIL AND GAS DIVISION

PHEASANT, SW (FRIO 9900) 71127 540 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
 KD ENERGY, LLC 452996
 MATL-TRULL -H- SAND UNIT WELL #: 1 RRCID -> 140207 COMPL. DATE 11/09/1991 TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9909 - 9916

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
02	1428 N	547	-0-	-881	-0-	5 1	524 2	Y	16		68
03	1426 N	809	-0-	-617	-0-	18 9	775 2	Y	24		92
04	1235 N	1235	-0-	-0-	-0-	8 1	1186 2	Y	34	116 1	10
05	1050 N	1050	-0-	-0-	-0-	26 9	1038 2	Y	2		12
06	1200 N	1200	-0-	-0-	-0-	12 1	1186 2	Y	2		14
07	1271 N	1245	-0-	-26	-0-	37 9	1229 2	Y	4		18

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

02	1246 N	1246	-0-	-0-	-0-	140 1	877 2	N	208	181 1	119
03	1434 N	1434	-0-	-0-	-0-	229 9	877 2	N	281	368 1	32
04	1369 N	1369	-0-	-0-	-0-	248 1	877 2	N	202	189 1	45
05	1395 N	1298	-0-	-97	-0-	309 9	877 2	N	235	182 1	98
06	1380 N	1312	-0-	-68	-0-	270 1	877 2	N	232		330
07	1426 N	1091	-0-	-335	-0-	222 9	877 2	N	82		412

NORTHWEST BLESSING WELL #: 1 RRCID -> 243723 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 12400 PERF.10454 - 10468

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		123
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		123
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		123
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		123
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		123
07	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

02	934 N	934	-0-	-0-	-0-	140 1	775 2	N	17		332
03	1035 N	1035	-0-	-0-	-0-	19 9	775 2	N	11		343
04	958 N	958	-0-	-0-	-0-	248 1	775 2	N	3		346
05	1023 N	922	-0-	-101	-0-	12 9	775 2	N	6	182 1	170
06	990 N	909	-0-	-81	-0-	180 1	775 2	N	13		183
07	992 N	900	-0-	-92	-0-	3 9	775 2	N	29		212

PHEASANT, SW. (FRIO 10100) 71127 575 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA
 KEBO OIL & GAS, INC. 453170
 WEST BLESSING WELL #: 2 RRCID -> 242371 COMPL. DATE 06/18/2008 TOTAL DEPTH 12030 PERF.11884 - 11894

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	35					90
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	20					110
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	40					150
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	20					170
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					170
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					170

BIG MAC BLESSING WELL #: 1 RRCID -> 271233 COMPL. DATE 05/20/2013 TOTAL DEPTH 10965 PERF.10516 - 10524

02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					249
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					249
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					249
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					249
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					249
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					249

PHEASANT, SW. (FRIO 10500) 71127 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA
 DALLAS PETROLEUM GROUP, LLC 197688
 WEST BLESSING GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 242403 COMPL. DATE 08/08/2008 TOTAL DEPTH 12250 PERF.10738 - 10748

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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					221
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					221
07	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

02	1736 N	303	-0-	-1433	-0-	273	2	30	9	N	27					31
03	1829 N	1804	-0-	-25	-0-	1668	2	136	9	N	124					155
04	1959 N	1959	-0-	-0-	-0-	1785	2	174	9	N	158	178	1			135
05	1966 N	1966	-0-	-0-	-0-	1782	2	184	9	N	167	178	1			124
06	1752 N	1752	-0-	-0-	-0-	1596	2	156	9	N	142	177	1			89
07	1953 N	1704	-0-	-249	-0-	1535	2	169	9	N	154	176	1			67

GTG OPERATING, LLC 337080
 SOUTHEAST BLESSING UNIT WELL #: 2 RRCID -> 236028 COMPL. DATE 04/08/2008 TOTAL DEPTH 11400 PERF. 9560 - 9570

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	508					N	6					197
03	14B2 EXT	12	-0-	12	520	5	1	7	9	N	6					203
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	520					N	6					209
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	520					N	6					215
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	520					N	6					221
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	520					N	NO RPT					221

BLESSING UNIT NO. 3 WELL #: 3 RRCID -> 244598 COMPL. DATE 12/08/2008 TOTAL DEPTH 12003 PERF.10824 - 10830

02	1140 N	1140	-0-	-0-	-0-	453	1	623	2	N	58	180	1			180
						64	9									
03	1249 N	1249	-0-	-0-	-0-	407	1	719	2	N	112					292
						123	9									
04	1175 N	1175	-0-	-0-	-0-	361	1	759	2	N	50					342
						55	9									
05	1136 N	1136	-0-	-0-	-0-	330	1	760	2	N	42	161	1			223
						46	9									
*06	1130 N	1130	-0-	-0-	-0-	386	1	681	2	N	57					280
						63	9									
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					280

OIL AND GAS DIVISION

PHEASANT, SW (FRIO 11700)		//CONT.//		71127 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MATAGORDA					
KEBO OIL & GAS, INC.		//CONT.//		453170									
NORTHWEST BLESSING		WELL #:		4	RRCID ->	269165	COMPL. DATE	07/12/2012	TOTAL DEPTH	12300	PERF.	12133 - 12167	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE		
02	2044 X	1638	-0-	-406	-0-	840	1	769	2	N	26	193 1	165
						29	9						
03	2263 X	1690	-0-	-573	-0-	899	1	769	2	N	20		185
						22	9						
04	2190 X	1699	-0-	-491	-0-	900	1	769	2	N	27		212
						30	9						
05	2170 X	1315	-0-	-855	-0-	513	1	769	2	N	30		242
						33	9						
06	2793 X	2793	-0-	-0-	-0-	385	1	769	2	N	1490	1320 1	412
						1639	9						
*07	2675 X	2675	-0-	-0-	-0-	1302	1	769	2	N	549	546 1	415
						604	9						

PHEASANT-BOWERS (9800)				71141 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MATAGORDA					
FIELD PETROLEUM CORP.				266906									
ALVENA		WELL #:		1	RRCID ->	178887	COMPL. DATE	07/17/2000	TOTAL DEPTH	12000	PERF.	9892 - 9930	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		62
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		62
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		62
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		62
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		62
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		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	
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	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	
02	476 #	-0-	-0-	-476	-0-					N	-0-		-0-
03	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	67	67 1	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

PIERCE (YEGUA DY-1)				71440 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: WHARTON					
BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC.				048169									
PIERCE ESTATE A		WELL #:		1ST	RRCID ->	263198	COMPL. DATE	03/27/2014	TOTAL DEPTH	10423	PERF.	9707 - 9748	
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		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
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		285
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		285
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		285

PLUGGED AND ABANDONED 06/02/2020 - WELL PLUGGED 6-2-2020

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

PIERCE RANCH (4700)				71451 260	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON				
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC.				549836									
PIERCE -E-				WELL #:	4	RRCID ->	127103	COMPL. DATE	03/15/1988	TOTAL DEPTH	6350	PERF.	4713 - 4722
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	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
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SPICEWOOD OPERATING COMPANY, LLC				809730									
PIERCE UNIT 6				WELL #:	1	RRCID ->	280817	COMPL. DATE	07/20/2015	TOTAL DEPTH	5004	PERF.	4846 - 4849
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			130
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			130
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			130
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			130
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			130
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			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
02	0 W	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	0 W	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
04	0 W	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
05	0 W	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
06	0 W	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
07	0 W	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

PINE OAK (MIOCENE 2760)		71532 600		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON					
MOSAIC OIL LLC PATOS, INC.		589978		WELL #: 2		RRCID -> 138605		COMPL. DATE 06/07/1991		TOTAL DEPTH 5100		PERF. 2762 - 2765	
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	AMT	CODE	BALANCE		
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		

PINE FOREST (WALTON SAND)		71588 900		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ORANGE					
PETEX MLL-VID PROPERTIES		659782		WELL #: 2		RRCID -> 147701		COMPL. DATE 09/17/1993		TOTAL DEPTH 8181		PERF. 6310 - 6340	
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		

PINE ISLAND BAYOU (YEGUA EY-1)		71607 495		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JEFFERSON						
LAWCO OSAGE OPERATING, LLC GEMINI UNIT		490052		WELL #: 1		RRCID -> 201531		COMPL. DATE 05/01/2004		TOTAL DEPTH 10424		PERF.10228 - 10328		
02	3596 X	3596	-0-	-0-	-0-	3199	3	397	9	N	361	368	1	244
03	2190 N	2190	-0-	-0-	-0-	1733	3	457	9	N	415	370	1	289
04	2235 N	2235	-0-	-0-	-0-	1805	3	430	9	N	391	366	1	314
05	2356 X	1446	-0-	-910	-0-	1053	3	393	9	N	357	361	1	310
06	2424 X	2424	-0-	-0-	-0-	2004	3	420	9	N	382	360	1	332
*07	2414 X	2414	-0-	-0-	-0-	1983	3	431	9	N	392	361	1	363

GEMINI UNIT SWD		71607 495		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JEFFERSON					
		490052		WELL #: 1		RRCID -> 272233		COMPL. DATE 05/17/2013		TOTAL DEPTH 3525		PERF. 3398 - 3408	
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		

PINE ISLAND BAYOU (YEGUA EY-1L)		71607 496		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JEFFERSON						
COSTA ENERGY, LLC LANGHAM		180534		WELL #: 1		RRCID -> 279197		COMPL. DATE 08/20/2021		TOTAL DEPTH 10810		PERF.10516 - 10532		
02	10164 #	1131	-0-	-9033	-0-	881	2	250	9	N	227	352	1	135
03	8432 #	3670	-0-	-4762	-0-	3260	2	410	9	N	373	370	1	138
04	4770 #	-0-	-0-	-4770	-0-					N	-0-			138
05	3155 R	3155	-0-	-0-	-0-	2780	2	375	9	N	341	359	1	120
06	3540 #	2273	-0-	-1267	-0-	2141	2	132	9	N	120	177	1	63
07	3658 #	11	-0-	-3647	-0-	11	2			N	-0-			63

LANGHAM UNIT		71607 496		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JEFFERSON					
		180534		WELL #: 1D		RRCID -> 281732		COMPL. DATE 08/27/2021		TOTAL DEPTH 3475		PERF. 3286 - 3308	
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		

 PINEHURST (CHASE) 71647 050 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: MONTGOMERY
 DAYLIGHT PETROLEUM LLC 208171
 PINEHURST GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 286654 COMPL. DATE 10/05/2018 TOTAL DEPTH 12050 PERF. 8870 - 9212

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	968 N	968	-0-	-0-	-0-	107	1	463	2	Y	362	387	1		72
						398	9								
03	978 N	978	-0-	-0-	-0-	149	1	452	2	Y	343	354	1		61
						377	9								
04	874 N	874	-0-	-0-	-0-	497	1	377	9	Y	343	311	1		93
05	1074 N	1074	-0-	-0-	-0-	714	1	360	9	Y	327	373	1		47
06	1033 N	1033	-0-	-0-	-0-	391	1	642	9	Y	584	497	1		134
*07	1174 N	1174	-0-	-0-	-0-	818	1	356	9	Y	324	348	1		110

 (M/SW) WILDWOOD ESTATES WELL #: 1 RRCID -> 286793 COMPL. DATE 04/25/2019 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 8722 - 9278

02	609 N	609	-0-	-0-	-0-	83	1	316	2	Y	191	195	1		36
						210	9								
03	642 N	642	-0-	-0-	-0-	119	1	376	2	Y	134	145	1		25
						147	9								
04	510 N	500	-0-	-10	-0-	306	1	194	9	Y	176	155	1		46
05	527 N	519	-0-	-8	-0-	367	1	152	9	Y	138	163	1		21
06	510 N	154	-0-	-356	-0-	99	1	55	9	Y	50	56	1		15
07	527 N	52	-0-	-475	-0-	51	1	1	9	Y	1	12	1		4

 PINEHURST GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 286896 COMPL. DATE 02/27/2019 TOTAL DEPTH 12315 PERF. 8902 - 9222

02	2828 X	2706	-0-	-122	-0-	345	1	1191	2	Y	1064	1117	1		207
						1170	9								
03	3151 X	3151	-0-	-0-	-0-	510	1	1546	2	Y	995	1024	1		178
						1095	9								
04	2378 X	2378	-0-	-0-	-0-	1324	1	1054	9	Y	958	875	1		261
05	2158 X	2158	-0-	-0-	-0-	1232	1	926	9	Y	842	980	1		123
06	1480 X	1480	-0-	-0-	-0-	954	1	526	9	Y	478	474	1		127
*07	2299 X	2299	-0-	-0-	-0-	1264	1	1035	9	Y	941	812	1		256

 DOGGETT, WENDELL J. WELL #: 1 RRCID -> 291735 COMPL. DATE 08/31/2021 TOTAL DEPTH 12215 PERF. 8930 - 9060

02	18760 X	10656	-0-	-8104	-0-	1920	1	7688	2	N	953	1005	1		270
						1048	9								
03	20770 X	13525	-0-	-7245	-0-	2883	1	9038	2	N	1458	1505	1		223
						1604	9								
04	14040 X	11131	-0-	-2909	-0-	9962	1	1169	9	N	1063	1218	1		68
05	14291 X	11289	-0-	-3002	-0-	10045	1	1244	9	N	1131	851	1		348
06	13830 X	11872	-0-	-1958	-0-	10741	1	1131	9	N	1028	1171	1		205
07	13516 X	12388	-0-	-1128	-0-	11168	1	1220	9	N	1109	1198	1		116

 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

02	660 X	660	-0-	-0-	-0-	142	1	473	2	Y	41	42	1		8
						45	9								
03	332 N	332	-0-	-0-	-0-	86	1	234	2	Y	11	16	1		3
						12	9								
04	240 N	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-	2	1		1
05	248 N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-	1	1		-0-
06	240 N	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

PINEHURST (WILCOX CONS.)		//CONT.//		71647 280		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MONTGOMERY		
DAYLIGHT PETROLEUM LLC		//CONT.//		208171								
WINSLOW		WELL #:		1D		RRCID -> 007858		COMPL. DATE 03/10/1989		TOTAL DEPTH 11132 PERF. 3625 - 3795		
M	O	ALLOW	CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
				PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	
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-	
05		0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-	
06		0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-	
07		0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-	

(M/SW) WILDWOOD ESTATES		WELL #:		5		RRCID -> 061048		COMPL. DATE 08/07/1994		TOTAL DEPTH 11820 PERF. 9994 - 10190		
02		670	N	670	-0-	-0-	-0-	133	1	537	2	-0-
03		735	N	735	-0-	-0-	-0-	177	1	558	2	-0-
04		600	N	50	-0-	-550	-0-	50	1			-0-
05		620	N	-0-	-0-	-620	-0-					-0-
06		600	N	-0-	-0-	-600	-0-					-0-
07		62	N	-0-	-0-	-62	-0-					-0-

PINEHURST GAS UNIT		WELL #:		5		RRCID -> 079595		COMPL. DATE 02/26/2005		TOTAL DEPTH 14637 PERF.11508 - 11730		
02		14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03		14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04		14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05		14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06		14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
*07		14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

DOGGETT, WENDELL J.		WELL #:		2		RRCID -> 146058		COMPL. DATE 06/18/1993		TOTAL DEPTH 11550 PERF.11140 - 11418		
02		1148	N	354	-0-	-794	-0-	84	1	255	2	4
								15	9			
03		651	N	92	-0-	-559	-0-	21	1	70	2	1
								1	9			
04		360	N	51	-0-	-309	-0-	51	1			1
05		403	N	-0-	-0-	-403	-0-					1
06		90	N	-0-	-0-	-90	-0-					1
07		62	N	-0-	-0-	-62	-0-					1

PINEHURST GAS UNIT		WELL #:		9		RRCID -> 147103		COMPL. DATE 09/23/2004		TOTAL DEPTH 12466 PERF.10176 - 11443		
02		112	N	-0-	-0-	-112	-0-					-0-
03		466	X	466	-0-	-0-	-0-	101	1	365	2	-0-
04		240	X	-0-	-0-	-240	-0-					-0-
05		248	X	-0-	-0-	-248	-0-					-0-
06		450	X	-0-	-0-	-450	-0-					-0-
07		465	X	-0-	-0-	-465	-0-					-0-

(M/SW) WILDWOOD ESTATES		WELL #:		2		RRCID -> 147884		COMPL. DATE 12/10/1993		TOTAL DEPTH 12500 PERF.11171 - 11523		
02		3612	X	2938	-0-	-674	-0-	583	1	2316	2	23
								39	9			
03		6061	X	6061	-0-	-0-	-0-	1460	1	4542	2	20
								59	9			
04		3780	X	-0-	-0-	-3780	-0-					9
05		3782	X	-0-	-0-	-3782	-0-					5
06		4470	X	-0-	-0-	-4470	-0-					2
07		4619	X	-0-	-0-	-4619	-0-					2

PINEHURST (WILCOX CONS.)		//CONT.// 71647 280		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MONTGOMERY							
DAYLIGHT PETROLEUM LLC		//CONT.// 208171													
PINEHURST GAS UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 148711		COMPL. DATE 01/17/1994		TOTAL DEPTH 12029		PERF.11048 - 11458					
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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

PINEHURST GAS UNIT		WELL #: 13		RRCID -> 148817		COMPL. DATE 03/03/1994		TOTAL DEPTH 12175		PERF.10832 - 11476					
02	112 N	-0-	-0-	-112	-0-					Y	-0-				-0-
03	193 X	-0-	-0-	-0-	-0-	47	1	146	2	Y	-0-				-0-
04	120 X	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-				-0-
05	31 X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-				-0-
06	180 X	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-				-0-
07	186 X	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-				-0-

DEAN, W. A. "A"		WELL #: 4		RRCID -> 157052		COMPL. DATE 12/14/1995		TOTAL DEPTH 12058		PERF.11114 - 12068					
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

WINSLOW GAS UNIT "C"		WELL #: 1		RRCID -> 159432		COMPL. DATE 06/25/1996		TOTAL DEPTH 12450		PERF.10990 - 11468					
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

PINEHURST GAS UNIT		WELL #: 15		RRCID -> 160372		COMPL. DATE 07/01/2004		TOTAL DEPTH 12029		PERF.10830 - 11932					
02	6608 X	5757	-0-	-851	-0-	1138	1	4499	2	Y	109	114	1		21
						120	9								
03	7285 X	6928	-0-	-357	-0-	1654	1	5147	2	Y	115	116	1		20
						127	9								
04	6540 X	141	-0-	-6399	-0-	135	1	6	9	Y	5	19	1		6
05	6758 X	-0-	-0-	-6758	-0-					Y	-0-	5	1		1
06	6690 X	-0-	-0-	-6690	-0-					Y	-0-	1	1		-0-
07	6913 X	-0-	-0-	-6913	-0-					Y	-0-				-0-

HAGAN		WELL #: 2		RRCID -> 162186		COMPL. DATE 07/01/2004		TOTAL DEPTH 12250		PERF.11057 - 11924					
02	280 X	-0-	-0-	-280	-0-					Y	-0-				-0-
03	387 N	-0-	-0-	-0-	-0-	78	1	309	2	Y	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	360 N	-0-	-0-	-360	-0-					Y	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

PINEHURST (WILCOX CONS.)		//CONT.// 71647 280		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MONTGOMERY							
DAYLIGHT PETROLEUM LLC		//CONT.// 208171													
WINSLOW GAS UNIT "B"		WELL #: 1		RRCID -> 167567		COMPL. DATE 12/01/2004		TOTAL DEPTH 12500 PERF.10992 - 11776							
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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	100	-0-	100	100	24	1	76	2	Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	100					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	100					Y	-0-				-0-
06	100 X	-0-	-0-	-100	-0-					Y	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

HAGAN		WELL #: 3		RRCID -> 169289		COMPL. DATE 09/30/2015		TOTAL DEPTH 12500 PERF. 9381 - 9800							
02	3557 X	3557	-0-	-0-	-0-	725	1	2787	2	Y	41	42	1		8
						45	9								
03	3999 X	3809	-0-	-190	-0-	915	1	2855	2	Y	35	37	1		6
						39	9								
04	3630 X	152	-0-	-3478	-0-	150	1	2	9	Y	2	6	1		2
05	3937 X	52	-0-	-3885	-0-	52	1			Y	-0-	2	1		-0-
06	3810 X	-0-	-0-	-3810	-0-					Y	-0-				-0-
*07	3937 X	-0-	-0-	-3937	-0-					Y	-0-				-0-

PINEHURST GAS UNIT		WELL #: 14		RRCID -> 171414		COMPL. DATE 11/13/1998		TOTAL DEPTH 11985 PERF. 9732 - 9783							
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

(M/SW) WILDWOOD ESTATES		WELL #: 4		RRCID -> 171417		COMPL. DATE 07/01/2004		TOTAL DEPTH 12050 PERF.11714 - 12328							
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

PINEHURST GAS UNIT		WELL #: 16		RRCID -> 173579		COMPL. DATE 02/21/2019		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8672 - 8682							
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

WINSLOW GAS UNIT "B"		WELL #: 2		RRCID -> 175520		COMPL. DATE 11/11/1999		TOTAL DEPTH 12290 PERF.10178 - 10184							
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-				-0-

PINEHURST (WILCOX CONS.)		//CONT.//		71647 280	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MONTGOMERY					
DAYLIGHT PETROLEUM LLC		//CONT.//		208171										
PINEHURST GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	178246	COMPL. DATE	03/04/2000	TOTAL DEPTH	11155	PERF.10288	- 10300		
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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

DOGGETT, WENDELL J.		WELL #:		4	RRCID ->	178806	COMPL. DATE	06/16/2000	TOTAL DEPTH	12300	PERF.10081	- 10087		
02	2038 N	2038	-0-	-0-	-0-	443 1	1561 2	Y	31	31 1				8
						34 9								
03	2156 N	2156	-0-	-0-	-0-	512 1	1604 2	Y	36	38 1				6
						40 9								
04	1980 N	1878	-0-	-102	-0-	1866 1	12 9	Y	11	16 1				1
05	2263 N	1140	-0-	-1123	-0-	1126 1	14 9	Y	13	10 1				4
06	2100 N	273	-0-	-1827	-0-	263 1	10 9	Y	9	11 1				2
07	1953 N	86	-0-	-1867	-0-	76 1	10 9	Y	9	10 1				1

PINEHURST GAS UNIT		WELL #:		8	RRCID ->	186703	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	12500	PERF.11160	- 11786		
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
03	T. A.	90	-0-	90	90	22 1	68 2	Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	90			Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	90			Y	-0-					-0-
06	90 X	-0-	-0-	-90	-0-			Y	-0-					-0-
07	0 N	-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		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-

DEAN, W. A. "A"		WELL #:		5	RRCID ->	220806	COMPL. DATE	03/15/2006	TOTAL DEPTH	12255	PERF.11281	- 12051		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-

WINSLOW "A"		WELL #:		1	RRCID ->	257988	COMPL. DATE	02/01/2010	TOTAL DEPTH	11892	PERF.11015	- 11502		
02	112 N	25	-0-	-87	-0-	4 1	21 2	Y	-0-					-0-
03	124 X	65	-0-	-59	-0-	15 1	43 2	Y	6	4 1				2
						7 9								
04	120 X	55	-0-	-65	-0-	55 1		Y	-0-					2
05	62 X	-0-	-0-	-62	-0-			Y	-0-	1 1				1
06	60 X	-0-	-0-	-60	-0-			Y	-0-					1
07	62 X	-0-	-0-	-62	-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 O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	7 N	7	-0-	-0-	-0-	3 1	4 2	N	-0-			105
03	8 N	8	-0-	-0-	-0-	4 1	4 2	N	-0-			105
04	7 N	7	-0-	-0-	-0-	3 1	4 2	N	-0-			105
05	8 N	8	-0-	-0-	-0-	3 1	5 2	N	-0-			105
*06	6 N	6	-0-	-0-	-0-	2 1	4 2	N	-0-			105
07	7 N	NO RPT	-0-	-7	-0-			N	NO RPT			105

BAKER WELL #: 1 T RRCID -> 191423 COMPL. DATE 07/01/2000 TOTAL DEPTH 11650 PERF.10037 - 10043

02	9 N	9	-0-	-0-	-0-	4 1	5 2	N	-0-			79
03	8 N	8	-0-	-0-	-0-	4 1	4 2	N	-0-			79
04	9 N	9	-0-	-0-	-0-	4 1	5 2	N	-0-			79
05	10 N	10	-0-	-0-	-0-	4 1	6 2	N	-0-			79
*06	8 N	8	-0-	-0-	-0-	3 1	5 2	N	-0-			79
07	9 N	NO RPT	-0-	-9	-0-			N	NO RPT			79

PINEHURST, SW. (YEGUA) 71648 495 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MONTGOMERY
 GALLOWAY ENERGY CO. 293303
 BAKER, REX WELL #: 1-C RRCID -> 180240 COMPL. DATE 07/01/2000 TOTAL DEPTH 11650 PERF. 5554 - 5558

02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FROST WELL #: 1 RRCID -> 255086 COMPL. DATE 07/03/2001 TOTAL DEPTH 2868 PERF. 2762 - 2772

02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	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

02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	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	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
07	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				
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
07	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				
02	27073	X	27073	-0-	-0-	-0-	1193 1	22710 2	Y	2520	2496 1	288
							398 4	2772 9				
03	28509	X	28509	-0-	-0-	-0-	1399 1	24488 2	Y	2261	2299 1	250
							135 4	2487 9				
04	29003	X	29003	-0-	-0-	-0-	1300 1	24558 2	Y	2736	2830 1	156
							135 4	3010 9				
05	28533	X	28533	-0-	-0-	-0-	1301 1	24627 2	Y	2054	1971 1	239
							346 4	2259 9				
*06	27950	X	27950	-0-	-0-	-0-	1117 1	23063 2	Y	2788	2663 1	364
							703 4	3067 9				
07	24211	X	NO RPT	-0-	-24211	-0-			Y	NO RPT		364

STATE TRACT 24			WELL #: 001	RRCID -> 269299	COMPL. DATE 08/07/2012	TOTAL DEPTH 12902	PERF.12510	- 12820				
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
07	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				
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

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) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
07	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			
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
07	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			
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	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			
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
07	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			
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	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			
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	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	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
07	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		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	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		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	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		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	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		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
07	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		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	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		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

PLEDGER (FRIO 6500-6800) //CONT.// 71940 142 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA															
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO. //CONT.// 847710															
PLEDGER GAS FIELD UNIT WELL #: 38 RRCID -> 070633 COMPL. DATE 03/02/1977 TOTAL DEPTH 6959 PERF. N/A															
M	O	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		

02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
07	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															

02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
07	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															

02	9100	X	803	-0-	-8297	-0-	204	1	593	2	Y	5	65		
							6	9							
03	9548	X	2570	-0-	-6978	-0-	346	1	2207	2	Y	15	80		
							17	9							
04	10359	X	10359	-0-	-0-	-0-	1344	1	8956	2	Y	54	95	1	39
							59	9							
05	10795	X	10795	-0-	-0-	-0-	1395	1	9334	2	Y	60			99
							66	9							
06	9704	X	9704	-0-	-0-	-0-	1291	1	8376	2	Y	34			133
							37	9							
*07	10066	X	10066	-0-	-0-	-0-	1352	1	8659	2	Y	50	110	1	73
							55	9							

PLEDGER GAS FIELD UNIT WELL #: 42 RRCID -> 071081 COMPL. DATE 01/30/1990 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6554 - 6570															

02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
07	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															

02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
07	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															

02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-			
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-			
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-			
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-			
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-			
07	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	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	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			
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	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			
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	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			
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	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			
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	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												
WLSCH-SAINT UNIT		WELL #:		7 U	RRCID ->	125994	COMPL. DATE	11/01/1987	TOTAL DEPTH	8162	PERF. 7224 - 7227			
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

PLEDGER (FRIO 7260)		71940 200	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: BRAZORIA			
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO.		847710						
PLEDGER GU 1		WELL #: 2	RRCID -> 085635	COMPL. DATE 11/07/1979	TOTAL DEPTH 9000	PERF. 7331	- 7337	
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	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	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	
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	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	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
07	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	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
07	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		
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
STATE TRACT 343		WELL #: 1	RRCID -> 228017	COMPL. DATE 01/11/2007	TOTAL DEPTH 13430	PERF.13370	- 13427	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

POPEYE		72340 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARDIN									
WESTERN ENERGY GROUP, LLC		911874															
ETOC		WELL #: D 11		RRCID -> 265899		COMPL. DATE 02/08/2012		TOTAL DEPTH 13757 PERF.11236 - 11293									
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					293
03		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					293
04		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					293
05		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					293
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					293
07		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									
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					429
03		19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	3			N	-0-					429
04		62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-	167	1			262
05		31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-					262
06		63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-					262
07		93 N	29	-0-	-64	-0-	29	3			N	-0-					262

BP AMERICA A-893 UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 257442		COMPL. DATE 11/05/2009		TOTAL DEPTH 12330 PERF.11080 - 11100									
02		224 N	163	-0-	-61	-0-	163	3			N	-0-					160
03		434 N	129	-0-	-305	-0-	129	3			N	-0-					160
04		151 N	151	-0-	-0-	-0-	151	3			N	-0-					160
05		186 N	111	-0-	-75	-0-	111	3			N	-0-					160
06		272 N	272	-0-	-0-	-0-	242	3	30	9	N	27					187
*07		283 N	283	-0-	-0-	-0-	228	3	55	9	N	50					237

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									
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		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									
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
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					208
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					208
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					208

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									
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
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77

OIL AND GAS DIVISION

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				
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
02	580 N	580	-0-	-0-	-0-	451 2	129 9	N	117	162 1		54
03	2128 N	2128	-0-	-0-	-0-	2063 2	65 9	N	59			113
04	960 N	960	-0-	-0-	-0-	943 2	17 9	N	15	128 1		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	137			137
*06	745 N	745	-0-	-0-	-0-	733 2	12 9	N	11			148
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			148

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				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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				
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

POLK, J. V. B O/A		862645		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ORANGE				
WELL #: 31		RRCID -> 076732		COMPL. DATE 09/20/1992		TOTAL DEPTH 6333 PERF. 3322 - 3327						
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

POLK-KUHN-GLASS		862645		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ORANGE				
WELL #: 4		RRCID -> 201189		COMPL. DATE 03/04/2004		TOTAL DEPTH 8075 PERF. 2370 - 2380						
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PORT NECHES, N (SEG EAST 8300)		72443 747		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		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				
02	14B DENY	1120	-0-	1120	34736	1120 1		N	-0-			-0-
03	14B DENY	1484	-0-	1484	36220	1484 1		N	-0-			-0-
04	14B DENY	748	-0-	748	36968	748 1		N	-0-			-0-
05	14B DENY	1186	-0-	1186	38154	1186 1		N	-0-			-0-
06	3016	1081	-0-	-1935	36219	1081 1		N	-0-			-0-
*07	3596	479	-0-	-3117	33102	479 1		N	-0-			-0-

PORT NECHES, N (SEG EAST 8300) //CONT.// 72443 747 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ORANGE		TORRENT OIL LLC //CONT.// 862645		STARK, W. H., -B- WELL #: 21		RRCID -> 008017	COMPL. DATE 05/19/1950	TOTAL DEPTH 8667	PERF. 8408 - 8452				
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
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-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				
02	2044 N	2041	-0-	-3	-0-	79 1	1955 2	N	6				169
03	2387 N	2205	-0-	-182	-0-	90 1	2105 2	N	9				178
04	2280 N	2266	-0-	-14	-0-	88 1	2174 2	N	4				182
05	2318 N	2318	-0-	-0-	-0-	94 1	2224 2	N	-0-				182
06	2182 N	2182	-0-	-0-	-0-	87 1	2095 2	N	-0-				182
07	2356 N	2159	-0-	-197	-0-	84 1	2075 2	N	-0-				182

HAHN, PETER H. ET AL UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 132219	COMPL. DATE 09/01/1989	TOTAL DEPTH 8150	PERF. 7701 - 7740						
02	4956 X	4827	-0-	-129	-0-	187 1	4639 2	N	1				198
03	5487 X	4994	-0-	-493	-0-	205 1	4789 2	N	-0-				198
04	5310 X	5094	-0-	-216	-0-	199 1	4895 2	N	-0-				198
05	5456 X	5127	-0-	-329	-0-	205 1	4858 2	N	58	176	1		80
06	5280 X	5018	-0-	-262	-0-	199 1	4786 2	N	30				110
07	5332 X	5205	-0-	-127	-0-	203 1	4988 2	N	13				123

HALAMICEK, J. A. ET AL UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 132532	COMPL. DATE 10/31/1989	TOTAL DEPTH 8127	PERF. 7765 - 7837						
02	2663 X	2663	-0-	-0-	-0-	103 1	2546 2	N	13				155
03	2968 X	2968	-0-	-0-	-0-	121 1	2828 2	N	17				172
04	2820 X	2497	-0-	-323	-0-	97 1	2389 2	N	10				182
05	2914 X	2659	-0-	-255	-0-	107 1	2546 2	N	5				187
06	2820 X	2679	-0-	-141	-0-	107 1	2572 2	N	-0-				187
07	2914 X	2620	-0-	-294	-0-	102 1	2516 2	N	2				189

CARRIERE-HENDERSON		WELL #: 1		RRCID -> 133688	COMPL. DATE 01/05/1990	TOTAL DEPTH 8050	PERF. 7738 - 7775						
02	3920 X	3712	-0-	-208	-0-	144 1	3555 2	N	12				109
03	4278 X	3933	-0-	-345	-0-	161 1	3764 2	N	7				116
04	4140 X	3651	-0-	-489	-0-	142 1	3499 2	N	9				125
05	4278 X	3794	-0-	-484	-0-	153 1	3622 2	N	17				142
06	4140 X	3937	-0-	-203	-0-	156 1	3762 2	N	17				159
07	4123 X	4114	-0-	-9	-0-	160 1	3937 2	N	15				174

PORTER'S CREEK (YEGUA)		//CONT.//		72481 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WHARTON		
FAULCONER ENERGY, LLC		//CONT.//		263648									
BELL FARM		WELL #:		1	RRCID -> 134106		COMPL. DATE 03/03/1990		TOTAL DEPTH	8150	PERF. 7678	- 7758	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02	4424 X	4109	-0-	-315	-0-	158	1	3923	2	N	25	181 1	44
03	4681 X	4448	-0-	-233	-0-	181	1	4236	2	N	28		72
04	4530 X	4471	-0-	-59	-0-	173	1	4261	2	N	34		106
05	4557 X	4347	-0-	-210	-0-	175	1	4148	2	N	22		128
06	4410 X	3939	-0-	-471	-0-	156	1	3763	2	N	18		146
07	4619 X	4361	-0-	-258	-0-	170	1	4178	2	N	12		158

SCHNEIDER, EDDIE L. ET AL		WELL #:		1	RRCID -> 134366		COMPL. DATE 12/15/1989		TOTAL DEPTH	8150	PERF. 7760	- 7790	
02	1596 N	1500	-0-	-96	-0-	58	1	1439	2	N	3		38
03	1767 N	1673	-0-	-94	-0-	68	1	1595	2	N	9		47
04	1690 N	1690	-0-	-0-	-0-	66	1	1617	2	N	6		53
05	1714 N	1714	-0-	-0-	-0-	69	1	1634	2	N	10		63
06	1669 N	1669	-0-	-0-	-0-	66	1	1592	2	N	10		73
07	1736 N	1528	-0-	-208	-0-	59	1	1455	2	N	13		86

CARRIERE, EVELYN C. ET AL		WELL #:		1	RRCID -> 135650		COMPL. DATE 08/02/1990		TOTAL DEPTH	8153	PERF. 7764	- 7815	
02	3360 X	3268	-0-	-92	-0-	126	1	3131	2	N	10		28
03	3689 X	3426	-0-	-263	-0-	140	1	3277	2	N	8		36
04	3570 X	3502	-0-	-68	-0-	137	1	3355	2	N	9		45
05	3658 X	3454	-0-	-204	-0-	139	1	3309	2	N	5		50
06	3540 X	3405	-0-	-135	-0-	135	1	3260	2	N	9		59
07	3627 X	3554	-0-	-73	-0-	138	1	3395	2	N	19		78

MEEK, ROBERT E.		WELL #:		1	RRCID -> 135998		COMPL. DATE 09/08/1990		TOTAL DEPTH	8100	PERF. 7742	- 7809	
02	567 N	567	-0-	-0-	-0-	22	1	541	2	N	4		112
03	631 N	631	-0-	-0-	-0-	26	1	599	2	N	5		117
04	617 N	617	-0-	-0-	-0-	24	1	590	2	N	3		120
05	621 N	621	-0-	-0-	-0-	25	1	593	2	N	3		123
06	622 N	622	-0-	-0-	-0-	24	1	589	2	N	8		131
07	651 N	644	-0-	-7	-0-	25	1	611	2	N	7		138

PORTER'S CREEK (YEGUA) FAULCONER ENERGY, LLC CARRIERE-NITSCH		//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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
		WELL #: 1		RRCID -> 135999	COMPL. DATE 09/21/1990	TOTAL DEPTH 8150	PERF. 7780 - 7876							
02	2548 N	2173	-0-	-375	-0-	84 11	1 9	2078	2	N	10			119
03	2759 N	2644	-0-	-115	-0-	108 20	1 9	2516	2	N	18			137
04	2719 N	2719	-0-	-0-	-0-	106 14	1 9	2599	2	N	13			150
05	2672 N	2672	-0-	-0-	-0-	107 14	1 9	2551	2	N	13			163
06	2564 N	2564	-0-	-0-	-0-	102 18	1 9	2444	2	N	16			179
07	2821 N	2687	-0-	-134	-0-	105 7	1 9	2575	2	N	6			185
HOLT, JAMES I. ET UX		WELL #: 1		RRCID -> 136099	COMPL. DATE 08/27/1990	TOTAL DEPTH 8100	PERF. 7791 - 7867							
02	3948 X	3948	-0-	-0-	-0-	152 44	1 9	3752	2	Y	40			73
03	4557 X	4058	-0-	-499	-0-	166 23	1 9	3869	2	Y	21			94
04	4410 X	4144	-0-	-266	-0-	161 25	1 9	3958	2	Y	23			117
05	4464 X	4053	-0-	-411	-0-	163 24	1 9	3866	2	Y	22			139
06	4320 X	3965	-0-	-355	-0-	157 29	1 9	3779	2	Y	26			165
07	4371 X	4124	-0-	-247	-0-	160 13	1 9	3951	2	Y	12			177
SCHNEIDER, EDDIE L., ET AL		WELL #: 2		RRCID -> 175841	COMPL. DATE 01/02/2000	TOTAL DEPTH 8100	PERF. 7730 - 7798							
02	2380 X	2343	-0-	-37	-0-	91 9	1 9	2243	2	N	8			162
03	2604 N	2551	-0-	-53	-0-	105 4	1 9	2442	2	N	4			166
04	2550 N	2501	-0-	-49	-0-	98 8	1 9	2395	2	N	7			173
05	2604 N	2493	-0-	-111	-0-	101 1	1 9	2391	2	N	1			174
06	2460 N	2430	-0-	-30	-0-	96 11	1 9	2323	2	N	10			184
07	2573 N	2499	-0-	-74	-0-	98	1	2401	2	N	-0-			184
HOLT, JAMES I. ET UX		WELL #: 3		RRCID -> 176208	COMPL. DATE 12/17/1999	TOTAL DEPTH 8120	PERF. 7762 - 7830							
02	1008 N	992	-0-	-16	-0-	38 2	1 9	952	2	N	2			111
03	1023 N	820	-0-	-203	-0-	34 2	1 9	784	2	N	2			113
04	1140 N	568	-0-	-572	-0-	22 1	1 9	545	2	N	1			114
05	1085 N	928	-0-	-157	-0-	37 4	1 9	887	2	N	4			118
06	1116 N	1116	-0-	-0-	-0-	44 4	1 9	1068	2	N	4			122
*07	1121 N	1121	-0-	-0-	-0-	44 1	1 9	1076	2	N	1			123

PORTER'S CREEK (YEGUA)		//CONT.// 72481 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON			
FAULCONER ENERGY, LLC		//CONT.// 263648									
MEEK		WELL #: 1		RRCID -> 236477		COMPL. DATE 04/22/2008		TOTAL DEPTH 8080 PERF. 7662 - 7710			
M O	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	
02	1987 X	1987	-0-	-0-	-0-	169 1	1797 2	N	19	182 1	22
03	2077 N	1856	-0-	-221	-0-	21 9	1654 2	N	21		43
04	2080 N	2080	-0-	-0-	-0-	23 9	1884 2	N	15		58
05	2201 N	2035	-0-	-166	-0-	17 9	1826 2	N	20		78
06	1854 N	1854	-0-	-0-	-0-	187 1	1673 2	N	11		89
07	2139 N	1945	-0-	-194	-0-	22 9	1765 2	N	11		100
						169 1					
						12 9					
						168 1					
						12 9					

MEEK. ROBERT E.		WELL #: 2		RRCID -> 250514		COMPL. DATE 03/25/2009		TOTAL DEPTH 7964 PERF. 7724 - 7770			
02	2533 X	2533	-0-	-0-	-0-	211 1	2250 2	N	65	182 1	95
03	2511 N	2206	-0-	-305	-0-	72 9	1946 2	N	45		140
04	2572 N	2572	-0-	-0-	-0-	210 1	2318 2	N	30		170
05	2604 N	2317	-0-	-287	-0-	50 9	2071 2	N	30		200
06	2434 N	2434	-0-	-0-	-0-	221 1	2195 2	N	15	177 1	38
*07	2887 N	2887	-0-	-0-	-0-	33 9	2610 2	N	25		63
						213 1					
						33 9					
						222 1					
						17 9					
						249 1					
						28 9					

ROBERT E. MEEK		WELL #: 3		RRCID -> 251328		COMPL. DATE 08/06/2009		TOTAL DEPTH 7863 PERF. 7700 - 7752			
02	1315 N	1315	-0-	-0-	-0-	111 1	1186 2	N	16		185
03	1426 N	1285	-0-	-141	-0-	18 9	1152 2	N	8		193
04	1435 N	1435	-0-	-0-	-0-	124 1	1308 2	N	2		195
05	1457 N	1351	-0-	-106	-0-	9 9	1222 2	N	4		199
06	1298 N	1298	-0-	-0-	-0-	2 9	1179 2	N	-0-		199
07	1488 N	1410	-0-	-78	-0-	125 1	1287 2	N	-0-		199
						119 1					
						123 1					

HOLT		WELL #: 1		RRCID -> 255263		COMPL. DATE 01/29/2010		TOTAL DEPTH 7958 PERF. 7758 - 7814			
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

CARRIERE-HENDERSON G.U.		WELL #: 1		RRCID -> 255264		COMPL. DATE 01/18/2010		TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7692 - 7720			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

PLUGGED AND ABANDONED 06/14/2022											

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 STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
			PROD	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	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												
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-
05	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

WEST BLESSING												
WELL #: 3 RRCID -> 244801 COMPL. DATE 11/11/2008 TOTAL DEPTH 12400 PERF.10997 - 11908												
02	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-		24
03	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-		24
04	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-		24
05	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-		24
06	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-		24
07	14B2	EXT		-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													
02	213	N	213	-0-	-0-	-0-	83	1	121	2	N	8	180
							9	9					
03	183	N	183	-0-	-0-	-0-	17	1	147	2	N	17	197
							19	9					
04	149	N	149	-0-	-0-	-0-	32	1	102	2	N	14	211
							15	9					
05	106	N	106	-0-	-0-	-0-	28	1	71	2	N	6	217
							7	9					
*06	143	N	143	-0-	-0-	-0-	47	1	84	2	N	11	228
							12	9					
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	228

BLESSING UNIT NO. 3															
WELL #: 1 RRCID -> 213313 COMPL. DATE 09/20/2005 TOTAL DEPTH 12400 PERF.10900 - 10920															
02	4536	X	3840	-0-	-696	-0-	1186	1	2442	2	N	193	181	1	75
							212	9							
03	5022	X	3830	-0-	-1192	-0-	659	1	2997	2	N	158	181	1	52
							174	9							
04	4110	X	3856	-0-	-254	-0-	432	1	3224	2	N	182	182	1	52
							200	9							
05	4247	X	3824	-0-	-423	-0-	78	1	3578	2	N	153	179	1	26
							168	9							
*06	4224	X	4224	-0-	-0-	-0-	1156	1	2857	2	N	192	177	1	41
							211	9							
07	4247	X	NO RPT	-0-	-4247	-0-					N	NO RPT			41

POTTHAST (MIDDLE TEX MISS) //CONT.// 72681 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA
 GTG OPERATING, LLC //CONT.// 337080
 BLESSING UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 214566 COMPL. DATE 02/27/2014 TOTAL DEPTH 12400 PERF.10495 - 10768

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
02	286 N	286	-0-	-0-	-0-	127 1 10 9	149 2	N	9		387
03	393 N	393	-0-	-0-	-0-	125 1 10 9	258 2	N	9		396
04	448 N	448	-0-	-0-	-0-	136 1 10 9	302 2	N	9		405
05	417 N	417	-0-	-0-	-0-	124 1 2 9	291 2	N	2		407
*06	354 N	354	-0-	-0-	-0-	132 1 6 9	216 2	N	5		412
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		412

BLESSING UNIT NO. 2 WELL #: 2 RRCID -> 221662 COMPL. DATE 06/19/2006 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10750 - 10852

02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		1
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		1
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		1
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		1
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		1
07	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

02	919 N	919	-0-	-0-	-0-	313 1 98 9	508 2	N	89	180 1	163
03	1214 N	1214	-0-	-0-	-0-	291 1 271 9	652 2	N	246	178 1	231
04	1146 N	1146	-0-	-0-	-0-	281 1 187 9	678 2	N	170		401
05	1022 N	1022	-0-	-0-	-0-	192 1 175 9	655 2	N	159	357 1	203
*06	969 N	969	-0-	-0-	-0-	249 1 169 9	551 2	N	154	178 1	179
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		179

BLESSING UNIT NO. 2 WELL #: 3 RRCID -> 246966 COMPL. DATE 10/21/2008 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10592 - 10600

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3			N	6		57
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	3			N	6		63
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3			N	6		69
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3			N	6		75
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3			N	6		81
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3			N	NO RPT		81

EAST BLESSING UNIT WELL #: 2 RRCID -> 276552 COMPL. DATE 02/11/2014 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10460 - 10506

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		72
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		72
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		72
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		72
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		72
07	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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	89			N	-0-		87
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	89			N	-0-		87
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	89			N	-0-		87
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	89			N	-0-		87
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	89			N	-0-		87
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	89			N	NO RPT		87

POTTHAST (MIDDLE TEX MISS)		//CONT.//		72681 250	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: MATAGORDA			
REMORA OPERATING, LLC				701613									
TRULL				WELL #:	1	RRCID ->	177443	COMPL. DATE	08/18/2016	TOTAL DEPTH	12501	PERF.10814	- 11969
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
02		3052 X	1533	-0-	-1519	-0-	1416 3	117 9	Y	106	121 1		-0-
03	DLQ	G-10	1504	-0-	1504	1504	1366 3	138 9	Y	125	121 1		4
04	DLQ	G-10	1447	-0-	1447	2951	1368 3	79 9	Y	72			76
05	DLQ	G-10	1416	-0-	1416	4367	1304 3	112 9	Y	102	178 1		-0-
06		5644 X	1277	-0-	-4367	-0-	1159 3	118 9	Y	107			107
*07		1286 X	1286	-0-	-0-	-0-	1201 3	85 9	Y	77	177 1		7

TRULL				WELL #:	4	RRCID ->	197975	COMPL. DATE	08/20/2016	TOTAL DEPTH	12250	PERF.10250	- 12190
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27

TRULL				WELL #:	3	RRCID ->	199612	COMPL. DATE	06/01/2003	TOTAL DEPTH	11400	PERF.10153	- 11014
02		702 N	702	-0-	-0-	-0-	674 3	28 9	Y	25	24 1		1
03	DLQ	G-10	750	-0-	750	750	685 3	65 9	Y	59	60 1		-0-
04	DLQ	G-10	691	-0-	691	1441	691 3		Y	-0-			-0-
05	DLQ	G-10	653	-0-	653	2094	653 3		Y	-0-			-0-
06		2900 N	865	-0-	-2035	-0-	865 3		Y	-0-			-0-
*07		928 N	869	-0-	-59	-0-	835 3	34 9	Y	31			31

TRULL				WELL #:	5	RRCID ->	204611	COMPL. DATE	08/20/2016	TOTAL DEPTH	11380	PERF.10640	- 11111
02		667 N	667	-0-	-0-	-0-	590 3	77 9	N	70	20 1		659
03		726 N	726	-0-	-0-	-0-	650 3	76 9	N	69			728
04		695 N	695	-0-	-0-	-0-	608 3	87 9	N	79	183 1		624
05		744 N	661	-0-	-83	-0-	621 3	40 9	N	36	177 1		483
06		690 N	690	-0-	-0-	-0-	651 3	39 9	N	35			518
07		713 N	691	-0-	-22	-0-	651 3	40 9	N	36	187 1		367

TRULL				WELL #:	6	RRCID ->	205597	COMPL. DATE	08/20/2016	TOTAL DEPTH	11436	PERF.10355	- 10847
02		459 N	459	-0-	-0-	-0-	457 3	2 9	N	2	16 1		-0-
03		522 N	522	-0-	-0-	-0-	522 3		N	-0-			-0-
04		455 N	455	-0-	-0-	-0-	455 3		N	-0-			-0-
05		499 N	499	-0-	-0-	-0-	499 3		N	-0-			-0-
06		531 N	531	-0-	-0-	-0-	531 3		N	-0-			-0-
*07		508 N	508	-0-	-0-	-0-	508 3		N	-0-			-0-

PRAIRIE BELL (11000)				72869 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: COLORADO			
FLETCHER OPERATING, LLC				273611									
GLASSCOCK RANCH A				WELL #:	4	RRCID ->	249254	COMPL. DATE	05/15/2009	TOTAL DEPTH	11225	PERF.10692	- 10700
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	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	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60	
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60	
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60	
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60	

GLASSCOCK RANCH A		WELL #: 3		RRCID -> 251901		COMPL. DATE 11/07/2008		TOTAL DEPTH 11600 PERF.10774 - 10782									
02	665 N	665	-0-	-0-	-0-	87	1	578	3	N	-0-					276	
03	765 N	765	-0-	-0-	-0-	78	1	687	3	N	-0-					276	
04	660 N	516	-0-	-144	-0-	20	1	496	3	N	-0-					276	
05	744 N	718	-0-	-26	-0-	24	1	694	3	N	-0-					276	
*06	662 N	662	-0-	-0-	-0-	28	1	634	3	N	-0-					276	
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					276	

GLASSCOCK RANCH D		WELL #: 1		RRCID -> 258486		COMPL. DATE 10/10/2009		TOTAL DEPTH 11150 PERF.10752 - 10760									
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
07	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									
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					196	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					196	
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					196	
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					196	
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					196	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					196	

GLASSCOCK RANCH A		WELL #: 6		RRCID -> 260023		COMPL. DATE 08/13/2010		TOTAL DEPTH 11055 PERF.10752 - 10762									
02	1260 X	774	-0-	-486	-0-	101	1	673	3	N	-0-					125	
03	2953 X	2953	-0-	-0-	-0-	301	1	2652	3	N	-0-					125	
04	18819 X	18819	-0-	-0-	-0-	700	1	17730	3	N	354	352	1			127	
						389	9										
05	21622 X	21622	-0-	-0-	-0-	719	1	20675	3	N	207	176	1			158	
						228	9										
*06	16424 X	16424	-0-	-0-	-0-	673	1	15455	3	N	269	176	1			251	
						296	9										
07	2945 X	NO RPT	-0-	-2945	-0-					N	NO RPT					251	

MESSY OIL AND GAS, LLC		562067															
OWENS		WELL #: 1		RRCID -> 268008		COMPL. DATE 06/15/2010		TOTAL DEPTH 12550 PERF.12062 - 12071									
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36	
03	682 N	515	-0-	-167	-0-	467	2	48	9	N	44					80	
04	1689 N	1689	-0-	-0-	-0-	1593	2	96	9	N	87					167	
05	1568 N	1568	-0-	-0-	-0-	1501	2	67	9	N	61	181	1			47	
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					47	
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					47	

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	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
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
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				26
*06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				26
*07		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					
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				51
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				51
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				51
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				51
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				51
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				51

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					
02	2380 #	1503	-0-	-877	-0-	-0-	1497	2	6	9	N	5				81
03	1581 N	1467	-0-	-114	-0-	-0-	1467	2			N	-0-				81
04	1230 N	1221	-0-	-9	-0-	-0-	1219	2	2	9	N	2				83
05	1674 N	1152	-0-	-522	-0-	-0-	1152	2			N	-0-				83
*06	1162 N	1162	-0-	-0-	-0-	-0-	1162	2			N	-0-				83
*07	1271 N	1128	-0-	-143	-0-	-0-	1128	2			N	-0-				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					
02	5066 X	5066	-0-	-0-	-0-	-0-	5066	2			N	-0-				-0-
03	5552 X	5552	-0-	-0-	-0-	-0-	5552	2			N	-0-				-0-
04	5582 X	5582	-0-	-0-	-0-	-0-	5582	2			N	-0-				-0-
05	4919 X	4919	-0-	-0-	-0-	-0-	4919	2			N	-0-				-0-
06	4560 X	4467	-0-	-93	-0-	-0-	4467	2			N	-0-				-0-
07	4712 X	4335	-0-	-377	-0-	-0-	4335	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					
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				40
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				40
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				40
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				40
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				40
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				40

QUINN (6050)		73802 450		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIBERTY		
GALLOWAY ENERGY CO.		293303								
QUINN, B. E.		WELL #:	2	RRCID ->	216353	COMPL. DATE	03/08/2006	TOTAL DEPTH	12518	PERF. 6048 - 6054
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			41
03	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			41
04	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			41
05	1702 N	1702	-0-	-0-	-0-	1693	2	9	9	49
*06	930 N	930	-0-	-0-	-0-	930	2			49
07	12 N	NO RPT	-0-	-12	-0-					49

QUINN (6230)		73802 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIBERTY		
GALLOWAY ENERGY CO.		293303								
FRIENDSWOOD DEVELOPMENT		WELL #:	1	RRCID ->	130569	COMPL. DATE	02/16/1995	TOTAL DEPTH	7700	PERF. 4560 - 4570
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-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) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-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) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-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) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	308 X	-0-	-0-	-308	-0-			Y	-0-	-0-
03	341 X	-0-	-0-	-341	-0-			Y	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07	0 N	-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 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
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

AUSTIN COLLEGE		74106 320		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: AUSTIN				
		WELL #:	26	RRCID ->	144520	COMPL. DATE	01/19/1993	TOTAL DEPTH	4300 PERF. 3180 - 3196			
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

DIEMER, MRS. ALBERTA		74106 320		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: AUSTIN				
		WELL #:	15	RRCID ->	236981	COMPL. DATE	11/07/2007	TOTAL DEPTH	4331 PERF. 3212 - 3286			
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

AUSTIN COLLEGE		74106 320		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: AUSTIN				
		WELL #:	38	RRCID ->	271147	COMPL. DATE	01/28/2013	TOTAL DEPTH	4301 PERF. 3080 - 3090			
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

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			
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

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			
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	7925		N	-0-			23
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	7925		N	-0-			23
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	7925		N	-0-	23	7	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	7925		N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	7925		N	-0-			-0-
07	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
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-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	

RASMUSSEN LANGE UNIT		WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		7726 - 7732	
02	6048 X	5872	-0-	-176	-0-	560	1	5272	2	N	36		61
03	6603 X	6508	-0-	-95	-0-	620	1	5834	2	N	49		110
04	6390 X	6275	-0-	-115	-0-	600	1	5632	2	N	39		149
05	6603 X	6320	-0-	-283	-0-	620	1	5659	2	N	37		186
06	6390 X	6233	-0-	-157	-0-	600	1	5602	2	N	28	177 1	37
07	6510 X	6431	-0-	-79	-0-	620	1	5775	2	N	33		70

FIELD PETROLEUM CORP.		WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		7546 - 7592	
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

RAMERS ISLAND (YEGUA 5480)		WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		5397 - 5399	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-

RAMERS ISLAND (YEGUA 5540)		WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		5522 - 5527	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

RAMSEY (8600 WILCOX)		74471 423		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COLORADO						
MAGNUM PRODUCING, LP		521516												
HERDER, GEORGE		WELL #: 1		RRCID -> 158027		COMPL. DATE 03/20/1996		TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8611 - 8615						
M	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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

RAMSEY (9300 WILCOX)		74471 658		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COLORADO						
KARPER OIL & GAS CORPORATION		451280												
DIXON, LOMA		WELL #: 2		RRCID -> 154800		COMPL. DATE 04/17/1995		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9331 - 9337						
02	1307 N	1307	-0-	-0-	-0-	1232	2	75	9	N	68			147
03	1953 N	1953	-0-	-0-	-0-	1866	2	87	9	N	79			226
04	2138 N	2138	-0-	-0-	-0-	2061	2	77	9	N	70	183	1	113
05	2210 N	2210	-0-	-0-	-0-	2094	2	116	9	N	105			218
06	2369 N	2369	-0-	-0-	-0-	2292	2	77	9	N	70	177	1	111
07	1798 N	NO RPT	-0-	-1798	-0-					N	NO RPT			111

RAMSEY (9500)		74471 705		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLORADO						
KARPER OIL & GAS CORPORATION		451280												
DIXON, LOMA G/U		WELL #: 2		RRCID -> 113334		COMPL. DATE 07/29/1984		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9524 - 9540						
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

RAMSEY (10,500)		74471 799		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COLORADO						
SHINER EXPLORATION, LLC		777367												
RAMSEY-WOOD		WELL #: 1		RRCID -> 173262		COMPL. DATE 04/09/1999		TOTAL DEPTH 10873 PERF.10464 - 10465						
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			12
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			12
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

RAMSEY (10,700)		74471 846		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLORADO						
MAGNUM PRODUCING, LP		521516												
POOLE "B"		WELL #: 2		RRCID -> 193384		COMPL. DATE 01/25/2003		TOTAL DEPTH 11014 PERF.10686 - 10692						
02	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-			31
03	24 N	24	-0-	-0-	-0-	3	1	21	2	N	-0-			31
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			31
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			31
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			31
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			31

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
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WINTERMANN		WELL #:		RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.	3566 - 3600		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	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		WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.	9368 - 9372		
PRIESMEYER, L.		1		RRCID ->	158691	COMPL. DATE	04/22/1996	TOTAL DEPTH	9700	PERF.	9368 - 9372
02	766 N	766	-0-	-0-	-0-	28 1	709 2	N	26		137
03	1175 N	1175	-0-	-0-	-0-	29 9	1124 2	N	18		155
04	1217 N	1217	-0-	-0-	-0-	30 1	1161 2	N	24	137 1	42
05	1113 N	1113	-0-	-0-	-0-	26 9	1061 2	N	19		61
*06	876 N	876	-0-	-0-	-0-	31 1	838 2	N	7		68
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	21 9		N	NO RPT		68

RAMSEY, E. (WILCOX 10300)		74473 500		NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: COLORADO					
MAGNUM PRODUCING, LP		521516		WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.	10271 - 10276		
ZAHRADNICK, ALFRED		1		RRCID ->	091859	COMPL. DATE	12/20/1980	TOTAL DEPTH	10810	PERF.	10271 - 10276
02	1392 N	1392	-0-	-0-	-0-	104 1	1263 2	N	23		166
03	1628 N	1628	-0-	-0-	-0-	25 9	1477 2	N	28	138 1	56
04	1395 N	1395	-0-	-0-	-0-	120 1	1271 2	N	11		67
05	1437 N	1437	-0-	-0-	-0-	31 9	1300 2	N	12		79
*06	1451 N	1451	-0-	-0-	-0-	112 1	1317 2	N	16		95
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	12 9		N	NO RPT		95

OIL AND GAS DIVISION

M		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O	ALLOW	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
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-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

RANGER A (YEGUA)		PALEO OIL COMPANY LLC		RANGER A		WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.	3066 -	3072
02	0 W	6892	-0-	6892	222419	6892	2		N	-0-	-0-	
03	0 W	6666	-0-	6666	229085	6666	2		N	-0-	-0-	
04	0 W	5683	-0-	5683	234768	5682	2	1 9	N	1	1 8	
05	0 W	5596	-0-	5596	240364	5596	2		N	-0-	-0-	
06	0 W	5051	-0-	5051	245415	5051	2		N	-0-	-0-	
07	0 W	NO RPT	-0-	-0-	245415				N	NO RPT	-0-	

RANKIN (COOK MTN. IV)		FAULCONER ENERGY, LLC		MCWHORTER		WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.	9155 -	9195
02	13972 X	12254	-0-	-1718	-0-	560	1	11614	2	N	73	190
03	15469 X	13206	-0-	-2263	-0-	620	1	12473	2	N	103	124
04	14970 X	10080	-0-	-4890	-0-	540	1	9474	2	N	60	184
05	15469 X	14712	-0-	-757	-0-	600	1	14033	2	N	72	63
06	13483 X	13483	-0-	-0-	-0-	600	1	12725	2	N	144	43
*07	13746 X	13746	-0-	-0-	-0-	620	1	12993	2	N	121	164

BABY RUTH		WELL #:		RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.	9148 -	9237			
02	21728 X	20285	-0-	-1443	-0-	2240	1	17779	2	N	242	52
03	23870 X	22779	-0-	-1091	-0-	2480	1	19998	2	N	274	150
04	22380 X	16684	-0-	-5696	-0-	2000	1	14439	2	N	223	187
05	23267 X	23267	-0-	-0-	-0-	2480	1	20512	2	N	250	68
06	22350 X	20451	-0-	-1899	-0-	2400	1	17802	2	N	226	117
07	23064 X	20790	-0-	-2274	-0-	2400	1	18145	2	N	223	154

PROLINE ENERGY RESOURCES INC		HOLMES		WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.	9487 -	9627		
02	1608 N	1608	-0-	-0-	-0-	1577	2	31 9	N	28	170 1	252
03	682 N	664	-0-	-18	-0-	653	2	11 9	N	10		262
04	960 N	302	-0-	-658	-0-	294	2	8 9	N	7		269
05	1767 N	-0-	-0-	-1767	-0-				N	-0-		269
*06	1143 N	1143	-0-	-0-	-0-	1124	2	19 9	N	17		286
*07	2617 N	2617	-0-	-0-	-0-	2391	2	226 9	N	205		491

RANKIN (COOK MTN. IV)		//CONT.//		74691 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HARRIS				
PROLINE ENERGY RESOURCES INC		//CONT.//		681327									
HCWD-58		WELL #:		1	RRCID ->	210921	COMPL. DATE	08/05/2005	TOTAL DEPTH	9900	PERF.	9484 - 9640	
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
02	289 N	289	-0-	-0-	-0-		283 2	6 9	N	5	156 1		138
03	162 N	162	-0-	-0-	-0-		159 2	3 9	N	3			141
04	180 N	56	-0-	-124	-0-		56 2		N	-0-			141
05	310 N	-0-	-0-	-310	-0-				N	-0-			141
*06	544 N	544	-0-	-0-	-0-		533 2	11 9	N	10			151
*07	1583 N	1583	-0-	-0-	-0-		1553 2	30 9	N	27			178

RANKIN (COOK MTN. 9340 SAND)				74691 216	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HARRIS				
NORDSTRAND ENGINEERING, INC.				612858									
THARP, KATHLEEN		WELL #:		2	RRCID ->	142134	COMPL. DATE	05/26/1992	TOTAL DEPTH	9650	PERF.	9344 - 9388	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			60
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			60
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			60
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			60
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			60
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			60

THARP, KATHLEEN		WELL #:		3	RRCID ->	143233	COMPL. DATE	10/23/1992	TOTAL DEPTH	9600	PERF.	9314 - 9324	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			44
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			44
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			44
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			44
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			44
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			44

RANKIN (DY 8050 SAND)				74691 250	ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: HARRIS				
DAF OPERATING, LLC				196980									
THARP		WELL #:		2	RRCID ->	202750	COMPL. DATE	07/01/2015	TOTAL DEPTH	8225	PERF.	8053 - 8058	
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

RANKIN (REKLAW)				74691 300	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: HARRIS				
NORDSTRAND ENGINEERING, INC.				612858									
NUNAN		WELL #:		1	RRCID ->	249236	COMPL. DATE	04/21/2009	TOTAL DEPTH	12005	PERF.	11589 - 11699	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

RAPTOR (YEGUA)				74759 500	NON-ASSOCIATED	PRORATED			CNTY: POLK				
PALEO OIL COMPANY LLC				635131									
RAPTOR A		WELL #:		01	RRCID ->	283935	COMPL. DATE	02/07/2017	TOTAL DEPTH	3800	PERF.	2580 - 2592	
02	0	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03	03/01	BALANCING DATE STATUS	->	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 03/31/2022													

RAPTOR (YEGUA)		//CONT.//		74759 500	NON-ASSOCIATED	PRORATED			CNTY: POLK			
PALEO OIL COMPANY LLC		//CONT.//		635131								
RAPTOR B		WELL #:		1	RRCID ->	285354	COMPL. DATE	03/16/2017	TOTAL DEPTH	3102	PERF.	2618 - 2630
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

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-
		PLUGGED AND ABANDONED		04/01/2022								

RATLIFF CREEK (WILCOX 9350)				74807 666	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: COLORADO			
AKG OPERATING COMPANY				009566								
JOANN		WELL #:		1	RRCID ->	263401	COMPL. DATE	07/13/2010	TOTAL DEPTH	11750	PERF.	9320 - 9323
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-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RATTLESNAKE MOUND (5260)				74821 460	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: BRAZORIA			
ACE FIELD SERVICES, INC.				003526								
SWEET, E. A. "A"		WELL #:		4	RRCID ->	142125	COMPL. DATE	07/28/1992	TOTAL DEPTH	7186	PERF.	5259 - 5261
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-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
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			8
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			8
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			8
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			8
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			8
07	P&A	COND	NO RPT	-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 #:		1	RRCID ->	289172	COMPL. DATE	03/08/2020	TOTAL DEPTH	6801	PERF.	6963 - 6970
02	17836		7624	-0-	-10212	-0-	6065 2	1559 9	N	1417	1342 1	340
03	19747		5764	-0-	-13983	-0-	3954 2	1810 9	N	1645	1694 1	291
04	19110		4109	-0-	-15001	-0-	2072 2	2037 9	N	1852	1894 1	249
05	19747		4656	-0-	-15091	-0-	2239 2	2417 9	N	2197	2142 1	304
06	12180 #		4313	-0-	-7867	-0-	2027 2	2286 9	N	2078	2015 1	367
07	8432 #		4140	-0-	-4292	-0-	1768 2	2372 9	N	2156	2220 1	303

RATTLESNAKE MOUND (7000)		74821 782		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BRAZORIA						
KEBO OIL & GAS, INC.		453170												
BLACKSTONE		WELL #: 3		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	EOM BALANCE
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

LTS OIL & GAS		511745		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BRAZORIA						
STATE LEASE 66709		WELL #: 1		RRCID -> 154600		COMPL. DATE 05/23/1995		TOTAL DEPTH 12631		PERF. 7149 - 7159				
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

RAVEN FOREST (10200)		74870 100		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MONTGOMERY						
RAVEN FOREST OPERATING, LLC		694971												
RAVEN FOREST UNIT A		WELL #: 8		RRCID -> 290584		COMPL. DATE 12/04/2020		TOTAL DEPTH 9322		PERF.10200 - 10210				
02	370 R	370	-0-	-0-	-0-	27	1	343	2	N	-0-			155
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			155
04	180 #	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-			155
05	403 #	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-			155
06	390 #	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-			155
07	403 #	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-			155

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				
02	1540 X	1204	-0-	-336	-0-	85	1	1099	2	Y	18	190	1	56
03	1705 X	1194	-0-	-511	-0-	91	1	1095	2	Y	7			63
04	1650 X	1148	-0-	-502	-0-	95	1	1039	2	Y	13			76
05	1333 N	1289	-0-	-44	-0-	118	1	1119	2	Y	47			123
06	1170 N	611	-0-	-559	-0-	60	1	551	2	Y	-0-			123
07	1178 N	862	-0-	-316	-0-	78	1	771	2	Y	12			135

USA-RAVEN FOREST		WELL #: 4		RRCID -> 281392		COMPL. DATE 09/20/2016		TOTAL DEPTH 11426		PERF.11400 - 11420				
02	12376 X	10867	-0-	-1509	-0-	773	1	9975	2	Y	108	166	1	30
03	13547 X	11158	-0-	-2389	-0-	849	1	10264	2	Y	41			71
04	12720 X	9559	-0-	-3161	-0-	797	1	8716	2	Y	42			113
05	11926 X	8538	-0-	-3388	-0-	811	1	7694	2	Y	30			143
06	9930 X	8063	-0-	-1867	-0-	787	1	7261	2	Y	14			157
07	10261 X	8981	-0-	-1280	-0-	820	1	8106	2	Y	50			207

RAVEN FOREST (TAYLOR)															
RAVEN FOREST OPERATING, LLC															
RAVEN FOREST UNIT A															
WELL #: 7 RRCID -> 290151 COMPL. DATE 05/21/2020 TOTAL DEPTH 16538 PERF.15924 - 15944															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
02	5740 #	4461	-0-	-1279	-0-	319	1	4122	2	N	18	177	1		36
03	6541 #	5149	-0-	-1392	-0-	20	9	4756	2	N	-0-				36
04	6330 #	4768	-0-	-1562	-0-	393	1	4355	2	N	14				50
05	6541 #	4235	-0-	-2306	-0-	15	9	3831	2	N	-0-				50
06	5400 #	4532	-0-	-868	-0-	404	1	4089	2	N	-0-				50
07	5146 #	4754	-0-	-392	-0-	443	1	4296	2	N	21				71
						23	9								

RAYWOOD (COOK MTN.)															
WESTERN ENERGY GROUP, LLC															
MORRIS, ELIZABETH, MRS., ET AL															
WELL #: 4 RRCID -> 008070 COMPL. DATE 04/29/1998 TOTAL DEPTH 12485 PERF.11741 - 11863															
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

RAYWOOD (COOK MTN. 10,850)															
BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC.															
LURA MIRE 'A'															
WELL #: 1 RRCID -> 280172 COMPL. DATE 09/30/2014 TOTAL DEPTH 11913 PERF.11158 - 11190															
02	1844 N	1844	-0-	-0-	-0-	123	1	1649	2	N	65				224
03	1772 N	1772	-0-	-0-	-0-	72	9	1649	2	N	-0-				224
04	916 N	916	-0-	-0-	-0-	162	1	721	2	N	30	181	1		73
05	549 N	549	-0-	-0-	-0-	33	9	217	2	N	20				93
*06	421 N	421	-0-	-0-	-0-	310	1	250	2	N	46				139
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	22	9			N	NO RPT				139
						51	9								

WESTERN ENERGY GROUP, LLC															
MORRIS, E.															
WELL #: 11 RRCID -> 177513 COMPL. DATE 02/21/2000 TOTAL DEPTH 11225 PERF.10864 - 10952															
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
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				22
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				22
07	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															
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

RAYWOOD (COOK MTN. 10,850)		//CONT.// 74993 423		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIBERTY					
WESTERN ENERGY GROUP, LLC		//CONT.// 911874											
MITCHELL, LEON		WELL #: 1		RRCID -> 182273		COMPL. DATE 03/24/2001		TOTAL DEPTH 11225 PERF.11014 - 11164					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			17
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			17
07	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					
O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	2128 N	1953	-0-	-175	-0-	560 1	1363 2	N	27				187
03	2356 N	2215	-0-	-141	-0-	30 9	600 1	N	24	173 1			38
04	2323 N	2323	-0-	-0-	-0-	26 9	600 1	N	27				65
05	2207 N	2207	-0-	-0-	-0-	30 9	620 1	N	17				82
06	2130 N	2116	-0-	-14	-0-	19 9	600 1	N	20				102
07	2387 N	2254	-0-	-133	-0-	22 9	620 1	N	17				119
						19 9							

PROLINE ENERGY RESOURCES INC		681327		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIBERTY					
CARRIZO-APACHE 1A UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 212368		COMPL. DATE 09/12/2005		TOTAL DEPTH 12064 PERF.12438 - 12524					
O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-			38
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-			38
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-			38
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-			38
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-			38
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-			38

SILVERBROOK OPERATING, LLC		781922		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIBERTY					
HANKAMER		WELL #: 1ST		RRCID -> 192620		COMPL. DATE 02/09/2007		TOTAL DEPTH 12500 PERF.11736 - 11746					
O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-			429
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-			429
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-			429
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-			429
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-			429
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-			429

HANKAMER-PICKETT		WELL #: 1		RRCID -> 242998		COMPL. DATE 12/12/2007		TOTAL DEPTH 11355 PERF.11080 - 11150					
O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-			27
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-			27
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-			27
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-			27
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-			27
07	14B2 EXT		-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	
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						
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-						
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-						
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-						
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-						
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-						
07		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	
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-						
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-						
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-						
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-						
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-						
07		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	
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-						
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-						
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-						
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-						
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-						
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-						

RAYWOOD (E. COOK MTN. 11,500)										74993 580		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIBERTY			
TEXIAN OPERATING COMPANY, LLC										848681									
HOLBROOK, ELLEN										WELL #: 1		RRCID -> 193538		COMPL. DATE 03/14/2003		TOTAL DEPTH 12340		PERF.12095 - 12171	
02		6412 X	4554	-0-	-1858	-0-	4554	2	Y	-0-			129						
03		7099 X	7016	-0-	-83	-0-	7016	2	Y	-0-			129						
04		6750 X	5411	-0-	-1339	-0-	5411	2	Y	-0-			129						
05		6975 X	6290	-0-	-685	-0-	6290	2	Y	-0-			129						
06		6780 X	6281	-0-	-499	-0-	6281	2	Y	-0-			129						
07		7006 X	6471	-0-	-535	-0-	6471	2	Y	-0-			129						

RAYWOOD (E. COOK MTN. 12,140)										74993 600		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIBERTY			
WESTERN ENERGY GROUP, LLC										911874									
BLOXSOM ET AL										WELL #: 1		RRCID -> 192899		COMPL. DATE 01/14/2003		TOTAL DEPTH 12430		PERF.12193 - 12251	
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-						
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-						
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-						
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-						
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-						
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-						

RAYWOOD (VICKSBURG, EAST)										74993 640		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIBERTY			
AMERICAN CASCADE ENERGY, INC.										017900									
TEXACO FEE										WELL #: 1		RRCID -> 145486		COMPL. DATE 12/18/1992		TOTAL DEPTH 7650		PERF. 7451 - 7471	
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-						
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-						
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-						
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-						
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-						
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-						

RAYWOOD (YEGUA 10400)		74993 850		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIBERTY			
WESTERN ENERGY GROUP, LLC		911874									
MORRIS, MRS. ELIZABETH ET AL		WELL #: 10		RRCID -> 184336		COMPL. DATE 03/06/2001		TOTAL DEPTH 11450		PERF.10170 - 10524	
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	BALANCE
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	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	2	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	2	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	2	

RAYWOOD (YEGUA 10,700)		74993 875		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIBERTY			
WESTERN ENERGY GROUP, LLC		911874									
MITCHELL, THEO		WELL #: 1		RRCID -> 044645		COMPL. DATE 08/09/1968		TOTAL DEPTH 11002		PERF. N/A	
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	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	115	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	115	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	115	

RAYWOOD, N. (COOK MTN., LOWER)		74994 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIBERTY			
FAULCONER ENERGY, LLC		263648									
HEBERT, EMILE		WELL #: 2		RRCID -> 166334		COMPL. DATE 12/19/1997		TOTAL DEPTH 11559		PERF.11368 - 11378	
02	2418 X	2418	-0-	-0-	-0-	173 1	2237 2	N	7	161 1	30
03	2666 X	2651	-0-	-15	-0-	187 1	2464 2	N	-0-		30
04	2610 X	2075	-0-	-535	-0-	153 1	1908 2	N	13		43
05	2697 X	2638	-0-	-59	-0-	188 1	2439 2	N	10		53
06	2610 X	2473	-0-	-137	-0-	190 1	2277 2	N	5		58
07	2666 X	2615	-0-	-51	-0-	190 1	2417 2	N	7		65

FARRIS		WELL #: 1		RRCID -> 178217		COMPL. DATE 11/18/1999		TOTAL DEPTH 11600 PERF.11170 - 11244			
02	6440 X	5910	-0-	-530	-0-	422 1	5462 2	N	24		143
03	7130 X	6819	-0-	-311	-0-	480 1	6311 2	N	25	153 1	15
04	6900 X	5638	-0-	-1262	-0-	418 1	5220 2	N	-0-		15
05	7130 X	6718	-0-	-412	-0-	480 1	6238 2	N	-0-		15
06	6660 X	6029	-0-	-631	-0-	462 1	5550 2	N	15		30
07	6820 X	6527	-0-	-293	-0-	474 1	6035 2	N	16		46

RAYWOOD, S. (COOK MOUNTAIN)		74995 300		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIBERTY			
COSTA ENERGY, LLC		180534									
WHITTAKER		WELL #: 1		RRCID -> 249144		COMPL. DATE 12/06/2008		TOTAL DEPTH 14322		PERF.11120 - 11156	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		37
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		37
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		37
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		37
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		37
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		37

RAYWOOD, S. (13,400) 74995 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIBERTY
 SUE-ANN OPERATING, L.C. 828352
 RIVERSIDE GENERAL HOSPITAL WELL #: 1 RRCID -> 201515 COMPL. DATE 10/21/2003 TOTAL DEPTH 13484 PERF.13220 - 13240

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
02	7840 X	7524	-0-	-316	-0-	7272	2	252	9	N	229	347	1	124	
03	8277 X	8162	-0-	-115	-0-	7925	2	237	9	N	215	179	1	160	
04	8100 X	5395	-0-	-2705	-0-	5205	2	190	9	N	173	183	1	150	
05	8370 X	8120	-0-	-250	-0-	7877	2	243	9	N	221	184	1	187	
06	8135 X	8135	-0-	-0-	-0-	7884	2	251	9	N	228	355	1	60	
07	8339 X	7583	-0-	-756	-0-	7339	2	244	9	N	222	180	1	102	

RAYWOOD, W. (COOK MOUNTAIN) 75010 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIBERTY
 FAULCONER ENERGY, LLC 263648
 TUER-MITCHELL UNIT WELL #: 1 T RRCID -> 064503 COMPL. DATE 12/09/2000 TOTAL DEPTH 12811 PERF.11671 - 11887

M O	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

TUER-MITCHELL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 177617 COMPL. DATE 04/13/2000 TOTAL DEPTH 11825 PERF.11492 - 11534

02	3584 X	3418	-0-	-166	-0-	245	1	3163	2	Y	9	124		
03	3937 X	3732	-0-	-205	-0-	263	1	3452	2	Y	15	139		
04	3810 X	2834	-0-	-976	-0-	209	1	2613	2	Y	11	150		
05	3875 X	3684	-0-	-191	-0-	262	1	3405	2	Y	15	165		
06	3720 X	3251	-0-	-469	-0-	248	1	2978	2	Y	23	166	1	22
07	3782 X	3683	-0-	-99	-0-	267	1	3399	2	Y	15	37		

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

02	4228 X	3976	-0-	-252	-0-	3976	2	Y	-0-	83
03	4681 X	4326	-0-	-355	-0-	4326	2	Y	-0-	83
04	4530 X	3921	-0-	-609	-0-	3921	2	Y	-0-	83
05	4402 X	4333	-0-	-69	-0-	4333	2	Y	-0-	83
06	4260 X	3996	-0-	-264	-0-	3996	2	Y	-0-	83
07	4402 X	4312	-0-	-90	-0-	4312	2	Y	-0-	83

WESTERN ENERGY GROUP, LLC 911874
 MALLETT UNIT WELL #: 1 RRCID -> 063775 COMPL. DATE 02/13/2001 TOTAL DEPTH 14720 PERF.11942 - 12052

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	59
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	59
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	59
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	59
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	59
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	59

MALLETT WELL #: 1 RRCID -> 115271 COMPL. DATE 02/04/1985 TOTAL DEPTH 12400 PERF.12008 - 12094

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	40
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	40
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	40
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	40
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	40
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	40

RAYWOOD, W. (COOK MOUNTAIN)		//CONT.//		75010 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIBERTY		
WESTERN ENERGY GROUP, LLC		//CONT.//		911874						
MALLET		WELL #:		2	RRCID -> 177580	COMPL. DATE 05/28/2000	TOTAL DEPTH 12050	PERF.11686	- 11776	
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
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		75
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		75
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		75
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		75
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		75
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		75
RAYWOOD, W. (YEGUA 10700)				75010 840	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: LIBERTY		
FAULCONER ENERGY, LLC				263648						
MITCHELL, TUER		WELL #:		1 C	RRCID -> 124952	COMPL. DATE 12/09/2000	TOTAL DEPTH 12811	PERF.11051	- 11099	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
RAYWOOD, W. (YEGUA 10850)				75010 850	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIBERTY		
WESTERN ENERGY GROUP, LLC				911874						
MALLET-MITCHELL UNIT #1		WELL #:		1 U	RRCID -> 124169	COMPL. DATE 05/20/1976	TOTAL DEPTH 12153	PERF.10881	- 10925	
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
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		18
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		18
07	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	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		102
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		102
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		102
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		102
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		102
07	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	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	12		203
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	10		213
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	13		226
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	16	178 1	64
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	10		74
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		74
POOLE		WELL #:		2	RRCID -> 197874	COMPL. DATE 03/16/2002	TOTAL DEPTH 13104	PERF.12640	- 12654	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		74
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		74
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		74
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		74
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		74
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		74

OIL AND GAS DIVISION

REBEL (YEGUA)			75122 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: JEFFERSON			
HILCORP ENERGY COMPANY			386310										
NOME-DISHMAN			WELL #: 1		RRCID -> 226430		COMPL. DATE 11/26/2006			TOTAL DEPTH 14207 PERF.13398 - 13431			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
02	28 N	24	-0-	-4	-0-	13	2	11	9	N	10	27 1	234
03	217 N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-	37 1	197
04	120 N	15	-0-	-105	-0-	1	1	12	2	N	2		199
						2	9						
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	1		200
06	34 N	34	-0-	-0-	-0-	1	1	24	2	N	8	174 1	34
						9	9						
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-		34

SUN-HARDER A			WELL #: 2		RRCID -> 242413		COMPL. DATE 08/07/2008			TOTAL DEPTH 13400 PERF.12679 - 12720			
02	12059 X	12059	-0-	-0-	-0-	700	1	10434	2	N	841	896 1	532
						925	9						
03	12212 X	12212	-0-	-0-	-0-	775	1	10441	2	N	905	1202 1	235
						996	9						
04	8506 X	8506	-0-	-0-	-0-	494	1	7510	2	N	456	365 1	326
						502	9						
05	10258 X	10258	-0-	-0-	-0-	405	1	9162	2	N	628	536 1	418
						691	9						
06	11357 X	11357	-0-	-0-	-0-	464	1	10177	2	N	651	682 1	387
						716	9						
*07	12496 X	12496	-0-	-0-	-0-	603	1	11209	2	N	622	711 1	298
						684	9						

GRAHAM TRUST			WELL #: 1		RRCID -> 266641		COMPL. DATE 11/02/2012			TOTAL DEPTH 12285 PERF.11913 - 11946			
02	4312 X	3338	-0-	-974	-0-	3172	2	166	9	N	151		250
03	4774 X	3662	-0-	-1112	-0-	3421	2	241	9	N	219	257 1	212
04	4350 X	3453	-0-	-897	-0-	3240	2	213	9	N	194	175 1	231
05	3844 X	3249	-0-	-595	-0-	3053	2	196	9	N	178	176 1	233
06	3570 X	2890	-0-	-680	-0-	2717	2	173	9	N	157	181 1	209
07	3689 X	3002	-0-	-687	-0-	2835	2	167	9	N	152	181 1	180

MCDERMOND			WELL #: 5		RRCID -> 280671		COMPL. DATE 06/03/2016			TOTAL DEPTH 15344 PERF.14131 - 14314			
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1		1
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		1
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		1

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			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

O.B. RANCH			WELL #: 2		RRCID -> 265258		COMPL. DATE 07/30/2011			TOTAL DEPTH 13200 PERF.12535 - 12563			
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	0 N	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	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE

RED FISH REEF (AB-4)		75234 010		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CHAMBERS		
GALVESTON BAY OPERATING CO LLC		293375								
RFR TRACT 247		WELL #:	188	RRCID ->	102549	COMPL. DATE	09/09/1982	TOTAL DEPTH	13799	PERF.12582 - 12586
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-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	52149		Y	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	52149		Y	NO RPT		-0-
07	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
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-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	219300		N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	219300		N	NO RPT		-0-
07	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
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

RFR TRACT 225		WELL #:	132	RRCID ->	093316	COMPL. DATE	05/29/1994	TOTAL DEPTH	11850	PERF.10090 - 10213
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
07	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
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
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		2
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		2
07	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
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

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	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			
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	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	75666		N	NO RPT		38	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	75666		N	NO RPT		38	
07	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			
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

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			
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	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	505		Y	NO RPT		9	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	505		Y	NO RPT		9	
07	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			
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	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			
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	28422		Y	NO RPT		-0-	
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	28422		Y	NO RPT		-0-	
04	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	28422		Y	NO RPT		-0-	
05	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	28422		Y	NO RPT		-0-	
06	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	28422		Y	NO RPT		-0-	
07	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	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

02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

RFR FRIO 15 GU			WELL #: 184		RRCID -> 226731		COMPL. DATE 12/18/1981		TOTAL DEPTH 11180		PERF. N/A	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	55772			Y	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	55772			Y	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	55772			Y	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	55772			Y	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	55772			Y	NO RPT		-0-
07	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	
02	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

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	
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	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	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

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	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

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

02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07		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															
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07		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															
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07		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															
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07		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															
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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															
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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				
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	

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	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			7199	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			7199	
07	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				
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	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	99795		N	NO RPT			8227	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	99795		N	NO RPT			8227	
07	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				
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-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	12735		Y	NO RPT			-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	12735		Y	NO RPT			-0-	
07	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				
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	47122		Y	NO RPT			-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	47122		Y	NO RPT			-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	47122		Y	NO RPT			-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	47122		Y	NO RPT			-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	47122		Y	NO RPT			-0-	
07	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				
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	

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

02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			329
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			329
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			329
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			329
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			329
07	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				
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

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				
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

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				
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			1031
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			1031
04	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			1031
05	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			1031
06	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			1031
07	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				
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	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				
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

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
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
07	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		
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		59
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		59
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		59
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		59
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		59
07	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		
02	20776	7011	-0-	-13765	44666	1446 1	5565 2	N	-0-	-0-
03	23002	7579	-0-	-15423	29243	1444 1	6135 2	N	-0-	-0-
04	22260	5733	-0-	-16527	12716	1425 1	4004 2	N	-0-	-0-
						304 4				
05	20291 R	7575	-0-	-12716	-0-	1612 1	5859 2	N	-0-	-0-
						104 4				
06	8437 R	8437	-0-	-0-	-0-	1663 1	6664 2	N	3	2 1
						107 4	3 9			
*07	7963 R	7963	-0-	-0-	-0-	1589 1	6272 2	N	-0-	1 1
						102 4				-0-

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		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

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		
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	33
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	33
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	33
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	33
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	33
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	33

REUTER (EDWARDS) SANDEL OPERATING COMPANY REUTER		//CONT.//	76075 250	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FAYETTE			
			747534									
		WELL #:	1	RRCID ->	110873	COMPL. DATE	05/15/1984	TOTAL DEPTH	12565	PERF.	12450 - 12457	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02		2492 N	2319	-0-	-173	-0-	2317 2	2 9	N	2		50
03		2672 N	2672	-0-	-0-	-0-	2672 2		N	-0-		50
04		2670 N	2635	-0-	-35	-0-	2635 2		N	-0-		50
05		2682 N	2682	-0-	-0-	-0-	2680 2	2 9	N	2		52
06		2580 N	2554	-0-	-26	-0-	2553 2	1 9	N	1		53
07		2728 N	2622	-0-	-106	-0-	2620 2	2 9	N	2		55

YOUNG, JOHN H., INC. TRACI			948460	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FAYETTE			
		WELL #:	2	RRCID ->	247002	COMPL. DATE	11/28/2008	TOTAL DEPTH	12766	PERF.	12476 - 12530	
02		6440 X	5793	-0-	-647	-0-	5791 2	2 9	N	2		30
03		7130 X	6421	-0-	-709	-0-	6419 2	2 9	N	2		32
04		6900 X	5872	-0-	-1028	-0-	5869 2	3 9	N	3		35
05		6696 X	6402	-0-	-294	-0-	6400 2	2 9	N	2		37
06		6390 X	6097	-0-	-293	-0-	6094 2	3 9	N	3		40
07		6417 X	6304	-0-	-113	-0-	6304 2		N	-0-		40

TYE UNIT				NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FAYETTE			
		WELL #:	1	RRCID ->	256107	COMPL. DATE	12/09/2009	TOTAL DEPTH	13082	PERF.	12546 - 12964	
02		2940 X	2171	-0-	-769	-0-	2171 2		N	-0-		109
03		3255 X	2447	-0-	-808	-0-	2447 2		N	-0-		109
04		3150 X	2198	-0-	-952	-0-	2198 2		N	-0-		109
05		3699 X	3699	-0-	-0-	-0-	3699 2		N	-0-		109
06		2669 X	2669	-0-	-0-	-0-	2669 2		N	-0-		109
*07		3135 X	3135	-0-	-0-	-0-	3135 2		N	-0-		109

ETHELMAE				NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FAYETTE			
		WELL #:	1	RRCID ->	258223	COMPL. DATE	07/07/2010	TOTAL DEPTH	13091	PERF.	12550 - 12624	
02		12292 X	9745	-0-	-2547	-0-	9745 1		N	-0-		245
03		13609 X	12825	-0-	-784	-0-	12825 1		N	-0-		245
04		13170 X	10025	-0-	-3145	-0-	10025 1		N	-0-		245
05		12741 X	11272	-0-	-1469	-0-	11272 1		N	-0-		245
06		12420 X	10925	-0-	-1495	-0-	10925 1		N	-0-		245
07		12834 X	10635	-0-	-2199	-0-	10635 1		N	-0-		245

REXVILLE (WILCOX) JAMEX, INC. KAECELE "170"			76105 700	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: AUSTIN			
			429659									
		WELL #:	1	RRCID ->	182509	COMPL. DATE	02/07/2001	TOTAL DEPTH	11800	PERF.	11206 - 11526	
02		2240 X	1748	-0-	-492	-0-	182 1	1543 2	N	21		123
03		2480 X	747	-0-	-1733	-0-	69 1	538 2	N	127	1 8	249
04		5086 X	5086	-0-	-0-	-0-	140 9	4432 2	N	117	189 1 1 8	176
05		3706 X	3706	-0-	-0-	-0-	525 1	3213 2	N	92	1 8	267
*06		4187 X	4187	-0-	-0-	-0-	129 9	392 1	N	88	187 1	168
*07		3735 X	3735	-0-	-0-	-0-	101 9	465 1	N	55	1 8	222
							97 9	430 1	N			
							61 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 (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
				WELL #:	1	RRCID ->	184600	COMPL. DATE	07/16/2001	TOTAL DEPTH	11778	PERF.	11206 - 11428	
02		2884 X	2270	-0-	-614	-0-	238	1	2021	2	N	10		192
03		3193 X	3006	-0-	-187	-0-	338	1	2654	2	N	13	174 1	31
04		2940 X	2413	-0-	-527	-0-	254	1	2146	2	N	12		43
05		2914 X	1803	-0-	-1111	-0-	195	1	1599	2	N	8		51
*06		2859 X	2859	-0-	-0-	-0-	323	1	2518	2	N	16		67
07		3007 X	2700	-0-	-307	-0-	315	1	2376	2	N	8		75
				WELL #:	2	RRCID ->	184756	COMPL. DATE	06/13/2001	TOTAL DEPTH	11800	PERF.	11204 - 11531	
02		5036 X	5036	-0-	-0-	-0-	531	1	4505	2	N	-0-		142
03		3937 X	3535	-0-	-402	-0-	398	1	3124	2	N	12		154
04		3201 X	3201	-0-	-0-	-0-	336	1	2836	2	N	26		180
05		3224 X	2754	-0-	-470	-0-	298	1	2445	2	N	10		190
06		3810 X	3191	-0-	-619	-0-	362	1	2821	2	N	7		197
07		3937 X	3352	-0-	-585	-0-	390	1	2941	2	N	19	193 1	23
				WELL #:	1	RRCID ->	187889	COMPL. DATE	01/06/2002	TOTAL DEPTH	11798	PERF.	11440 - 11568	
02		5309 X	5309	-0-	-0-	-0-	560	1	4749	2	Y	-0-		197
03		6753 X	6753	-0-	-0-	-0-	764	1	5989	2	Y	-0-		197
04		6193 X	6193	-0-	-0-	-0-	656	1	5537	2	Y	-0-		197
05		5993 X	5993	-0-	-0-	-0-	652	1	5341	2	Y	-0-		197
*06		5916 X	5916	-0-	-0-	-0-	673	1	5243	2	Y	-0-		197
*07		5326 X	5326	-0-	-0-	-0-	619	1	4671	2	Y	33	191 1	39
				WELL #:	2	RRCID ->	190573	COMPL. DATE	08/04/2002	TOTAL DEPTH	11817	PERF.	11153 - 11530	
02		3996 X	3996	-0-	-0-	-0-	419	1	3552	2	Y	23		55
03		4046 X	4046	-0-	-0-	-0-	454	1	3564	2	Y	25		80
04		2928 X	2928	-0-	-0-	-0-	309	1	2604	2	Y	14		94
05		3503 X	3183	-0-	-320	-0-	345	1	2827	2	Y	10	1 8	103
06		4290 X	3645	-0-	-645	-0-	412	1	3212	2	Y	19		122
07		4433 X	3500	-0-	-933	-0-	409	1	3085	2	Y	5		127
				WELL #:	1	RRCID ->	191157	COMPL. DATE	09/14/2002	TOTAL DEPTH	11817	PERF.	11256 - 11462	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		179
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		179
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		179
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		179
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		179
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		179

REXVILLE (WILCOX) JAMEX, INC. REASER		//CONT.// 76105 700 //CONT.// 429659		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: AUSTIN						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE	
REASER		WELL #: 3		RRCID -> 192679		COMPL. DATE 01/09/2003				TOTAL DEPTH 11800			PERF.11154 - 11516			
02	5936 X	5465	-0-	-471	-0-	572	1	4850	2	N	39				124	
03	6572 X	6150	-0-	-422	-0-	687	1	5391	2	N	65				189	
04	6360 X	5369	-0-	-991	-0-	565	1	4763	2	N	37	1	8		225	
05	6603 X	4115	-0-	-2488	-0-	443	1	3631	2	N	37	182	1		80	
06	6390 X	4703	-0-	-1687	-0-	532	1	4143	2	N	25				105	
07	6138 X	5482	-0-	-656	-0-	637	1	4801	2	N	40				145	
KAECEHELE "170"		WELL #: 3		RRCID -> 193089		COMPL. DATE 01/24/2003				TOTAL DEPTH 11800			PERF.11306 - 11538			
02	2772 X	2772	-0-	-0-	-0-	326	1	2432	2	N	13				40	
03	2802 X	2802	-0-	-0-	-0-	315	1	2467	2	N	18				58	
04	2700 X	2428	-0-	-272	-0-	256	1	2161	2	N	10	1	8		67	
05	2790 X	2672	-0-	-118	-0-	291	1	2380	2	N	1				68	
06	2970 X	1918	-0-	-1052	-0-	218	1	1698	2	N	2				70	
07	3069 X	2382	-0-	-687	-0-	278	1	2098	2	N	5				75	
REASER		WELL #: 4		RRCID -> 194941		COMPL. DATE 05/03/2003				TOTAL DEPTH 11800			PERF.11133 - 11501			
02	3791 X	3791	-0-	-0-	-0-	396	1	3362	2	N	30	1	8		144	
03	3704 X	3704	-0-	-0-	-0-	415	1	3256	2	N	30				174	
04	3960 X	3629	-0-	-331	-0-	382	1	3218	2	N	26	1	8		199	
05	4867 X	3531	-0-	-1336	-0-	382	1	3129	2	N	18				217	
06	4710 X	4165	-0-	-545	-0-	469	1	3654	2	N	38	187	1		68	
07	4185 X	3639	-0-	-546	-0-	426	1	3213	2	N	-0-				68	
REASER		WELL #: 5		RRCID -> 195677		COMPL. DATE 06/30/2003				TOTAL DEPTH 11800			PERF.11188 - 11561			
02	4872 X	4667	-0-	-205	-0-	489	1	4150	2	N	25	1	8		176	
03	4371 X	4090	-0-	-281	-0-	462	1	3621	2	N	6				182	
04	4230 X	3974	-0-	-256	-0-	420	1	3539	2	N	14				196	
05	4619 X	3850	-0-	-769	-0-	415	1	3396	2	N	35	178	1	1	8	52
06	5010 X	4484	-0-	-526	-0-	507	1	3952	2	N	23				75	
07	5177 X	4415	-0-	-762	-0-	514	1	3875	2	N	24				99	

REXVILLE (WILCOX)			//CONT.// 76105 700		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: AUSTIN			
JAMEX, INC.			//CONT.// 429659											
REASER "A"			WELL #: A 1		RRCID -> 195683			COMPL. DATE 06/30/2003			TOTAL DEPTH 11800 PERF.11243 - 11560			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

02	3696 X	3261	-0-	-435	-0-	340	1	2884	2	N	34	186	1	80
						37	9							
03	3479 X	3479	-0-	-0-	-0-	389	1	3054	2	N	33	1	8	112
						36	9							
04	3180 X	3172	-0-	-8	-0-	332	1	2797	2	N	39	1	8	150
						43	9							
05	3441 X	3170	-0-	-271	-0-	339	1	2780	2	N	46	1	8	195
						51	9							
*06	3536 X	3536	-0-	-0-	-0-	397	1	3093	2	N	42	181	1	56
						46	9							
07	3596 X	3172	-0-	-424	-0-	368	1	2775	2	N	26			82
						29	9							

REASER			WELL #: 6		RRCID -> 196877			COMPL. DATE 08/06/2003			TOTAL DEPTH 11800 PERF.11267 - 11492			
02	1840 N	1840	-0-	-0-	-0-	194	1	1646	2	N	-0-			179
03	2719 N	2719	-0-	-0-	-0-	307	1	2409	2	N	3			182
						3	9							
04	2041 N	2041	-0-	-0-	-0-	213	1	1794	2	N	31	168	1	44
						34	9					1	8	
05	2817 N	2817	-0-	-0-	-0-	303	1	2485	2	N	26			70
						29	9							
*06	2686 N	2686	-0-	-0-	-0-	304	1	2367	2	N	14			84
						15	9							
*07	2818 N	2818	-0-	-0-	-0-	329	1	2483	2	N	5			89
						6	9							

BECKENDORFF			WELL #: 2		RRCID -> 197289			COMPL. DATE 08/20/2003			TOTAL DEPTH 11800 PERF.11190 - 11516			
02	734 N	734	-0-	-0-	-0-	77	1	657	2	N	-0-			172
03	798 N	798	-0-	-0-	-0-	90	1	708	2	N	-0-			172
04	699 N	699	-0-	-0-	-0-	74	1	625	2	N	-0-			172
05	332 N	332	-0-	-0-	-0-	36	1	296	2	N	-0-			172
06	379 N	379	-0-	-0-	-0-	43	1	336	2	N	-0-			172
*07	403 N	403	-0-	-0-	-0-	59	1	344	2	N	-0-			172

ENGLAND-VIRNAU			WELL #: 2		RRCID -> 199639			COMPL. DATE 01/10/2004			TOTAL DEPTH 11800 PERF.11111 - 11493			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

JOHNSTON, EULA MAY			WELL #: 1		RRCID -> 199886			COMPL. DATE 01/07/2004			TOTAL DEPTH 12090 PERF.11425 - 11834			
02	3332 X	1091	-0-	-2241	-0-	115	1	976	2	N	-0-			104
03	3689 X	2571	-0-	-1118	-0-	291	1	2280	2	N	-0-			104
04	5550 X	5550	-0-	-0-	-0-	586	1	4941	2	N	21			125
						23	9							
05	4333 X	4333	-0-	-0-	-0-	471	1	3862	2	N	-0-			125
06	2490 X	1348	-0-	-1142	-0-	153	1	1191	2	N	4			129
						4	9							
*07	4430 X	4430	-0-	-0-	-0-	648	1	3782	2	N	-0-			129

REXVILLE (WILCOX) JAMEX, INC. SCHNEIDER		//CONT.// 76105 700 //CONT.// 429659		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: AUSTIN			
		WELL #: 2		RRCID -> 202602		COMPL. DATE 04/23/2004		TOTAL DEPTH 11817		PERF.11211 - 11391			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02	3161 X	3161	-0-	-0-	-0-	332	1	2819	2	N	9		104
03	1638 N	1638	-0-	-0-	-0-	10	9	1452	2	N	1		105
04	3000 N	3876	-0-	876	876	185	1	3435	2	N	31	1 8	135
05	2248 N	1372	-0-	-876	-0-	407	1	1221	2	N	2		137
*06	3211 X	3211	-0-	-0-	-0-	34	9	2828	2	N	18		155
07	3038 X	1426	-0-	-1612	-0-	149	1	1174	2	N	87	186 1	56
						20	9						
						156	1						
						96	9						

REASER		WELL #: 7		RRCID -> 202603		COMPL. DATE 05/28/2004		TOTAL DEPTH 11800		PERF.11132 - 11500			
02	4180 X	4180	-0-	-0-	-0-	438	1	3711	2	N	28		112
03	5345 X	5345	-0-	-0-	-0-	31	9	4696	2	N	45		157
04	4530 X	3511	-0-	-1019	-0-	599	1	3107	2	N	33	1 8	189
05	4991 X	4362	-0-	-629	-0-	50	9	3866	2	N	22		211
06	4830 X	3537	-0-	-1293	-0-	368	1	3122	2	N	13		224
07	5332 X	4695	-0-	-637	-0-	36	9	4124	2	N	22	188 1	58
						472	1						
						24	9						
						401	1						
						14	9						
						547	1						
						24	9						

ENGLAND-VIRNAU		WELL #: 3		RRCID -> 203768		COMPL. DATE 08/10/2004		TOTAL DEPTH 11800		PERF.11306 - 11532			
02	1378 N	1378	-0-	-0-	-0-	145	1	1233	2	N	-0-		149
03	1117 N	1117	-0-	-0-	-0-	126	1	989	2	N	2	1 8	150
04	1402 N	1402	-0-	-0-	-0-	2	9	1252	2	N	2		152
05	805 N	805	-0-	-0-	-0-	148	1	716	2	N	2		154
*06	1210 N	1210	-0-	-0-	-0-	2	9	1064	2	N	8		162
*07	384 N	384	-0-	-0-	-0-	87	1	337	2	N	2		164
						137	1						
						9	9						
						45	1						
						2	9						

KAECHELE "170"		WELL #: 4		RRCID -> 203942		COMPL. DATE 08/29/2004		TOTAL DEPTH 11800		PERF.11265 - 11564			
02	1540 N	1061	-0-	-479	-0-	112	1	949	2	N	-0-		190
03	2129 N	2129	-0-	-0-	-0-	241	1	1888	2	N	-0-		190
04	1632 N	1632	-0-	-0-	-0-	173	1	1459	2	N	-0-		190
05	2005 N	2005	-0-	-0-	-0-	218	1	1787	2	N	-0-		190
*06	1748 N	1748	-0-	-0-	-0-	199	1	1549	2	N	-0-		190
*07	1960 N	1960	-0-	-0-	-0-	225	1	1700	2	N	32	185 1	37
						35	9						

REXVILLE (WILCOX)		//CONT.//		76105 700	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: AUSTIN	
JAMEX, INC.		//CONT.//		429659								
CRANZ TRUST 834		WELL #:		1	RRCID ->	217827	COMPL. DATE	04/05/2006	TOTAL DEPTH	11800	PERF.	12397 - 12018
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
02		3890 X	3890	-0-	-0-	-0-	407 1	3453 2	N	27		216
							30 9					
03		3757 X	3757	-0-	-0-	-0-	416 1	3265 2	N	69	194 1	1 8 90
							76 9					
04		3876 X	3876	-0-	-0-	-0-	408 1	3438 2	N	27		117
							30 9					
05		4185 X	3943	-0-	-242	-0-	427 1	3496 2	N	18	1 8	134
							20 9					
06		4170 X	4047	-0-	-123	-0-	458 1	3569 2	N	18		152
							20 9					
07		4309 X	2892	-0-	-1417	-0-	337 1	2540 2	N	14		166
							15 9					

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
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	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
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	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
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
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		170
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		170
07	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
02	3080 X	1	-0-	-3079	-0-	1 2			N	-0-		132
03	465 X	83	-0-	-382	-0-	14 1	69 2	N		-0-		132
04	95 X	95	-0-	-0-	-0-	15 1	80 2	N		-0-		132
05	34 X	34	-0-	-0-	-0-	5 1	29 2	N		-0-		132
06	90 X	2	-0-	-88	-0-	2 2		N		-0-		132
07	93 X	84	-0-	-9	-0-	12 1	72 2	N		-0-		132

RIO LOCO (YEGUA)		//CONT.//		76852 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WHARTON			
FAULCONER ENERGY, LLC		//CONT.//		263648								
MERTA, CELESTINA ET AL		WELL #:		1	RRCID ->	128345	COMPL. DATE	08/31/1988	TOTAL DEPTH	7950	PERF.	7612 - 7668
M	O	ALLOW CODE	GAS 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	
02		5002 X	5002	-0-	-0-	840	1	24	4136	2	N	128
						26	9					
03		5297 X	5297	-0-	-0-	916	1	25	4353	2	N	153
						28	9					
04		5737 X	5737	-0-	-0-	885	1	23	4827	2	N	176
						25	9					
05		6590 X	6590	-0-	-0-	925	1	59	5600	2	N	235
						65	9					
06		6029 X	6029	-0-	-0-	900	1	25	5101	2	N	260
						28	9					
*07		6627 X	6627	-0-	-0-	918	1	1	5708	2	N	96
						1	9					

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
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	-0-	-0-	-0-	B	-39002		N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-39002		N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-39002		N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-39002		N	NO RPT			-0-

KLEIMANN A		WELL #:		2A	RRCID ->	258485	COMPL. DATE	05/13/2010	TOTAL DEPTH	3320	PERF.	3076 - 3078
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	-0-	-0-	-0-	B	-17513		N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-17513		N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-17513		N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-17513		N	NO RPT			-0-

ROCK ISLAND (9900)		77608 905		NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: COLORADO				
MAGNUM PRODUCING, LP		521516										
PETERSON, JOHN ETAL UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	058664	COMPL. DATE	05/15/1994	TOTAL DEPTH	10816	PERF.	9911 - 9945
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-			-0-
05	0	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-			-0-
		PLUGGED AND ABANDONED		05/20/2022								

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
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-			-0-

M		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
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-	
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

02		2940		-196	-0-	2940	2	N	-0-	-0-
03	4228 X	4228	-0-	-0-	-0-	4228	2	N	-0-	-0-
04	3607 X	3607	-0-	-0-	-0-	3607	2	N	-0-	-0-
05	3616 X	3616	-0-	-0-	-0-	3616	2	N	-0-	-0-
06	3681 X	3681	-0-	-0-	-0-	3681	2	N	-0-	-0-
*07	4078 X	4078	-0-	-0-	-0-	4078	2	N	-0-	-0-

02 P&A COND		-0-		-0-	-0-	-0-		N	-0-	144
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	144
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	144
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	144
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	144
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	144

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/02/2012

02		1717		-0-	-0-	-0-	294	1	1409	2	N	13	196
03	1380 N	1380	-0-	-0-	-0-	251	1	1125	2	N	4	200	
04	600 N	598	-0-	-2	-0-	165	1	421	2	N	11	211	
05	2275 N	2275	-0-	-0-	-0-	165	1	2101	2	N	8	219	
06	1835 N	1835	-0-	-0-	-0-	294	1	1534	2	N	6	58	
*07	1457 N	1457	-0-	-0-	-0-	313	1	1144	2	N	-0-	58	

02		70		-14	-0-	12	1	58	2	N	-0-	74
03	404 N	404	-0-	-0-	-0-	74	1	330	2	N	-0-	74
04	512 N	512	-0-	-0-	-0-	144	1	368	2	N	-0-	74
05	473 N	473	-0-	-0-	-0-	144	1	329	2	N	-0-	74
06	199 N	199	-0-	-0-	-0-	32	1	167	2	N	-0-	74
*07	148 N	148	-0-	-0-	-0-	32	1	116	2	N	-0-	74

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	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	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		
02	332 N	332	-0-	-0-	-0-	57 1	275 2	N	-0-	-0-
03	352 N	352	-0-	-0-	-0-	64 1	288 2	N	-0-	-0-
04	330 N	289	-0-	-41	-0-	81 1	208 2	N	-0-	-0-
05	414 N	414	-0-	-0-	-0-	81 1	333 2	N	-0-	-0-
06	397 N	397	-0-	-0-	-0-	64 1	333 2	N	-0-	-0-
07	310 N	270	-0-	-40	-0-	58 1	212 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		
02	3892 X	2642	-0-	-1250	-0-	2642 2		N	-0-	206
03	4309 X	4294	-0-	-15	-0-	4294 2		N	-0-	206
04	4170 X	3272	-0-	-898	-0-	3272 2		N	-0-	71
05	4309 X	2736	-0-	-1573	-0-	2736 2		N	-0-	71
06	4170 X	2516	-0-	-1654	-0-	2516 2		N	-0-	71
07	4309 X	2453	-0-	-1856	-0-	2453 2		N	-0-	71

PRAIRIE CREEK		WELL #: 2		RRCID -> 127969		COMPL. DATE 05/25/1988		TOTAL DEPTH 13300 PERF.12555 - 12680		
02	4676 X	3283	-0-	-1393	-0-	140 1	3143 2	N	-0-	94
03	5177 X	3983	-0-	-1194	-0-	155 1	3828 2	N	-0-	94
04	5010 X	3891	-0-	-1119	-0-	150 1	3741 2	N	-0-	94
05	4340 X	3743	-0-	-597	-0-	155 1	3588 2	N	-0-	94
06	3840 X	3322	-0-	-518	-0-	150 1	3172 2	N	-0-	94
07	4030 X	3100	-0-	-930	-0-	155 1	2945 2	N	-0-	94

PARK UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 132012		COMPL. DATE 06/27/1989		TOTAL DEPTH 13359 PERF.12600 - 12618		
02	2862 X	2862	-0-	-0-	-0-	2862 2		N	-0-	27
03	2165 X	2165	-0-	-0-	-0-	2165 2		N	-0-	27
04	2610 X	2610	-0-	-0-	-0-	2610 2		N	-0-	27
05	3052 X	3052	-0-	-0-	-0-	3052 2		N	-0-	27
06	2095 X	2095	-0-	-0-	-0-	2095 2		N	-0-	27
*07	3558 X	3558	-0-	-0-	-0-	3558 2		N	-0-	27

YOUNG, JOHN H., INC.		948460		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FAYETTE		
ROITSCH		511280								
		WELL #: 1		RRCID -> 115950		COMPL. DATE 05/19/1984		TOTAL DEPTH 12880 PERF.12534 - 12637		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	149
03	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	149 1
04	P&A-COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

PLUGGED AND ABANDONED 03/29/2022

ROCKY CREEK (EDWARDS)		//CONT.// 77759 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FAYETTE				
YOUNG, JOHN H., INC.		//CONT.// 948460											
SMITH		WELL #: 1		RRCID -> 115952		COMPL. DATE 10/02/1984			TOTAL DEPTH 13706 PERF.12602 - 12608				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	9828 X	8546	-0-	-1282	-0-	764	1	7758	2	N	22	2 1	117
						24	9						
03	10881 X	9668	-0-	-1213	-0-	921	1	8728	2	N	17	1 1	133
						19	9						
04	10530 X	7929	-0-	-2601	-0-	727	1	7190	2	N	11	1 1	143
						12	9						
05	10478 X	9686	-0-	-792	-0-	805	1	8861	2	N	18		161
						20	9						
06	9360 X	7742	-0-	-1618	-0-	685	1	7040	2	N	15	2 1	174
						17	9						
*07	10855 X	10855	-0-	-0-	-0-	942	1	9889	2	N	22	1 1	195
						24	9						
KATHRYN		WELL #: 1		RRCID -> 122031		COMPL. DATE 07/03/1986			TOTAL DEPTH 13146 PERF.12575 - 12585				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		33
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		33
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		33
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		33
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		33
07	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				
02	6664 X	6241	-0-	-423	-0-	559	1	5671	2	N	10		129
						11	9						
03	7378 X	6272	-0-	-1106	-0-	599	1	5672	2	N	1		130
						1	9						
04	7140 X	6277	-0-	-863	-0-	576	1	5699	2	N	2		132
						2	9						
05	7378 X	6889	-0-	-489	-0-	574	1	6315	2	N	-0-		132
06	6810 X	5192	-0-	-1618	-0-	460	1	4723	2	N	8		140
						9	9						
*07	7941 X	7941	-0-	-0-	-0-	690	1	7245	2	N	5		145
						6	9						
JULIE		WELL #: 1		RRCID -> 125993		COMPL. DATE 08/14/1987			TOTAL DEPTH 13560 PERF.12627 - 12649				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		75
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		75
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		75
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		75
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		75
07	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				
02	8792 X	8512	-0-	-280	-0-	763	1	7738	2	N	10		124
						11	9						
03	10601 X	10601	-0-	-0-	-0-	1010	1	9577	2	N	13		137
						14	9						
04	9420 X	8995	-0-	-425	-0-	826	1	8167	2	N	2		139
						2	9						
05	9734 X	8606	-0-	-1128	-0-	716	1	7876	2	N	13		152
						14	9						
06	9420 X	7782	-0-	-1638	-0-	689	1	7084	2	N	8		160
						9	9						
*07	11428 X	11428	-0-	-0-	-0-	994	1	10430	2	N	4		164
						4	9						

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	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
02	2352 X	2245	-0-	-107	-0-	201 1	2043 2	N	1 1	89
03	2604 X	2128	-0-	-476	-0-	203 1	1925 2	N	-0-	89
04	2520 X	1630	-0-	-890	-0-	150 1	1480 2	N	-0-	89
05	2604 X	2490	-0-	-114	-0-	207 1	2283 2	N	-0-	89
06	2400 X	1742	-0-	-658	-0-	154 1	1588 2	N	-0-	89
07	2480 X	2132	-0-	-348	-0-	186 1	1946 2	N	-0-	89
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		
02	1148 N	-0-	-0-	-1148	-0-			N	-0-	-0-
03	59 N	59	-0-	-0-	-0-	31 1	28 2	N	-0-	-0-
04	564 N	564	-0-	-0-	-0-	271 1	293 2	N	-0-	-0-
05	913 N	913	-0-	-0-	-0-	672 1	241 2	N	-0-	-0-
*06	1678 N	1678	-0-	-0-	-0-	910 1	768 2	N	-0-	-0-
07	589 N	NO RPT	-0-	-589	-0-			N	NO RPT	-0-
ROOT (2170)		78146 430		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLORADO		
EVEREST RESOURCE COMPANY		252057								
MCLANE TEXAS TRUST		WELL #: 143		RRCID -> 086496		COMPL. DATE 11/28/1979		TOTAL DEPTH 2705 PERF. 2156 - 2170		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
SILVER STAR OPERATING CO., LLC		781931								
MCLANE TEX TRUST-ENGSTROM		WELL #: 1		RRCID -> 109650		COMPL. DATE 01/08/1984		TOTAL DEPTH 3025 PERF. 2182 - 2190		
02	1710 N	1710	-0-	-0-	-0-	1710 2		N	-0-	-0-
03	1600 N	1600	-0-	-0-	-0-	1600 2		N	-0-	-0-
04	2091 N	2091	-0-	-0-	-0-	2091 2		N	-0-	-0-
05	1821 N	1821	-0-	-0-	-0-	1821 2		N	-0-	-0-
*06	1551 N	1551	-0-	-0-	-0-	1551 2		N	-0-	-0-
07	1488 N	NO RPT	-0-	-1488	-0-			N	NO RPT	-0-
ROOT (2250)		78146 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COLORADO		
GARRISON LTD.		295861								
CONCORD, COYLE "B"		WELL #: 2		RRCID -> 199795		COMPL. DATE 01/30/2004		TOTAL DEPTH 4200 PERF. 2208 - 2211		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

ROOT 'N TOOT 'N (YEGUA)		78151 475		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON							
WESTERN ENERGY GROUP, LLC		911874													
RASMUSSEN		WELL #:	1A	RRCID ->	187334	COMPL. DATE	09/17/2001	TOTAL DEPTH	7300 PERF. 6956 - 7022						
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
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
ROSANNA (WILCOX)		78211 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLORADO							
M. E. OPERATING & SERVICES, INC.		518265													
BARRROW		WELL #:	1	RRCID ->	181872	COMPL. DATE	06/29/2000	TOTAL DEPTH	12000 PERF. 8577 - 10817						
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-				30
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-				30
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-				30
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-				30
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-				30
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-				30
ROSANNA (WILCOX 10600)		78211 650		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COLORADO							
M. E. OPERATING & SERVICES, INC.		518265													
SCHILLER		WELL #:	1	RRCID ->	120853	COMPL. DATE	03/31/1986	TOTAL DEPTH	12222 PERF.10668 - 10688						
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	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						
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-				7
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-				7
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-				7
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-				7
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-				7
07	14B2 EXT		-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						
02	0 W		-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	0 W		-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	0 W		-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	0 W		-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	0 W		-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	0 W NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
ROSANNA (WILCOX 10860)		78211 850		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLORADO							
MESSY OIL AND GAS, LLC		562067													
WRIGHT, GERTRUDE		WELL #:	1 T	RRCID ->	124956	COMPL. DATE	07/15/1987	TOTAL DEPTH	13700 PERF.10864 - 10880						
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

ROSANNA (WILCOX 11000)			78211 900		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: COLORADO		
MESSY OIL AND GAS, LLC			562067									
WRIGHT, GERTRUDE			WELL #:		1-T		RRCID -> 148066		COMPL. DATE 12/01/1993		TOTAL DEPTH 13700 PERF.11036 - 11080	
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

02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	181
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	181
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	181
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	181
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	181
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	181

ROSENBERG (COCKFIELD 7720)			78319 166		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: FORT BEND		
LAMAY CORPORATION			484025									
MAY - FB			WELL #:		1		RRCID -> 129897		COMPL. DATE 05/04/1988		TOTAL DEPTH N/A PERF. 7723 - 7727	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

ROSENBERG (FRIO 4500)			78319 400		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: FORT BEND		
CML EXPLORATION, LLC			120648									
AMERICAN BRECO "B"			WELL #:		4		RRCID -> 254263		COMPL. DATE 11/16/2009		TOTAL DEPTH 5600 PERF. 4581 - 4593	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

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

ROSENBERG (VICKSBURG 6270)			78319 560		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: FORT BEND		
IPACT			425810									
GILMAN			WELL #:				RRCID -> 119424		COMPL. DATE 12/05/1985		TOTAL DEPTH 8311 PERF. 6241 - 6249	
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	18
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	18
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	18
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	18
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	18
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	18
PLUGGED AND ABANDONED_____			08/23/2018									

ROSENBERG (VICKSBURG 6270)		//CONT.//		78319 560	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: FORT BEND				
OBLAEN RESOURCES LLC				617546									
ROSENBAUM ET AL		WELL #:		1	RRCID -> 266542	COMPL. DATE	10/31/2011	TOTAL DEPTH	9182	PERF.	6241 - 6248		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

02	14B2 EXT		10	-0-	10	3825	10	2	N	-0-			25
03	1496		-0-	-0-	-1496	2329			N	-0-			25
04	2329 R		-0-	-0-	-2329	-0-			N	-0-			25
05	10 N		-0-	-0-	-10	-0-			N	-0-			25
06	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
07	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25

ROSENBERG (YEGUA 8120)				78319 835	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: FORT BEND				
LEONARD BROTHERS OPERATING CO.				496670									
JACKSON, H. ET AL		WELL #:		1	RRCID -> 089461	COMPL. DATE	12/16/1977	TOTAL DEPTH	8507	PERF.	8118 - 8128		
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			91
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			91
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			91
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			91
06	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			91
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			91

ROSENBERG (5025 FRIO)				78319 950	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: FORT BEND				
OBLAEN RESOURCES LLC				617546									
MILLER, SADIE		WELL #:		2	RRCID -> 183665	COMPL. DATE	06/19/2007	TOTAL DEPTH	5710	PERF.	5028 - 5031		
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			8
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			8
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			8
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			8
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			8
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			8

ROSENBERG, NORTH (FRIO 4600)				78321 400	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: FORT BEND				
CML EXPLORATION, LLC				120648									
AMERICAN BRECO UNIT		WELL #:		3XF	RRCID -> 202699	COMPL. DATE	06/02/2004	TOTAL DEPTH	4900	PERF.	4694 - 4702		
02	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

ROSENBERG, NORTH (FRIO 4800)				78321 500	NON-ASSOCIATED	PRORATED			CNTY: FORT BEND				
CML EXPLORATION, LLC				120648									
AMERICAN BRECO UNIT		WELL #:		3XD	RRCID -> 202700	COMPL. DATE	06/02/2004	TOTAL DEPTH	4900	PERF.	4798 - 4801		
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			80
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			80
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			80
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			80
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			80
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			80

ROSENBERG, NORTH (FRIO 4800) //CONT.// 78321 500 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: FORT BEND
 OBLAEN RESOURCES LLC 617546
 FOSTER FARMS SHALLOW WELL #: 2 RRCID -> 277456 COMPL. DATE 11/26/2014 TOTAL DEPTH 5440 PERF. 4718 - 4722

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	EOM BALANCE
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
07		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

02		0 N	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-		16
03		0 N	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-		16
04		0 N	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-		16
05		0 N	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-		16
06		0 N	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-		16
07		0 N	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-		16

ROSENBERG, NORTH (5200) 78321 860 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FORT BEND
 SHOREHAM OIL & GAS COMPANY, INC. 778499
 ROBINOWITZ WELL #: RRCID -> 116741 COMPL. DATE 03/06/1985 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5178 - 5180

02		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT		61
03		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT		61
04		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT		61
05		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT		61
06		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT		61
07		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

02		2704 X	2704	-0-	-0-		-0-	528 1	2155 2	N	19	166
								21 9				
03		3015 X	3015	-0-	-0-		-0-	585 1	2346 2	N	76	184
								84 9				
04		2220 X	174	-0-	-2046		-0-	69 1	86 2	N	17	201
								19 9				
05		2294 X	-0-	-0-	-2294		-0-			N	21	222
06		2220 X	-0-	-0-	-2220		-0-			N	5	227
07		2294 X	-0-	-0-	-2294		-0-			N	1	40
											188 1	

ROSENBERG, W. (LWR COOK MTN) CML EXPLORATION, LLC MUELLER			78329 240 120648	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: FORT BEND						
WELL #:	1	RRCID ->	207013	COMPL. DATE	12/20/2004	TOTAL DEPTH	9740	PERF.	9400 - 9637			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
02	2576 X	2418	-0-	-158	-0-	471 1 22 9	1925 2	N	20		80	
03	2821 N	2745	-0-	-76	-0-	530 1 91 9	2124 2	N	83	53 1	110	
04	2610 N	193	-0-	-2417	-0-	75 1 24 9	94 2	N	22		132	
05	2666 N	-0-	-0-	-2666	-0-			N	21		153	
06	2670 N	-0-	-0-	-2670	-0-			N	17		170	
07	186 N	-0-	-0-	-186	-0-			N	8	144 1	34	

DYER UNIT			WELL #:	10	RRCID ->	233039	COMPL. DATE	08/05/2007	TOTAL DEPTH	9890	PERF.	9572 - 9665
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

ROUND BUNCH (HACKBERRY) OLIPDP II, LLC ROUND BUNCH			78535 220 100467	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: ORANGE						
WELL #:	1	RRCID ->	205441	COMPL. DATE	11/18/2004	TOTAL DEPTH	9842	PERF.	9690 - 9734			
02	11384	9962	-0-	-1422	-0-	6452 3	3510 9	N	3191	3037 1	2360	
03	9455	8233	-0-	-1222	-0-	5327 3	2906 9	N	2642	3095 1	1907	
04	12264	10707	-0-	-1557	-0-	6769 3	3938 9	N	3580	3245 1	2242	
05	9455	10061	-0-	606	606	7491 3	2570 9	N	2336	3490 1	1088	
06	9150	10851	-0-	1701	2307	7120 3	3731 9	N	3392	4054 1	426	
07	9455	NO RPT	-0-	-9455	-0-			N	NO RPT		426	

ROWAN (FRIO 8900) D.C. ENERGY ROWAN GPU - HUBBARD			78613 284 196099	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: BRAZORIA						
WELL #:	1	RRCID ->	119999	COMPL. DATE	01/24/1986	TOTAL DEPTH	10010	PERF.	8910 - 8915			
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		10	
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		10	
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		10	
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		10	
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		10	
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		10	
PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/01/2014												

ROWAN, NORTH (10,800) SAWTOOTH OPERATING CO., INC. SUMMERS, E. L.			78615 830 749152	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: BRAZORIA						
WELL #:	1	RRCID ->	043201	COMPL. DATE	01/04/1968	TOTAL DEPTH	11050	PERF.	10858 - 10864			
02	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20 4		N	-0-		56	
03	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20 4		N	-0-		56	
04	30 N	20	-0-	-10	-0-	20 4		N	-0-		56	
05	31 N	20	-0-	-11	-0-	20 4		N	-0-		56	
06	30 N	20	-0-	-10	-0-	20 4		N	-0-		56	
07	31 N	20	-0-	-11	-0-	20 4		N	-0-		56	

SUMMERS, E. L. SWD			WELL #:	1	RRCID ->	070076	COMPL. DATE	05/10/1983	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	2337 - 2371
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

OIL AND GAS DIVISION

ROWAN, NE (FRIO 10600)												
SAWTOOTH OPERATING CO., INC.												
SUMMERS, E. L.												
WELL #: 2 RRCID -> 126726 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11100 PERF. 3535 - 3585												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
05		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

KNAPE												
WELL #: 1 RRCID -> 170908 COMPL. DATE 10/07/1998 TOTAL DEPTH 11020 PERF.10832 - 10836												
02	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	4		N	-0-	40
03	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	4		N	-0-	40
04	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	4		N	-0-	40
05	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	4		N	-0-	40
06	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	4		N	-0-	40
*07	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	4		N	-0-	40

RUGELEY, N. (13100)												
ATLAS OPERATING LLC												
WATSON, F M, TRUST ET AL "B"												
WELL #: 1 RRCID -> 094134 COMPL. DATE 05/28/1981 TOTAL DEPTH 13800 PERF.13116 - 13210												
02	6006		2020	-0-	-3986	-0-	1816	2	204	9	N	201
03	6947		4233	-0-	-2714	-0-	3809	2	424	9	N	239
04	1470		1914	-0-	444	444	1699	2	215	9	N	260
05	1519		1755	-0-	236	680	1606	2	149	9	N	216
06	1470		2019	-0-	549	1229	1757	2	262	9	N	138
07	1519	NO RPT		-0-	-1519	-0-					N	138

RUGELEY, SW. (HELMOUTH 12660)												
HILCORP ENERGY COMPANY												
SYNERGY-PETERSEN												
WELL #: 1 RRCID -> 184338 COMPL. DATE 05/10/2001 TOTAL DEPTH 16500 PERF.12560 - 12565												
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-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-

RUGELEY, S.W. (12600)												
HILCORP ENERGY COMPANY												
RALPH PETERSON, ET AL GAS UNIT												
WELL #: 1 RRCID -> 277945 COMPL. DATE 07/20/2013 TOTAL DEPTH 13311 PERF. N/A												
02	T. A.			-0-	-0-	-0-					N	-0-
03	T. A.			-0-	-0-	-0-					N	-0-
04	T. A.			-0-	-0-	-0-					N	-0-
05	T. A.			-0-	-0-	-0-					N	-0-
06	T. A.			-0-	-0-	-0-					N	-0-
07	T. A.			-0-	-0-	-0-					N	-0-

RUGELEY, SW. (12850)												
HILCORP ENERGY COMPANY												
PETERSON, RALPH ET AL												
WELL #: 1 RRCID -> 075192 COMPL. DATE 08/17/1977 TOTAL DEPTH 13311 PERF.12851 - 12911												
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-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-

RUGELEY, SW. (12850) //CONT.// 78875 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 PETERSEN, RALPH ET AL WELL #: 2 RRCID -> 080271 COMPL. DATE 01/11/1979 TOTAL DEPTH 13315 PERF.12968 - 13045

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02	6017 X	6017	-0-	-0-	-0-	289	1	5537	2	Y	174		308
03	9951 X	743	-0-	-9208	-0-	191	9	690	2	Y	29	181 1	156
04	9630 X	4278	-0-	-5352	-0-	21	1	4006	2	Y	84	101 1	139
05	6665 X	3555	-0-	-3110	-0-	32	9	3322	2	Y	44	92 1	91
06	6450 X	143	-0-	-6307	-0-	180	1	134	2	Y	1		92
07	6665 X	254	-0-	-6411	-0-	92	9	239	2	Y	1		93

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

02	4788 #	737	-0-	-4051	-0-	36	1	692	2	Y	8		98
03	11249 R	11249	-0-	-0-	-0-	9	9	10664	2	Y	235	180 1	153
04	6870 #	2964	-0-	-3906	-0-	259	9	2797	2	Y	38	77 1	114
05	7099 #	1006	-0-	-6093	-0-	125	1	940	2	Y	13	70 1	57
06	10890 #	880	-0-	-10010	-0-	42	9	822	2	Y	6		63
07	11253 #	317	-0-	-10936	-0-	52	1	299	2	Y	1		64

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

02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	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

02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		77
03	74 N	74	-0-	-0-	-0-	2	1	71	2	Y	1	1 1	77
04	1112 N	1112	-0-	-0-	-0-	1	9	1056	2	Y	8		85
05	929 N	929	-0-	-0-	-0-	47	1	864	2	Y	15	10 1	90
06	384 N	384	-0-	-0-	-0-	9	9	348	2	Y	13		103
07	496 N	459	-0-	-37	-0-	48	1	432	2	Y	2		105

RUGELEY, SW. (13225)														
HILCORP ENERGY COMPANY														
ALLEN, C. R.														
78875 595 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA														
386310														
WELL #: 1 RRCID -> 197034 COMPL. DATE 03/06/2013 TOTAL DEPTH 16000 PERF.13248 - 13380														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
02	1075 N	1075	-0-	-0-	-0-	1025 2	50 9		N	45			243	
03	1024 N	1024	-0-	-0-	-0-	936 2	88 9		N	80	186 1		137	
04	1104 N	1104	-0-	-0-	-0-	1026 2	78 9		N	71			208	
05	2380 N	2380	-0-	-0-	-0-	2226 2	154 9		N	140	170 1		178	
06	864 N	864	-0-	-0-	-0-	783 2	81 9		N	74			252	
*07	568 N	568	-0-	-0-	-0-	524 2	44 9		N	40	184 1		108	

RUGELEY, SW. (14700 SAND)														
HILCORP ENERGY COMPANY														
SYNERGY-HOLLAND														
78875 612 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA														
386310														
WELL #: 1 RRCID -> 175397 COMPL. DATE 10/21/2000 TOTAL DEPTH 15173 PERF.13791 - 14749														
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-	
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	

RUGELEY, SW (14800)														
HILCORP ENERGY COMPANY														
SYNERGY-HOLLAND														
78875 625 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA														
386310														
WELL #: 1 RRCID -> 199226 COMPL. DATE 10/21/2000 TOTAL DEPTH 15173 PERF.13791 - 13924														
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	

RUGELEY, SW (14400)														
HILCORP ENERGY COMPANY														
OLSON, JO ET AL														
78875 650 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA														
386310														
WELL #: 1 RRCID -> 090935 COMPL. DATE 06/22/2013 TOTAL DEPTH 15475 PERF.14154 - 14279														
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			101	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			101	
04	3 N	1	-0-	-2	-0-	1 2			Y	-0-			101	
05	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 2			Y	-0-			101	
06	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 2			Y	-0-			101	
07	1 N	-0-	-0-	-1	-0-				Y	-0-			101	

RUGELEY, SW (13300 FAULT BLK B)														
HILCORP ENERGY COMPANY														
SAVAGE, H.S. ET AL														
78875 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA														
386310														
WELL #: 2 RRCID -> 090149 COMPL. DATE 09/22/1980 TOTAL DEPTH 13570 PERF.12892 - 12995														
02	616 #	-0-	-0-	-616	-0-				Y	-0-			136	
03	T. A.	2	-0-	2	2	2 2			Y	-0-	4 1		132	
04	T. A.	547	-0-	547	549	22 1	489 2		Y	33			165	
						36 9								
05	T. A.	381	-0-	381	930	20 1	349 2		Y	11	7 1		169	
						12 9								
06	1595	2320	-0-	725	1655	130 1	2101 2		Y	81			250	
						89 9								
*07	1705	2723	-0-	1018	2673	142 1	2485 2		Y	87	177 1		160	
						96 9								

S. L. P. (NAVARRO)		79289 700		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: FAYETTE							
ACTIVA RESOURCES, LLC		003664													
STANDARD TRUST CO.		WELL #: 1		RRCID -> 086446		COMPL. DATE 07/13/1980		TOTAL DEPTH 6513		PERF. 6435 - 6457					
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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

C&P RESOURCES OPERATING CO,LLC		120117		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NEWTON							
PAULUS ESTATE		WELL #: 1		RRCID -> 223657		COMPL. DATE 10/13/2006		TOTAL DEPTH 6702		PERF. 6470 - 6494					
02	1088 N	1088	-0-	-0-	-0-	1088	2			N	-0-				50
03	1240 N	1184	-0-	-56	-0-	1183	2	1	9	N	1				51
04	1170 N	1118	-0-	-52	-0-	1118	2			N	-0-				51
05	1209 N	1167	-0-	-42	-0-	1150	2	17	9	N	15				66
06	1140 N	1120	-0-	-20	-0-	1092	2	28	9	N	25	63	1		28
*07	1164 N	1164	-0-	-0-	-0-	1163	2	1	9	N	1				29

SABINE TRAM (WILCOX 2)		79373 593		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NEWTON							
OLIPDP II, LLC		100467													
BLACK STONE-JEBCO		WELL #: 1		RRCID -> 280628		COMPL. DATE 12/10/2013		TOTAL DEPTH 14120		PERF.10576 - 10760					
02	2610 R	2610	-0-	-0-	-0-	654	1	1664	3	N	265	353	1		153
						292	9								
03	2480 R	2480	-0-	-0-	-0-	725	1	1513	3	N	220	172	1		201
						242	9								
04	2130 #	2081	-0-	-49	-0-	701	1	1296	3	N	76				277
						84	9								
05	2883 #	2545	-0-	-338	-0-	725	1	1384	3	N	396	517	1		156
						436	9								
06	2790 #	1034	-0-	-1756	-0-	701	1	333	9	N	303	184	1		275
07	2883 #	NO RPT	-0-	-2883	-0-					N	NO RPT				275

SABINE TRAM (YEGUA 7800)		79373 810		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NEWTON							
FIRSTRIDE ENERGY CORPORATION		269066													
HANKAMER		WELL #: 1		RRCID -> 282393		COMPL. DATE 06/08/2017		TOTAL DEPTH 9000		PERF. 8708 - 8720					
02	457 R	457	-0-	-0-	-0-	280	1	4	2	N	157	505	1		360
						173	9								
03	2140 R	2140	-0-	-0-	-0-	310	1	1003	2	N	752	684	1		428
						827	9								
04	2019 R	2019	-0-	-0-	-0-	310	1	882	2	N	752	703	1		477
						827	9								
05	926 N	926	-0-	-0-	-0-	230	1	640	2	N	51				528
						56	9								
06	2561 N	2561	-0-	-0-	-0-	210	1	2062	2	N	263				791
						289	9								
07	2077 N	987	-0-	-1090	-0-	270	1	245	2	N	429	525	1		695
						472	9								

SAM HOUSTON		80054 001		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WALKER							
WHEELER OPERATING CORPORATION		914263													
GIBBS BROTHERS & COMPANY A		WELL #: 3		RRCID -> 233281		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 2425		PERF. 2038 - 2042					
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

SANDY (WILCOX, LOWER) 80638 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
WAGNER OIL COMPANY 891175
KAINER-HARFST GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 247670 COMPL. DATE 02/20/2009 TOTAL DEPTH 11123 PERF.11046 - 11082

M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	2576 X	2406	-0-	-170	-0-	581 1	1762 2	N	57		144
						63 9					
03	2852 X	2574	-0-	-278	-0-	618 1	1893 2	N	57		201
						63 9					
04	2760 X	2751	-0-	-9	-0-	617 1	2070 2	N	58	177 1	82
						64 9					
05	2759 X	2719	-0-	-40	-0-	595 1	2062 2	N	56		138
						62 9					
06	2580 X	2501	-0-	-79	-0-	569 1	1893 2	N	35		173
						39 9					
*07	2817 X	2817	-0-	-0-	-0-	638 1	2121 2	N	53	176 1	50
						58 9					

SARAH WHITE, EAST (9200) 81038 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GALVESTON
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
WILLIAM RUBEL WELL #: 1 RRCID -> 287938 COMPL. DATE 08/14/2019 TOTAL DEPTH 9341 PERF. 9251 - 9266

02	6608 #	5567	-0-	-1041	-0-	1764 1	1871 2	N	1756	1831 1	295
						1932 9					
03	5985 R	5985	-0-	-0-	-0-	1945 1	2031 2	N	1826	1633 1	488
						2009 9					
04	5790 R	5790	-0-	-0-	-0-	1890 1	1968 2	N	1756	1806 1	438
						1932 9					
05	6169 #	5754	-0-	-415	-0-	1678 1	2125 2	N	1774	1758 1	454
						1951 9					
06	5970 #	5277	-0-	-693	-0-	1410 1	2078 2	N	1626	1797 1	283
						1789 9					
07	6169 #	5225	-0-	-944	-0-	1514 1	1969 2	N	1584	1642 1	225
						1742 9					

SARAH WHITE, EAST (FRIO 11200) 81038 850 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GALVESTON
TRISTAR EXPLORATION, INC 871101
HENCK "A" WELL #: 1 RRCID -> 197627 COMPL. DATE 07/09/2003 TOTAL DEPTH 15908 PERF.11249 - 11253

02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		134
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		134
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		134
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		134
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		134
07	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

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SARGENT (6525)		81097 850		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA		
FORTUNE OPERATING COMPANY		278766								
SKYLAR		WELL #: 1		RRCID -> 234362		COMPL. DATE 05/12/2006		TOTAL DEPTH 6705 PERF. 6630 - 6640		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	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		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

SCHWAB (ACE)		81676 200		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: POLK		
LUCKY LAD ENERGY, LLC		512179								
KIRBY LUMBER CO.		WELL #: 1		RRCID -> 123577		COMPL. DATE 01/13/1987		TOTAL DEPTH 8100 PERF. 4752 - 4758		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
07	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		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

SCHWAB, SOUTH (WILCOX)		81680 500		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: POLK		
JET OIL PRODUCERS, INC.		432118								
BLACKSTONE B		WELL #: 2		RRCID -> 175130		COMPL. DATE 02/24/2000		TOTAL DEPTH 10900 PERF.10518 - 10526		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		43
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		43
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		43
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		43
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		43
07	T. A.	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				
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
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			3
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			3
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			3
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			3
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			3
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			3

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				
02	15 N	15	-0-	-0-	B	-0-	15 4	Y	-0-			51
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	15 N	15	-0-	-0-	B	-0-	15 2	Y	-0-			51
04	30 N	15	-0-	-15	B	-0-	15 4	Y	-0-			51
05	15 N	15	-0-	-0-	B	-0-	15 2	Y	-0-			51
06	15 N	15	-0-	-0-	B	-0-	15 2	Y	-0-			51
*07	15 N	15	-0-	-0-	B	-0-	15 2	Y	-0-			51

SEABREEZE LAND COMPANY		WELL #: 1		RRCID -> 167570		COMPL. DATE 03/27/1998		TOTAL DEPTH 10540 PERF. 8585 - 8616				
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-			6
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-			6
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-			6
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-			6
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-			6
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-			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 #: 1		RRCID -> 166793		COMPL. DATE 02/03/1998		TOTAL DEPTH 10750 PERF. 8088 - 8103				
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-			6
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-			6
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-			6
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-			6
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-			6
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-			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				
02	13 #	7	-0-	-6		-0-	7 4	Y	-0-			26
03	13 #	7	-0-	-6		-0-	7 4	Y	-0-			26
04	30 #	-0-	-0-	-30		-0-		Y	-0-			26
05	31 #	-0-	-0-	-31		-0-		Y	-0-			26
06	30 #	10	-0-	-20		-0-	10 2	Y	-0-			26
*07	10 R	10	-0-	-0-		-0-	10 2	Y	-0-			26

SEABREEZE (MARG. 7830)		81851 730		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CHAMBERS					
SAWTOOTH OPERATING CO., INC.		749152											
ACOM, O. H.		WELL #:	15	RRCID ->	162629	COMPL. DATE	11/04/1997	TOTAL DEPTH	8750 PERF. 7752 - 7773				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SEABREEZE, N. (MARG 7)		81853 425		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CHAMBERS				
SAWTOOTH OPERATING CO., INC.		749152										
ORYX-SUN FEE		WELL #:	2	RRCID ->	170297	COMPL. DATE	09/21/1998	TOTAL DEPTH	10750 PERF. 8185 - 8200			
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-

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			
02	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 4		Y	-0-			23
03	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 4		Y	-0-			23
04	11 N	-0-	-0-	-11	-0-			Y	-0-			23
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			23
06	5 N	-0-	-0-	-5	-0-			Y	-0-			23
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			23

SEALY (FRIO 3500)		81948 075		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: AUSTIN				
MAGNUM PRODUCING, LP		521516										
RICHARDSON, ET AL GU		WELL #:	1	RRCID ->	238352	COMPL. DATE	05/01/2008	TOTAL DEPTH	11200 PERF. 3606 - 3609			
02	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 02/15/2022 - WELL PLUGGED 2/15/2022												

SEALY (WILCOX CONS.)		81948 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: AUSTIN				
MAGNUM PRODUCING, LP		521516										
HILLBOLDT, D.C. GAS UNIT		WELL #:	5	RRCID ->	071505	COMPL. DATE	03/25/1981	TOTAL DEPTH	10500 PERF. 9868 - 9883			
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 06/24/2022												

HINTZ ESTATE "A"		81948 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: AUSTIN				
		521516										
		WELL #:	4	RRCID ->	163161	COMPL. DATE	04/14/1997	TOTAL DEPTH	11920 PERF. 9036 - 9094			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

SEALY (WILCOX CONS.)		//CONT.// 81948 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: AUSTIN									
MAGNUM PRODUCING, LP		//CONT.// 521516															
HILLBOLDT GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 183638		COMPL. DATE 03/21/2012		TOTAL DEPTH 10219 PERF.10064 - 10084									
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE				
02	14B2 EXT	329	-0-	329	397	8	1	260	2	N	55		60				
03	14B2 EXT	179	-0-	179	576	61	9	168	2	N	1	40 1	21				
04	14B2 EXT	98	-0-	98	674	1	9	91	2	N	-0-		21				
05	14B2 EXT	85	-0-	85	759	7	1	78	2	N	-0-		21				
06	14B2 EXT	93	-0-	93	852	8	1	85	2	N	-0-		21				
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	852					N	NO RPT		21				
HINTZ ESTATE										WELL #: 1		RRCID -> 199834		COMPL. DATE 01/28/2004		TOTAL DEPTH 10722 PERF. 9526 - 9534	
02	986 N	986	-0-	-0-	-0-	50	1	848	2	Y	80		274				
03	1014 N	1014	-0-	-0-	-0-	88	9	890	2	Y	58	190 1	142				
04	766 N	766	-0-	-0-	-0-	60	1	675	2	Y	32		174				
05	687 N	687	-0-	-0-	-0-	64	9	599	2	Y	29		203				
*06	659 N	659	-0-	-0-	-0-	35	9	568	2	Y	28		231				
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	56	1			Y	NO RPT		231				
HINTZ ESTATE 'A'										WELL #: 3		RRCID -> 201550		COMPL. DATE 02/20/2004		TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9875 - 9890	
02	27 N	27	-0-	-0-	-0-	27	2			Y	-0-		-0-				
03	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			Y	-0-		-0-				
04	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			Y	-0-		-0-				
05	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			Y	-0-		-0-				
*06	26 N	26	-0-	-0-	-0-	26	2			Y	-0-		-0-				
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-				
LIEBERMAN										WELL #: 1		RRCID -> 210199		COMPL. DATE 06/03/2005		TOTAL DEPTH 12905 PERF.10756 - 10786	
02	14B2 EXT	3	-0-	3	25	3	2			N	-0-		230				
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	25					N	-0-		230				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	25					N	-0-		230				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	25					N	-0-		230				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	25					N	-0-		230				
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	25					N	NO RPT		230				
HILLBOLDT										WELL #: 6		RRCID -> 210200		COMPL. DATE 05/11/2005		TOTAL DEPTH 10900 PERF.10306 - 10326	
02	518 N	518	-0-	-0-	-0-	16	1	407	2	N	86		159				
03	250 N	250	-0-	-0-	-0-	95	9	235	2	N	2	105 1	56				
04	235 N	235	-0-	-0-	-0-	13	1	223	2	N	-0-		56				
05	256 N	256	-0-	-0-	-0-	2	9	243	2	N	-0-		56				
*06	231 N	231	-0-	-0-	-0-	12	1	216	2	N	-0-		56				
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	13	1			N	NO RPT		56				

SEALY (WILCOX CONS.)		//CONT.//		81948 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: AUSTIN			
MAGNUM PRODUCING, LP		//CONT.//		521516									
HILLBOLDT		WELL #:		2	RRCID ->	215622	COMPL. DATE	09/24/2004	TOTAL DEPTH	10887	PERF.	10360 - 10385	
M	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
02		1871 N	1871	-0-	-0-	120 1	1751 2		N	-0-			75
03		1885 N	1885	-0-	-0-	145 1	1738 2		N	2	50 1		27
						2 9							
04		2225 N	2225	-0-	-0-	140 1	2085 2		N	-0-			27
05		1843 N	1843	-0-	-0-	140 1	1650 2		N	48			75
						53 9							
*06		2010 N	2010	-0-	-0-	150 1	1860 2		N	-0-			75
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT			75

HINTZ ESTATE 'A'		WELL #:		5	RRCID ->	216963	COMPL. DATE	05/12/2006	TOTAL DEPTH	10900	PERF.	9812 - 9824	
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-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HINTZ ESTATE 'A'		WELL #:		1	RRCID ->	217825	COMPL. DATE	05/11/2006	TOTAL DEPTH	11100	PERF.	10412 - 10466	
02		3625 X	3625	-0-	-0-	144 1	3481 2		N	-0-			-0-
03		3824 X	3824	-0-	-0-	186 1	3638 2		N	-0-			-0-
04		3833 X	3833	-0-	-0-	174 1	3659 2		N	-0-			-0-
05		3272 X	3272	-0-	-0-	24 1	3248 2		N	-0-			-0-
*06		3257 X	3257	-0-	-0-	180 1	3077 2		N	-0-			-0-
07		775 X	NO RPT	-0-	-775				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	
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SEGNO (YEGUA -K- LOWER)		82140 205		NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: POLK				
PRIME OPERATING COMPANY		677770											
WING, SARAH F.		WELL #:		32	RRCID ->	155106	COMPL. DATE	05/02/1995	TOTAL DEPTH	8069	PERF.	5892 - 5896	
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-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	
02		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SEGNO (YEGUA 5300)		//CONT.//		82140 676	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: POLK		
PRIME OPERATING COMPANY				677770			TOTAL DEPTH	8056	PERF. 5278 - 5285
WING, SARAH F.		WELL #:		45 U	RRCID -> 008231	COMPL. DATE 12/16/1940			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
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-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

SEGNO (YEGUA 5400 -C-)				82140 832	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: POLK		
PRIME OPERATING COMPANY				677770			TOTAL DEPTH	8056	PERF. 5386 - 5392
WING, SARAH F.		WELL #:		45 L	RRCID -> 008233	COMPL. DATE 09/15/1957			
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-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

WING, SARAH F.		WELL #:		40	RRCID -> 083963	COMPL. DATE 08/20/2004	TOTAL DEPTH	8156	PERF. 3820 - 3860
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-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

SEGNO, SOUTH (WILCOX)				82145 110	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: JASPER		
JEFFCOAT PRODUCTION COMPANY INC.				430685			TOTAL DEPTH	13073	PERF. 9584 - 9590
CARTWRIGHT		WELL #:		1	RRCID -> 278073	COMPL. DATE 05/10/2013			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		2		158
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		2		160
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		2		162
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		2		164
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		2		166
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		NO RPT		166

SEGNO, SOUTH (WILCOX A)				82145 165	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: POLK		
PRIME OPERATING COMPANY				677770			TOTAL DEPTH	8659	PERF. 8462 - 8468
WING, SARAH F.		WELL #:		65 U	RRCID -> 008244	COMPL. DATE 07/20/1962			
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-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

WING, SARAH F.		WELL #:		60	RRCID -> 111045	COMPL. DATE 03/26/1984	TOTAL DEPTH	8602	PERF. 8299 - 8319
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-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

SEGNO, SOUTH (WILCOX C)			82145 220		NON-ASSOCIATED		49B		CNTY: POLK			
PRIME OPERATING COMPANY			677770									
WING, SARAH F.			WELL #: 88		RRCID -> 269944		COMPL. DATE 12/07/2012		TOTAL DEPTH 8620		PERF. 8319 - 8376	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

02	4144 #	1995	-0-	-2149	-0-	680 1	1250 2	N	59	82 1		26
						65 9						
03	3906 #	1876	-0-	-2030	-0-	571 1	1214 2	N	83	87 1		22
						91 9						
04	3780 #	1640	-0-	-2140	-0-	480 1	1075 2	N	77	67 1		32
						85 9						
05	3906 #	1872	-0-	-2034	-0-	607 1	1152 2	N	103	74 1		61
						113 9						
06	3120 #	1255	-0-	-1865	-0-	401 1	823 2	N	28	78 1		11
						31 9						
07	2201 #	2019	-0-	-182	-0-	643 1	1350 2	N	24	29 1		6
						26 9						

SERBIN (TAYLOR SAND)			82265 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: BASTROP			
E P C OIL & GAS, INC.			238482									
STANCNIK, JANICE KAY			WELL #: 1		RRCID -> 142139		COMPL. DATE 11/22/1990		TOTAL DEPTH 5270		PERF. N/A	
02	8 #	6	-0-	-2	-0-	6 2		Y	-0-			10
03	8 #	7	-0-	-1	-0-	7 2		Y	-0-			10
04	7 R	7	-0-	-0-	-0-	7 2		Y	-0-			10
05	7 R	7	-0-	-0-	-0-	7 2		Y	-0-			10
06	10 R	10	-0-	-0-	-0-	10 2		Y	-0-			10
07	7 #	4	-0-	-3	-0-	4 2		Y	-0-			10

KRAUSS, DONNA			WELL #: 1		RRCID -> 142140		COMPL. DATE 05/02/1988		TOTAL DEPTH 5264		PERF. N/A	
02	84 #	-0-	-0-	-84	-0-			N	-0-			32
03	64 R	64	-0-	-0-	-0-	64 2		N	-0-			32
04	72 R	72	-0-	-0-	-0-	72 2		N	-0-			32
05	52 R	52	-0-	-0-	-0-	52 2		N	-0-			32
06	60 #	37	-0-	-23	-0-	37 2		N	-0-			32
07	62 #	33	-0-	-29	-0-	33 2		N	-0-			32

ROITSCH, ROGER			WELL #: 1		RRCID -> 142141		COMPL. DATE 07/19/1989		TOTAL DEPTH 5240		PERF. N/A	
02	11 #	8	-0-	-3	-0-	8 2		Y	-0-			11
03	10 R	10	-0-	-0-	-0-	10 2		Y	-0-			11
04	10 #	9	-0-	-1	-0-	9 2		Y	-0-			11
05	10 #	9	-0-	-1	-0-	9 2		Y	-0-			11
06	13 R	13	-0-	-0-	-0-	13 2		Y	-0-			11
07	10 #	5	-0-	-5	-0-	5 2		Y	-0-			11

ROITSCH, ROGER			WELL #: 2		RRCID -> 142142		COMPL. DATE 03/07/1990		TOTAL DEPTH 5222		PERF. N/A	
02	11 #	7	-0-	-4	-0-	7 2		Y	-0-			11
03	10 #	9	-0-	-1	-0-	9 2		Y	-0-			11
04	9 R	9	-0-	-0-	-0-	9 2		Y	-0-			11
05	9 R	9	-0-	-0-	-0-	9 2		Y	-0-			11
06	13 R	13	-0-	-0-	-0-	13 2		Y	-0-			11
07	9 #	5	-0-	-4	-0-	5 2		Y	-0-			11

KRAUSE, CONNIE GAIL			WELL #: 1		RRCID -> 143602		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 5435		PERF. 5100 - 5115	
02	28 #	18	-0-	-10	-0-	18 2		Y	-0-			-0-
03	31 #	21	-0-	-10	-0-	21 2		Y	-0-			-0-
04	30 #	20	-0-	-10	-0-	20 2		Y	-0-			-0-
05	31 #	21	-0-	-10	-0-	21 2		Y	-0-			-0-
06	30 #	29	-0-	-1	-0-	29 2		Y	-0-			-0-
07	31 #	11	-0-	-20	-0-	11 2		Y	-0-			-0-

SERBIN (TAYLOR SAND)		//CONT.// 82265 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: BASTROP				
E P C OIL & GAS, INC.		//CONT.// 238482										
PESCHKE, J. M. O.		WELL #: 1A		RRCID -> 143888		COMPL. DATE 05/23/1988		TOTAL DEPTH 5381		PERF. 5081 - 5098		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				(L)	(-)	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
02	28 R	28	-0-	-0-	-0-	28	2		N	-0-		24
03	36 R	36	-0-	-0-	-0-	36	2		N	-0-		24
04	30 #	28	-0-	-2	-0-	28	2		N	-0-		24
05	31 #	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-		24
06	30 #	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-		24
*07	38 R	38	-0-	-0-	-0-	38	2		N	-0-		24

SAN DIA PRODUCING COMPANY		745960										
PETRASH-HARRIS		WELL #: 1		RRCID -> 128837		COMPL. DATE 10/14/1987		TOTAL DEPTH 5242		PERF. 5050 - 5068		
02	56 #	54	-0-	-2	-0-	54	2		N	-0-		35
03	62 #	60	-0-	-2	-0-	60	2		N	-0-		35
04	60 #	57	-0-	-3	-0-	57	2		N	-0-		35
05	62 #	56	-0-	-6	-0-	56	2		N	-0-		35
06	60 #	43	-0-	-17	-0-	43	2		N	-0-		35
07	62 #	36	-0-	-26	-0-	36	2		N	-0-		35

TRIVISTA OPERATING LLC		871169										
STEINBACH -A-		WELL #: 1		RRCID -> 126196		COMPL. DATE 12/03/1987		TOTAL DEPTH 5262		PERF. 4923 - 4939		
02	280 #	256	-0-	-24	-0-	256	2		Y	-0-		-0-
03	310 #	145	-0-	-165	-0-	145	2		Y	-0-		-0-
04	321 R	321	-0-	-0-	-0-	321	2		Y	-0-		-0-
05	341 R	341	-0-	-0-	-0-	341	2		Y	-0-		-0-
06	312 R	312	-0-	-0-	-0-	312	2		Y	-0-		-0-
*07	341 #	304	-0-	-37	-0-	304	2		Y	-0-		-0-

MIKULEC -A-		WELL #: 1		RRCID -> 126727		COMPL. DATE 12/05/1987		TOTAL DEPTH 5412		PERF. 5043 - 5054		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		1
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		1
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		1
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		1
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		1
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		1

COOK, KATHERINE E.		WELL #: 1A		RRCID -> 126963		COMPL. DATE 02/15/1988		TOTAL DEPTH 5050		PERF. 4866 - 4884		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

ESCHBERGER -A-		WELL #: 1		RRCID -> 126971		COMPL. DATE 03/16/1988		TOTAL DEPTH 5075		PERF. 4932 - 4945		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		17
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		17
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		17
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		17
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		17
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		17

SERBIN (TAYLOR SAND)		//CONT.//		82265 500	ASSOCIATED	49B	CNTY: BASTROP						
TRIVISTA OPERATING LLC		//CONT.//		871169									
LIBERTY, EDWIN P.		WELL #:		3	RRCID ->	126972	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	5086	PERF. 4998 -	5014	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			30
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			30
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			30
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			30
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			30
07	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	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			30
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			30
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			30
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			30
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			30
07	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	
02	14B2 EXT	37	-0-	37	81	37	2		Y	-0-			10
03	14B2 EXT	37	-0-	37	118	37	2		Y	-0-			10
04	14B2 EXT	33	-0-	33	151	33	2		Y	-0-			10
05	154 R	3	-0-	-151	-0-	3	2		Y	-0-			10
06	30 #	1	-0-	-29	-0-	1	2		Y	-0-			10
*07	31 #	1	-0-	-30	-0-	1	2		Y	-0-			10

HOFFMAN ESTATE		WELL #:		1	RRCID ->	127295	COMPL. DATE	11/13/1987	TOTAL DEPTH	5308	PERF. 5148 -	5178	
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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			19
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			19
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			19

GONZALES		WELL #:		1	RRCID ->	127303	COMPL. DATE	04/01/1988	TOTAL DEPTH	5108	PERF. 4950 -	4968	
02	30 R	30	-0-	-0-	-0-	30	2		Y	-0-			8
03	31 #	30	-0-	-1	-0-	30	2		Y	-0-			8
04	35 R	35	-0-	-0-	-0-	35	2		Y	-0-			8
05	35 R	35	-0-	-0-	-0-	35	2		Y	-0-			8
06	35 R	35	-0-	-0-	-0-	35	2		Y	-0-			8
*07	35 R	35	-0-	-0-	-0-	35	2		Y	-0-			8

DWORACZYK		WELL #:		1	RRCID ->	127744	COMPL. DATE	06/11/1988	TOTAL DEPTH	5220	PERF. 4961 -	4984	
02	84 #	57	-0-	-27	-0-	57	2		Y	-0-			-0-
03	93 #	23	-0-	-70	-0-	23	2		Y	-0-			-0-
04	90 #	-0-	-0-	-90	-0-				Y	-0-			-0-
05	93 #	-0-	-0-	-93	-0-				Y	-0-			-0-
06	60 #	-0-	-0-	-60	-0-				Y	-0-			-0-
*07	62 #	-0-	-0-	-62	-0-				Y	-0-			-0-

ESCHBERGER -B-		WELL #:		2	RRCID ->	127839	COMPL. DATE	06/24/1988	TOTAL DEPTH	5075	PERF. 4930 -	4950	
02	212 R	212	-0-	-0-	-0-	212	2		Y	-0-			7
03	212 R	212	-0-	-0-	-0-	212	2		Y	-0-			7
04	221 R	221	-0-	-0-	-0-	221	2		Y	-0-			7
05	248 #	223	-0-	-25	-0-	223	2		Y	-0-			7
06	240 #	222	-0-	-18	-0-	212	2	10	9	9			16
07	248 #	217	-0-	-31	-0-	217	2		Y	-0-			16

SERBIN (TAYLOR SAND)		//CONT.//		82265	500	ASSOCIATED		49B		CNTY: BASTROP				
TRIVISTA OPERATING LLC		//CONT.//		871169										
SAVANAH RIDGE UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	128209	COMPL. DATE	05/17/1988	TOTAL DEPTH	5172	PERF.	5033 - 5043		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			6	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			6	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			6	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			6	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			6	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			6	

ESCHBERGER -C-		WELL #:		3	RRCID ->	128239	COMPL. DATE	08/02/1988	TOTAL DEPTH	5062	PERF.	4924 - 4940		
02	308 #	294	-0-	-14	-0-	294	2		Y	-0-			-0-	
03	341 #	294	-0-	-47	-0-	294	2		Y	-0-			-0-	
04	330 #	327	-0-	-3	-0-	327	2		Y	-0-			-0-	
05	346 R	346	-0-	-0-	-0-	346	2		Y	-0-			-0-	
06	332 R	332	-0-	-0-	-0-	332	2		Y	-0-			-0-	
*07	348 R	348	-0-	-0-	-0-	348	2		Y	-0-			-0-	

HOFFMAN		WELL #:		2	RRCID ->	128324	COMPL. DATE	06/21/1988	TOTAL DEPTH	5280	PERF.	5157 - 5167		
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	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			8	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			8	
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			8	

ECHO-BLASIG		WELL #:		2	RRCID ->	128434	COMPL. DATE	01/26/1988	TOTAL DEPTH	5296	PERF.	5155 - 5177		
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			22	
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			22	
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			22	
05	33 R	33	-0-	-0-	-0-	33	2		Y	-0-			22	
06	6 R	6	-0-	-0-	-0-	6	2		Y	-0-			22	
*07	1 R	1	-0-	-0-	-0-	1	2		Y	-0-			22	

S&M ENERGY-HERBERT STUESSY		WELL #:		3	RRCID ->	128435	COMPL. DATE	02/24/1988	TOTAL DEPTH	5289	PERF.	5125 - 5138		
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-	
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
07	0 #	-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		
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-	
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
07	0 #	-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		
02	68 R	68	-0-	-0-	-0-	56	2	12	9	Y	11		36	
03	76 R	76	-0-	-0-	-0-	56	2	20	9	Y	18	36	1	18
04	71 R	71	-0-	-0-	-0-	61	2	10	9	Y	9			27
05	62 #	28	-0-	-34	-0-	22	2	6	9	Y	5			32
06	60 #	19	-0-	-41	-0-	17	2	2	9	Y	2			34
*07	81 R	81	-0-	-0-	-0-	44	2	37	9	Y	34	34	1	34

SERBIN (TAYLOR SAND)		//CONT.// 82265 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: BASTROP							
TRIVISTA OPERATING LLC		//CONT.// 871169													
HOFFMAN		WELL #: 1		RRCID -> 128498		COMPL. DATE 03/09/1988		TOTAL DEPTH 5330		PERF. 5170 - 5178					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				8
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				8
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				8
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				8
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				8
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				8

S&M ENERGY-DEAN STUESSY D		WELL #: 5		RRCID -> 128712		COMPL. DATE 08/23/1988		TOTAL DEPTH 5282		PERF. 5155 - 5170					
02	3 #	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-				-0-
03	3 #	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-				-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
*07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

HALBADIER		WELL #: 1		RRCID -> 128872		COMPL. DATE 10/10/1988		TOTAL DEPTH 5200		PERF. 5014 - 5030					
02	28 #	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-				18
03	31 #	-0-	-0-	-31	-0-					Y	70	33	1		55
04	30 #	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-				55
05	4 R		4	-0-	-0-		4	2		Y	-0-				55
06	4 R		4	-0-	-0-		4	2		Y	-0-				55
*07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				55

STEINBACH -B-		WELL #: 1		RRCID -> 129017		COMPL. DATE 10/10/1988		TOTAL DEPTH 5210		PERF. 5022 - 5050					
02	84 #	-0-	-0-	-84	-0-					Y	-0-				-0-
03	93 #	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-				-0-
04	60 #	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-				-0-
05	31 #	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-				-0-
06	6 #	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-				-0-
*07	111 R	111	-0-	-0-	-0-		111	2		Y	-0-				-0-

MEUTH		WELL #: 1		RRCID -> 129025		COMPL. DATE 12/13/1987		TOTAL DEPTH 5202		PERF. 5037 - 5044					
02	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/09/2022															

COOK, B. M.		WELL #: 1		RRCID -> 129301		COMPL. DATE 02/19/1988		TOTAL DEPTH 5160		PERF. 5010 - 5030					
02	140 #	73	-0-	-67	-0-		67	2		6	9	Y		5	12
03	695 R	695	-0-	-0-	-0-		695	2				Y		-0-	12
04	2663 R	2663	-0-	-0-	-0-		2663	2				Y		-0-	12
05	1042 R	1042	-0-	-0-	-0-		1042	2				Y		-0-	12
06	838 R	838	-0-	-0-	-0-		809	2		29	9	Y		26	12
*07	155 #	85	-0-	-70	-0-		85	2				Y		-0-	12

STEIN, CAROLYN		WELL #: 1		RRCID -> 129302		COMPL. DATE 03/15/1988		TOTAL DEPTH 5403		PERF. 5241 - 5254					
02	140 #	115	-0-	-25	-0-		109	2		6	9	Y		5	15
03	155 #	111	-0-	-44	-0-		108	2		3	9	Y		3	18
04	150 #	141	-0-	-9	-0-		135	2		6	9	Y		5	23
05	155 #	138	-0-	-17	-0-		132	2		6	9	Y		5	28
06	150 #	137	-0-	-13	-0-		133	2		4	9	Y		4	32
*07	155 #	138	-0-	-17	-0-		134	2		4	9	Y		4	13

SERBIN (TAYLOR SAND)		//CONT.// 82265 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: BASTROP						
TRIVISTA OPERATING LLC		//CONT.// 871169												
MIKULEC-NINK -A-		WELL #: 1		RRCID -> 129396		COMPL. DATE 11/16/1988		TOTAL DEPTH 5117		PERF. 4998 - 5032				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
MIKULEC-NINK -B-		WELL #: 2		RRCID -> 129524		COMPL. DATE 12/07/1988		TOTAL DEPTH 5049		PERF. 4945 - 4976				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
S&M ENERGY-HERBERT STUESSY -A-		WELL #: 6		RRCID -> 129619		COMPL. DATE 12/30/1988		TOTAL DEPTH 5260		PERF. 5127 - 5141				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
SAVANAH RIDGE UNIT NO. 2		WELL #: 1		RRCID -> 129843		COMPL. DATE 12/09/1988		TOTAL DEPTH 5113		PERF. 4991 - 5001				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			11
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			11
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			11
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			11
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			11
07	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				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
CARTER, GERTRUDE (TRUDY)		WELL #: 4		RRCID -> 130311		COMPL. DATE 01/25/1989		TOTAL DEPTH 5180		PERF. 5021 - 5040				
02	48 R	48	-0-	-0-	-0-	48	2			Y	-0-			-0-
03	48 R	48	-0-	-0-	-0-	48	2			Y	-0-			-0-
04	30 #	27	-0-	-3	-0-	27	2			Y	-0-			-0-
05	31 #	7	-0-	-24	-0-	7	2			Y	-0-			-0-
06	30 #	27	-0-	-3	-0-	27	2			Y	-0-			-0-
*07	36 R	36	-0-	-0-	-0-	36	2			Y	-0-			-0-

SERBIN (TAYLOR SAND)		//CONT.//		82265 500	ASSOCIATED	49B	CNTY: BASTROP								
TRIVISTA OPERATING LLC		//CONT.//		871169											
MIKULEC-NINK -B-		WELL #:		4	RRCID ->	130500	COMPL. DATE	03/23/1989	TOTAL DEPTH	5000	PERF.	4846 - 4870			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-

BEHRENS, C.		WELL #:		1	RRCID ->	130571	COMPL. DATE	04/26/1988	TOTAL DEPTH	5351	PERF.	5218 - 5232			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-

CARTER, GERTRUDE (TRUDY)		WELL #:		5	RRCID ->	130989	COMPL. DATE	05/12/1989	TOTAL DEPTH	5170	PERF.	4964 - 4978			
02	48 R	48	-0-	-0-	-0-	48	2				Y	-0-			-0-
03	48 R	48	-0-	-0-	-0-	48	2				Y	-0-			-0-
04	30 #	27	-0-	-3	-0-	27	2				Y	-0-			-0-
05	31 #	8	-0-	-23	-0-	8	2				Y	-0-			-0-
06	30 #	27	-0-	-3	-0-	27	2				Y	-0-			-0-
*07	36 R	36	-0-	-0-	-0-	36	2				Y	-0-			-0-

SAEGERT		WELL #:		1	RRCID ->	131368	COMPL. DATE	10/23/1987	TOTAL DEPTH	5225	PERF.	5104 - 5113			
02	56 #	-0-	-0-	-56	-0-						Y	-0-			-0-
03	62 #	-0-	-0-	-62	-0-						Y	-0-			-0-
04	269 R	269	-0-	-0-	-0-	269	2				Y	-0-			-0-
05	163 R	163	-0-	-0-	-0-	163	2				Y	-0-			-0-
06	63 R	63	-0-	-0-	-0-	63	2				Y	-0-			-0-
*07	124 #	11	-0-	-113	-0-	11	2				Y	-0-			-0-

FRERICH, LOUIS JR.		WELL #:		1	RRCID ->	131661	COMPL. DATE	08/03/1989	TOTAL DEPTH	4952	PERF.	4820 - 4838			
02	60 R	60	-0-	-0-	-0-	60	2				Y	-0-			-0-
03	60 R	60	-0-	-0-	-0-	60	2				Y	-0-			-0-
04	67 R	67	-0-	-0-	-0-	67	2				Y	-0-			-0-
05	62 #	28	-0-	-34	-0-	28	2				Y	-0-			-0-
06	60 #	20	-0-	-40	-0-	20	2				Y	-0-			-0-
*07	62 #	43	-0-	-19	-0-	43	2				Y	-0-			-0-

MIKULEC-NINK -C-		WELL #:		5	RRCID ->	131949	COMPL. DATE	08/28/1989	TOTAL DEPTH	4952	PERF.	4818 - 4828			
02	381 R	42	-0-	-339	-0-	42	2				Y	-0-			41
03	1023 #	50	-0-	-973	-0-	42	2	8	9		Y	7			48
04	990 #	683	-0-	-307	-0-	679	2	4	9		Y	4			52
05	775 #	-0-	-0-	-775	-0-						Y	-0-			52
06	750 #	-0-	-0-	-750	-0-						Y	-0-			52
*07	713 #	-0-	-0-	-713	-0-						Y	-0-			52

WHITESIDE		WELL #:		1	RRCID ->	132236	COMPL. DATE	08/06/1989	TOTAL DEPTH	5333	PERF.	5075 - 5110			
02	28 #	3	-0-	-25	-0-	3	2				Y	-0-			17
03	31 #	-0-	-0-	-31	-0-						Y	-0-			17
04	30 #	-0-	-0-	-30	-0-						Y	-0-			17
05	3 R	3	-0-	-0-	-0-	3	2				Y	-0-			17
06	14 R	14	-0-	-0-	-0-	14	2				Y	-0-			17
*07	18 R	18	-0-	-0-	-0-	18	2				Y	-0-			17

SERBIN (TAYLOR SAND) //CONT.// 82265 500 ASSOCIATED 49B CNTY: BASTROP
 TRIVISTA OPERATING LLC //CONT.// 871169
 PETRASH-HARRIS -A- WELL #: 2 RRCID -> 133777 COMPL. DATE 02/08/1990 TOTAL DEPTH 5072 PERF. 4964 - 4974

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	56 #	46	-0-	-10	-0-	46	2			Y	-0-			27
03	46 R	46	-0-	-0-	-0-	46	2			Y	-0-			27
04	57 R	57	-0-	-0-	-0-	57	2			Y	-0-			27
05	62 #	25	-0-	-37	-0-	25	2			Y	-0-			27
06	60 #	16	-0-	-44	-0-	16	2			Y	-0-			27
*07	62 #	27	-0-	-35	-0-	27	2			Y	-0-			27

STEINBACH G WELL #: B 2 RRCID -> 134502 COMPL. DATE 04/03/1990 TOTAL DEPTH 5186 PERF. 4982 - 5012

02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

COOK WELL #: 1 RRCID -> 134548 COMPL. DATE 06/20/1990 TOTAL DEPTH 5073 PERF. 4841 - 4853

02	196 #	111	-0-	-85	-0-	111	2			Y	-0-			10
03	217 #	133	-0-	-84	-0-	133	2			Y	-0-			10
04	182 R	182	-0-	-0-	-0-	182	2			Y	-0-			10
05	203 R	203	-0-	-0-	-0-	203	2			Y	-0-			10
06	221 R	221	-0-	-0-	-0-	221	2			Y	-0-			10
*07	186 #	11	-0-	-175	-0-	11	2			Y	-0-			10

CARTER, GERTRUDE (TRUDY) WELL #: 6 RRCID -> 136010 COMPL. DATE 09/09/1990 TOTAL DEPTH 5014 PERF. 4894 - 4908

02	48 R	48	-0-	-0-	-0-	48	2			Y	-0-			83
03	48 R	48	-0-	-0-	-0-	48	2			Y	-0-			83
04	30 #	27	-0-	-3	-0-	27	2			Y	-0-			83
05	31 #	7	-0-	-24	-0-	7	2			Y	-0-			83
06	30 #	27	-0-	-3	-0-	27	2			Y	-0-			83
*07	36 R	36	-0-	-0-	-0-	36	2			Y	-0-			83

CARTER, GERTRUDE (TRUDY) WELL #: 7 RRCID -> 136471 COMPL. DATE 12/08/1990 TOTAL DEPTH 5100 PERF. 4979 - 4993

02	48 R	48	-0-	-0-	-0-	48	2			Y	-0-			1
03	48 R	48	-0-	-0-	-0-	48	2			Y	-0-			1
04	30 #	27	-0-	-3	-0-	27	2			Y	-0-			1
05	31 #	7	-0-	-24	-0-	7	2			Y	-0-			1
06	30 #	27	-0-	-3	-0-	27	2			Y	-0-			1
*07	36 R	36	-0-	-0-	-0-	36	2			Y	-0-			1

GONZALES, ET AL WELL #: 1 RRCID -> 139333 COMPL. DATE 06/28/1991 TOTAL DEPTH 5134 PERF. 4925 - 4936

02	238 R	238	-0-	-0-	-0-	238	8			Y	-0-			8
03	238 R	238	-0-	-0-	-0-	238	2			Y	-0-			8
04	51 R	51	-0-	-0-	-0-	51	2			Y	-0-			8
05	279 #	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-			8
06	270 #	26	-0-	-244	-0-	26	8			Y	-0-			8
*07	279 #	48	-0-	-231	-0-	48	2			Y	-0-			8

CARTER, GERTRUDE (TRUDY) WELL #: 1 RRCID -> 140439 COMPL. DATE 08/01/1987 TOTAL DEPTH 5204 PERF. 5046 - 5068

02	47 R	47	-0-	-0-	-0-	47	2			Y	-0-			18
03	47 R	47	-0-	-0-	-0-	47	2			Y	-0-			18
04	30 #	27	-0-	-3	-0-	27	2			Y	-0-			18
05	31 #	7	-0-	-24	-0-	7	2			Y	-0-			18
06	30 #	27	-0-	-3	-0-	27	2			Y	-0-			18
*07	36 R	36	-0-	-0-	-0-	36	2			Y	-0-			18

SERBIN (TAYLOR SAND)		//CONT.// 82265 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: BASTROP				
TRIVISTA OPERATING LLC		//CONT.// 871169										
CARTER, GERTRUDE (TRUDY)		WELL #: 2		RRCID -> 140441		COMPL. DATE 12/27/1987		TOTAL DEPTH 5150		PERF. 4984 - 5006		
M	O	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
02	48 R	48	-0-	-0-	-0-	48	2		Y	-0-		19
03	48 R	48	-0-	-0-	-0-	48	2		Y	-0-		19
04	30 #	27	-0-	-3	-0-	27	2		Y	-0-		19
05	31 #	7	-0-	-24	-0-	7	2		Y	-0-		19
06	30 #	27	-0-	-3	-0-	27	2		Y	-0-		19
*07	36 R	36	-0-	-0-	-0-	36	2		Y	-0-		19

CARTER, GERTRUDE (TRUDY)		WELL #: 3		RRCID -> 140443		COMPL. DATE 05/04/1988		TOTAL DEPTH 5060		PERF. 4918 - 4926		
02	48 R	48	-0-	-0-	-0-	48	2		Y	-0-		19
03	48 R	48	-0-	-0-	-0-	48	2		Y	-0-		19
04	30 #	28	-0-	-2	-0-	28	2		Y	-0-		19
05	31 #	8	-0-	-23	-0-	8	2		Y	-0-		19
06	30 #	27	-0-	-3	-0-	27	2		Y	-0-		19
*07	35 R	35	-0-	-0-	-0-	35	2		Y	-0-		19

O'BRIAN, L.F.		WELL #: 1		RRCID -> 141112		COMPL. DATE 07/13/1987		TOTAL DEPTH 5210		PERF. 5037 - 5043		
02	8 #	-0-	-0-	-8	-0-				Y	-0-		8
03	31 #	-0-	-0-	-31	-0-				Y	-0-		8
04	69 R	69	-0-	-0-	-0-	69	2		Y	-0-		8
05	69 R	69	-0-	-0-	-0-	69	2		Y	-0-		8
06	55 R	55	-0-	-0-	-0-	55	2		Y	-0-		8
*07	62 #	15	-0-	-47	-0-	15	2		Y	-0-		8

GLONA, OTTO		WELL #: 1		RRCID -> 141295		COMPL. DATE 06/19/1987		TOTAL DEPTH 5400		PERF. N/A		
02	1 #	-0-	-0-	-1	-0-				Y	-0-		20
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		20
04	1 #	-0-	-0-	-1	-0-				Y	-0-		20
05	1 #	-0-	-0-	-1	-0-				Y	-0-		20
06	1 #	-0-	-0-	-1	-0-				Y	-0-		20
*07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		20

S&M ENERGY-DEAN STUESSY B		WELL #: 2		RRCID -> 142138		COMPL. DATE 11/13/1987		TOTAL DEPTH 5290		PERF. N/A		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		13
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		13
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		13
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		13
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		13
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		13

RAMSEL-FALKE		WELL #: A 1		RRCID -> 142358		COMPL. DATE 08/21/1992		TOTAL DEPTH 5248		PERF. 5086 - 5130		
02	84 #	40	-0-	-44	-0-	40	2		Y	-0-		15
03	40 R	40	-0-	-0-	-0-	40	2		Y	-0-		15
04	44 R	44	-0-	-0-	-0-	44	2		Y	-0-		15
05	31 #	16	-0-	-15	-0-	16	2		Y	-0-		15
06	30 #	6	-0-	-24	-0-	6	2		Y	-0-		15
*07	31 #	12	-0-	-19	-0-	12	2		Y	-0-		15

CARTER, GERTRUDE (TRUDY)		WELL #: 8		RRCID -> 143733		COMPL. DATE 12/12/1992		TOTAL DEPTH 5308		PERF. 5012 - 5030		
02	48 R	48	-0-	-0-	-0-	48	2		Y	-0-		7
03	48 R	48	-0-	-0-	-0-	48	2		Y	-0-		7
04	30 #	27	-0-	-3	-0-	27	2		Y	-0-		7
05	31 #	7	-0-	-24	-0-	7	2		Y	-0-		7
06	30 #	27	-0-	-3	-0-	27	2		Y	-0-		7
*07	36 R	36	-0-	-0-	-0-	36	2		Y	-0-		7

SERBIN (TAYLOR SAND)		//CONT.//		82265 500	ASSOCIATED		49B		CNTY: BASTROP			
TRIVISTA OPERATING LLC		//CONT.//		871169								
GLOGER, M. J.		WELL #:		1	RRCID ->	144161	COMPL. DATE	11/19/1991	TOTAL DEPTH	5254	PERF.	5109 - 5145
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)-UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE

02		3 #	-0-	-0-	-3	-0-			Y	-0-		7
03		9 #	-0-	-0-	-9	-0-			Y	-0-		7
04		9 #	-0-	-0-	-9	-0-			Y	-0-		7
05		9 #	-0-	-0-	-9	-0-			Y	-0-		7
06		5 #	-0-	-0-	-5	-0-			Y	-0-		7
*07		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		7

WEISER A		WELL #:		2	RRCID ->	144347	COMPL. DATE	10/12/1987	TOTAL DEPTH	5358	PERF.	5174 - 5198
02		112 #	-0-	-0-	-112	-0-			Y	-0-		33
03		124 #	98	-0-	-26	-0-	98 2		Y	-0-		33
04		161 R	161	-0-	-0-	-0-	161 2		Y	-0-		33
05		145 R	145	-0-	-0-	-0-	145 2		Y	-0-		33
06		143 R	143	-0-	-0-	-0-	143 2		Y	-0-		33
07		155 #	139	-0-	-16	-0-	139 2		Y	-0-		33

CARTER, GERTRUDE (TRUDY)		WELL #:		9	RRCID ->	144799	COMPL. DATE	12/14/1992	TOTAL DEPTH	5200	PERF.	4968 - 4986
02		48 R	48	-0-	-0-	-0-	48 2		Y	-0-		6
03		48 R	48	-0-	-0-	-0-	48 2		Y	-0-		6
04		30 #	27	-0-	-3	-0-	27 2		Y	-0-		6
05		31 #	8	-0-	-23	-0-	8 2		Y	-0-		6
06		30 #	27	-0-	-3	-0-	27 2		Y	-0-		6
*07		36 R	36	-0-	-0-	-0-	36 2		Y	-0-		6

STEINBACH I		WELL #:		1	RRCID ->	144812	COMPL. DATE	01/16/1993	TOTAL DEPTH	5200	PERF.	5035 - 5062
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
*07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

STEINBACH H		WELL #:		1	RRCID ->	144813	COMPL. DATE	01/15/1993	TOTAL DEPTH	5192	PERF.	5051 - 5082
02		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			23
03		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			23
04		175 R	175	-0-	-0-	-0-	175 2		Y	-0-		23
05		129 R	129	-0-	-0-	-0-	129 2		Y	-0-		23
06		115 R	115	-0-	-0-	-0-	115 2		Y	-0-		23
07		31 #	-0-	-0-	-31	-0-		Y	-0-			23

MEUTH		WELL #:		2	RRCID ->	149900	COMPL. DATE	07/05/1988	TOTAL DEPTH	5185	PERF.	N/A
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
07		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
02		45 R	45	-0-	-0-	-0-	45 2		Y	-0-		15
03		45 R	45	-0-	-0-	-0-	45 2		Y	-0-		15
04		74 R	74	-0-	-0-	-0-	74 2		Y	-0-		15
05		62 #	51	-0-	-11	-0-	51 2		Y	-0-		15
06		60 #	52	-0-	-8	-0-	52 2		Y	-0-		15
*07		62 #	53	-0-	-9	-0-	53 2		Y	-0-		15

SERBIN (TAYLOR SAND)		//CONT.//		82265 500	ASSOCIATED	49B	CNTY: BASTROP								
TRIVISTA OPERATING LLC		//CONT.//		871169											
TSCHATSCHULA		WELL #:		1	RRCID ->	174914	COMPL. DATE	11/21/1987	TOTAL DEPTH	5470	PERF.	5202 - 5230			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	168 #	-0-	-0-	-168	-0-						Y	-0-			15
03	155 #	-0-	-0-	-155	-0-						Y	-0-			15
04	128 R	128	-0-	-0-	-0-		128	2			Y	-0-			15
05	117 R	117	-0-	-0-	-0-		117	2			Y	-0-			15
06	102 R	102	-0-	-0-	-0-		102	2			Y	-0-			15
07	124 #	100	-0-	-24	-0-		93	2	7	9	Y	6			21

PETRASH-HARRIS "A"		WELL #:		1	RRCID ->	174980	COMPL. DATE	06/25/1988	TOTAL DEPTH	5150	PERF.	4954 - 4988			
02	28 #	14	-0-	-14	-0-		14	2			Y	-0-			10
03	31 #	14	-0-	-17	-0-		14	2			Y	-0-			10
04	30 #	14	-0-	-16	-0-		14	2			Y	-0-			10
05	31 #	3	-0-	-28	-0-		3	2			Y	-0-			10
06	30 #	1	-0-	-29	-0-		1	2			Y	-0-			10
*07	31 #	5	-0-	-26	-0-		5	2			Y	-0-			10

LIBERTY, EDWIN P.		WELL #:		1	RRCID ->	214837	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	5312	PERF.	5122 - 5138			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			29
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			29
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			29
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			29
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			29
07	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			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-

STUESSY		WELL #:		1	RRCID ->	225313	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	5279	PERF.	5048 - 5065			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-

CARPENTER		WELL #:		1	RRCID ->	225621	COMPL. DATE	09/10/1988	TOTAL DEPTH	5215	PERF.	N/A			
02	84 #	56	-0-	-28	-0-		56	2			Y	-0-			27
03	56 R	56	-0-	-0-	-0-		56	2			Y	-0-			27
04	61 R	61	-0-	-0-	-0-		59	2	2	9	Y	2			29
05	62 #	31	-0-	-31	-0-		31	2			Y	-0-			29
06	60 #	16	-0-	-44	-0-		16	2			Y	-0-			29
07	62 #	47	-0-	-15	-0-		44	2	3	9	Y	3			32

STEINBACH "D"		WELL #:		1	RRCID ->	286866	COMPL. DATE	10/09/1990	TOTAL DEPTH	5355	PERF.	5231 - 5253			
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
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			31
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			31
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			31

SERBIN (TAYLOR SAND)		//CONT.//		82265 500	ASSOCIATED	49B	CNTY: BASTROP							
TRIVISTA OPERATING LLC		//CONT.//		871169										
WEISE-SCHULZE		WELL #:		1	RRCID ->	286869	COMPL. DATE	02/01/1988	TOTAL DEPTH	5732	PERF.	5631 - 5669		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	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
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
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			31
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			31
07	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		
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

FISCHER		WELL #:		3	RRCID ->	290250	COMPL. DATE	09/21/1988	TOTAL DEPTH	5275	PERF.	5163 - 5176		
02	28 #	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-			-0-
03	31 #	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
04	30 #	1	-0-	-29	-0-	1	2			N	-0-			-0-
05	31 #	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
06	9 #	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-			-0-
*07	1 #	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-			-0-

WYNN. GUY #2		WELL #:		2	RRCID ->	291698	COMPL. DATE	05/01/1997	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	5150 - 5192		
02	0 W	6	-0-	6	-19	6	2			N	-0-			-0-
03	36 #	6	-0-	-30	-0-	6	2			N	-0-			-0-
04	30 #	5	-0-	-25	-0-	5	2			N	-0-			-0-
05	6 #	3	-0-	-3	-0-	3	2			N	-0-			-0-
06	6 #	3	-0-	-3	-0-	3	2			N	-0-			-0-
07	6 #	3	-0-	-3	-0-	3	2			N	-0-			-0-

LORENZ, GERTRUDE		WELL #:		1	RRCID ->	292695	COMPL. DATE	11/22/1991	TOTAL DEPTH	5402	PERF.	5284 - 5309		
*03	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	41			41
*04	0 W	43	-0-	43	43	33	2	10	9	N	9	30	1	20
*05	0 W	40	-0-	40	83	28	2	12	9	N	11			31
*06	0 W	35	-0-	35	118	29	2	6	9	N	5			36
07	0 W	39	-0-	39	157	37	2	2	9	N	2			38

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		
02	141 N	141	-0-	-0-	-0-	118	3	23	9	N	21			130
03	124 N	122	-0-	-2	-0-	107	3	15	9	N	14			144
04	180 N	133	-0-	-47	-0-	105	3	28	9	N	25			169
05	156 N	156	-0-	-0-	-0-	131	3	25	9	N	23			192
06	125 N	125	-0-	-0-	-0-	106	3	19	9	N	17			209
*07	125 N	125	-0-	-0-	-0-	105	3	20	9	N	18			227

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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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								
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SEVEN OAKS TOWNSITE		WELL #: 1		RRCID -> 069819		COMPL. DATE 05/23/1976		TOTAL DEPTH 13040 PERF. N/A								
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21

ZARVONA ENERGY LLC		950523		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON								
JONES, T. E.		WELL #: 1		RRCID -> 055172		COMPL. DATE 12/22/1972		TOTAL DEPTH 12650 PERF. N/A								
02	9 N	1	-0-	-8	-0-	1	3			N	-0-					63
03	7 N	6	-0-	-1	-0-	6	3			N	-0-					63
04	30 N	7	-0-	-23	-0-	7	3			N	-0-					63
05	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					63
06	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					63
07	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					63

SOUTHLAND PAPER MILLS		WELL #: 3		RRCID -> 188838		COMPL. DATE 08/04/2001		TOTAL DEPTH 12550 PERF.12415 - 12446								
02	504 N	279	-0-	-225	-0-	279	3			N	-0-					250
03	217 N	156	-0-	-61	-0-	156	3			N	-0-					250
04	249 N	249	-0-	-0-	-0-	249	3			N	-0-					250
05	318 N	318	-0-	-0-	-0-	318	3			N	-0-					250
06	336 N	336	-0-	-0-	-0-	336	3			N	-0-					250
*07	286 N	286	-0-	-0-	-0-	286	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								
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69

SHANGHAI, E. (D-5 YEGUA) 82655 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
 TRANSPACIFIC ENERGY, LLC 864566
 BEARD, L. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 201432 COMPL. DATE 09/14/2004 TOTAL DEPTH 10924 PERF. 9794 - 9971

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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			187
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			187
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			187
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			187
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			187
07	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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PIERCE RANCH WELL #: 4 RRCID -> 242420 COMPL. DATE 08/20/2008 TOTAL DEPTH 11450 PERF.10197 - 10319

02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

UNITED TEXAS PETROLEUM INC. 877688
 WILBECK ET AL WELL #: 1 RRCID -> 169270 COMPL. DATE 07/11/1997 TOTAL DEPTH 10720 PERF.10322 - 10418

02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			5
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			5
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			5
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			5
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			5
07	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

02	3360 #	2258	-0-	-1102	-0-	2239	2	19	9	N	17	127
03	2697 #	2473	-0-	-224	-0-	2459	2	14	9	N	13	140
04	2792 R	2792	-0-	-0-	-0-	2775	2	17	9	N	15	155
05	2759 #	2570	-0-	-189	-0-	2546	2	24	9	N	22	177
06	2670 #	869	-0-	-1801	-0-	861	2	8	9	N	7	184
07	2511 #	NO RPT	-0-	-2511	-0-					N	NO RPT	184

ALLAR WELL #: 1 RRCID -> 206881 COMPL. DATE 08/01/2010 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9452 - 9494

02	3276 #	1932	-0-	-1344	-0-	1932	2			N	-0-	50
03	3038 #	1377	-0-	-1661	-0-	1377	2			N	-0-	50
04	2007 R	2007	-0-	-0-	-0-	2007	2			N	-0-	50
05	6945 R	6945	-0-	-0-	-0-	6945	2			N	-0-	50
06	2070 #	42	-0-	-2028	-0-	42	2			N	-0-	50
07	2139 #	NO RPT	-0-	-2139	-0-					N	NO RPT	50

SHEPHERD (WX CONS)		//CONT.// 83047 400		NON-ASSOCIATED		49B		CNTY: SAN JACINTO				
ARCADIA OPERATING, LLC		//CONT.// 028734										
ALLAR		WELL #:		1B	RRCID ->	211961	COMPL. DATE	05/03/2017	TOTAL DEPTH	11500	PERF.10604 - 10628	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
02		2968 #	2335	-0-	-633	-0-	1514 2	821 9	N	746	693 1	286
03		2573 #	1973	-0-	-600	-0-	1147 2	826 9	N	751	872 1	165
04		5247 R	5247	-0-	-0-	-0-	4388 2	859 9	N	781	690 1	256
05		5615 R	5615	-0-	-0-	-0-	4586 2	1029 9	N	935	860 1	331
*06		6089 R	6089	-0-	-0-	-0-	5510 2	579 9	N	526	686 1	171
07		2573 #	NO RPT	-0-	-2573	-0-			N	NO RPT		171

SANRAY		WELL #:		1	RRCID ->	212146	COMPL. DATE	04/30/2017	TOTAL DEPTH	12000	PERF. 9950 - 9968	
02		7056 #	4215	-0-	-2841	-0-	4117 2	98 9	N	89		219
03		8463 #	4386	-0-	-4077	-0-	4288 2	98 9	N	89	183 1	125
04		8190 #	4729	-0-	-3461	-0-	4635 2	94 9	N	85		210
05		5766 #	3745	-0-	-2021	-0-	3689 2	56 9	N	51	182 1	79
*06		5750 R	5750	-0-	-0-	-0-	5672 2	78 9	N	71		150
07		4681 #	NO RPT	-0-	-4681	-0-			N	NO RPT		150

HOOD		WELL #:		2	RRCID ->	218919	COMPL. DATE	07/10/2006	TOTAL DEPTH	11000	PERF.10827 - 10848	
02		2536 R	2536	-0-	-0-	-0-	2451 2	85 9	N	77		171
03		2593 R	2593	-0-	-0-	-0-	2471 2	122 9	N	111	170 1	112
04		3182 R	3182	-0-	-0-	-0-	3022 2	160 9	N	145		257
05		2387 #	2247	-0-	-140	-0-	2031 2	216 9	N	196	339 1	114
06		2310 #	1671	-0-	-639	-0-	1492 2	179 9	N	163	166 1	111
07		2387 #	NO RPT	-0-	-2387	-0-			N	NO RPT		111

CANNON		WELL #:		1	RRCID ->	250669	COMPL. DATE	05/30/2021	TOTAL DEPTH	11140	PERF. 9526 - 9733	
02		12460	18525	-0-	6065	186193	17128 2	1397 9	N	1270	1235 1	352
03		13795	18882	-0-	5087	191280	17607 2	1275 9	N	1159	1228 1	283
04		13350	16005	-0-	2655	193935	14829 2	1176 9	N	1069	1071 1	281
05		13795	15230	-0-	1435	195370	13732 2	1498 9	N	1362	1258 1	385
*06		13350	20394	-0-	7044	202414	19257 2	1137 9	N	1034	1217 1	202
07		8277 #	NO RPT	-0-	-8277	194137			N	NO RPT		202

SANRAY		WELL #:		2	RRCID ->	250690	COMPL. DATE	03/26/2021	TOTAL DEPTH	11800	PERF. 9435 - 9455	
02		12460	19016	-0-	6556	170248	18663 2	353 9	N	321	185 1	227
03		13795	20496	-0-	6701	176949	20076 2	420 9	N	382	368 1	241
04		13350	19101	-0-	5751	182700	18789 2	312 9	N	284	367 1	158
05		13795	17721	-0-	3926	186626	17393 2	328 9	N	298	178 1	278
06		13350	24152	-0-	10802	197428	23821 2	331 9	N	301	360 1	219
07		13795	NO RPT	-0-	-13795	183633			N	NO RPT		219

NUTT		WELL #:		1	RRCID ->	250896	COMPL. DATE	06/26/2009	TOTAL DEPTH	11100	PERF.10128 - 10140	
02		1769 R	1769	-0-	-0-	-0-	1537 2	232 9	N	211	181 1	203
03		2313 R	2313	-0-	-0-	-0-	2076 2	237 9	N	215	173 1	245
04		1980 #	1033	-0-	-947	-0-	872 2	161 9	N	146	179 1	212
05		2046 #	1435	-0-	-611	-0-	1303 2	132 9	N	120	174 1	158
06		1950 #	1360	-0-	-590	-0-	1147 2	213 9	N	194	180 1	172
07		2325 #	NO RPT	-0-	-2325	-0-			N	NO RPT		172

ALLAR DEEP		WELL #:		3	RRCID ->	259908	COMPL. DATE	05/02/2019	TOTAL DEPTH	11192	PERF. 9630 - 9647	
02		2016 #	513	-0-	-1503	-0-	507 2	6 9	N	5		70
03		2232 #	185	-0-	-2047	-0-	179 2	6 9	N	5		75
04		1260 #	224	-0-	-1036	-0-	220 2	4 9	N	4		79
05		868 #	420	-0-	-448	-0-	419 2	1 9	N	1		80
06		840 #	-0-	-0-	-840	-0-			N	-0-		80
07		558 #	NO RPT	-0-	-558	-0-			N	NO RPT		80

SHEPHERD (WX CONS)		//CONT.//		83047 400	NON-ASSOCIATED	49B		CNTY: SAN JACINTO							
ARCADIA OPERATING, LLC		//CONT.//		028734											
OGLETREE		WELL #:		3R	RRCID ->	285859	COMPL. DATE	11/14/2019	TOTAL DEPTH	10627	PERF.	9988 - 10004			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	12460	11655	-0-	-805	265896	11473	2	182	9	N	165	188	1		182
03	13795	12638	-0-	-1157	264739	12428	2	210	9	N	191	181	1		192
04	13350	11969	-0-	-1381	263358	11819	2	150	9	N	136	183	1		145
05	13795	10974	-0-	-2821	260537	10833	2	141	9	N	128	183	1		90
06	13350	13482	-0-	132	260669	13318	2	164	9	N	149				239
07	12896 #	NO RPT	-0-	-12896	247773					N	NO RPT				239

SHEPHERD (7600)				83047 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: SAN JACINTO							
SOUTHCOAST PRODUCTION INC				803257											
WARD, HERMAN H.		WELL #:		1	RRCID ->	073152	COMPL. DATE	10/13/1986	TOTAL DEPTH	12000	PERF.	5610 - 5950			
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

SHEPHERD, E. (WX)				83048 100	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: SAN JACINTO							
ARCADIA OPERATING, LLC				028734											
CHOATE		WELL #:		1	RRCID ->	290904	COMPL. DATE	12/11/2020	TOTAL DEPTH	8800	PERF.	8093 - 8100			
02	22302 R	22302	-0-	-0-	-0-	21622	2	680	9	N	618	740	1		320
03	17388	20710	-0-	3322	3322	20085	2	625	9	N	568	553	1		335
04	22680	13500	-0-	-9180	-0-	13174	2	326	9	N	296	366	1		265
05	23436	11734	-0-	-11702	-0-	11513	2	221	9	N	201	183	1		283
06	22680	8421	-0-	-14259	-0-	8113	2	308	9	N	280	366	1		197
07	23436	NO RPT	-0-	-23436	-0-					N	NO RPT				197

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			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

XTO ENERGY INC.				945936											
SHERIDAN GAS UNIT		WELL #:		82	RRCID ->	150135	COMPL. DATE	05/25/1994	TOTAL DEPTH	5200	PERF.	3106 - 3114			
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

SHERIDAN GAS UNIT		WELL #:		89	RRCID ->	180698	COMPL. DATE	12/06/2000	TOTAL DEPTH	3310	PERF.	3077 - 3080			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

SHERIDAN (FRIO 3100)		//CONT.//		83107 075	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: COLORADO					
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936										
SHERIDAN GAS UNIT		WELL #:		87	RRCID ->	181486	COMPL. DATE	02/03/2001	TOTAL DEPTH	5510	PERF.	3024 - 3026		
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		
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-		
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-		
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-		
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-		
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-		
07	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		
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-		
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-		
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-		
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-		
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-		
07	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		
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-		
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-		
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-		
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-		
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-		
07	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		
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-		
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-		
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-		
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-		
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-		

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

SHERIDAN (WILCOX -A- A)				83107 198	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: COLORADO					
SQUARE MILE ENERGY, L.L.C.				810815										
WOLF		WELL #:		1	RRCID ->	277246	COMPL. DATE	09/29/2014	TOTAL DEPTH	13094	PERF.	12815 - 12862		
02	23324 #	13793	-0-	-9531	-0-	13544	3	249	9	N	226	358	1	212
03	25823 #	15710	-0-	-10113	-0-	15379	3	331	9	N	301	171	1	342
04	22140 #	14901	-0-	-7239	-0-	14661	3	240	9	N	218	366	1	194
05	19096 #	14408	-0-	-4688	-0-	14171	3	237	9	N	215	349	1	60
06	16110 #	13757	-0-	-2353	-0-	13537	3	220	9	N	200	182	1	78
07	15717 #	13685	-0-	-2032	-0-	13475	3	210	9	N	191	179	1	90

SHERIDAN (WILCOX CONSOLIDATED)		83107 375		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLORADO					
XTO ENERGY INC.		945936											
SHERIDAN GAS UNIT		WELL #: 43 U		RRCID -> 008257		COMPL. DATE 05/14/1963		TOTAL DEPTH 9316 PERF. N/A					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02		644 N	393	-0-	-251	-0-	23 1 10 9	360 2	Y	9	8 1		2
03		564 N	564	-0-	-0-	-0-	32 1 11 9	521 2	Y	10	10 1		2
04		466 N	466	-0-	-0-	-0-	26 1 10 9	430 2	Y	9	9 1		2
05		612 N	612	-0-	-0-	-0-	35 1 10 9	567 2	Y	9	9 1		2
06		605 N	605	-0-	-0-	-0-	35 1 9 9	561 2	Y	8	8 1		2
*07		610 N	610	-0-	-0-	-0-	35 1 9 9	566 2	Y	8	9 1		1

SHERIDAN GAS UNIT		WELL #: 46		RRCID -> 008260		COMPL. DATE 07/27/2018		TOTAL DEPTH 8999 PERF. 8154 - 8160					
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

SHERIDAN GAS UNIT		WELL #: 16		RRCID -> 008266		COMPL. DATE 01/23/1949		TOTAL DEPTH N/A PERF. 8972 - 9000					
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

SHERIDAN GAS UNIT		WELL #: 1 U		RRCID -> 008268		COMPL. DATE 12/15/1946		TOTAL DEPTH 11085 PERF. 9340 - 9384					
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

SHERIDAN GAS UNIT		WELL #: 12 U		RRCID -> 008274		COMPL. DATE 03/27/2013		TOTAL DEPTH 10385 PERF. 9290 - 10190					
02		56 N	29	-0-	-27	-0-	2 1	27 2	Y	-0-			-0-
03		31 N	24	-0-	-7	-0-	1 1	23 2	Y	-0-			-0-
04		56 N	56	-0-	-0-	-0-	3 1	53 2	Y	-0-			-0-
05		67 N	67	-0-	-0-	-0-	4 1	63 2	Y	-0-			-0-
06		79 N	79	-0-	-0-	-0-	5 1	74 2	Y	-0-			-0-
*07		73 N	73	-0-	-0-	-0-	4 1	69 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
02	4172 X	3629	-0-	-543	-0-	210 1	3312 2	Y	97	93 1		19
03	5861 X	5861	-0-	-0-	-0-	107 9	5403 2	Y	112	113 1		18
04	4650 X	4285	-0-	-365	-0-	335 1	3971 2	Y	66	71 1		13
05	8409 X	8409	-0-	-0-	-0-	123 9	7816 2	Y	95	91 1		17
06	8784 X	8784	-0-	-0-	-0-	241 1	8178 2	Y	89	84 1		22
*07	8965 X	8965	-0-	-0-	-0-	73 9	8345 2	Y	94	103 1		13
						488 1						
						105 9						
						508 1						
						98 9						
						517 1						
						103 9						

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 49 L RRCID -> 008282 COMPL. DATE 11/16/1956 TOTAL DEPTH 11109 PERF.10204 - 10370

02	476 N	401	-0-	-75	-0-	23 1	368 2	Y	9	8 1		2
03	651 N	430	-0-	-221	-0-	10 9	395 2	Y	10	10 1		2
04	600 N	375	-0-	-225	-0-	24 1	344 2	Y	9	9 1		2
05	434 N	226	-0-	-208	-0-	11 9	207 2	Y	5	6 1		1
06	815 N	815	-0-	-0-	-0-	21 1	759 2	Y	8	7 1		2
*07	763 N	763	-0-	-0-	-0-	10 9	710 2	Y	8	9 1		1
						13 1						
						6 9						
						47 1						
						9 9						
						44 1						
						9 9						

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 24 U RRCID -> 008287 COMPL. DATE 09/09/1958 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10084 - 10339

02	388 N	388	-0-	-0-	-0-	23 1	361 2	Y	4	3 1		1
03	406 N	406	-0-	-0-	-0-	4 9	379 2	Y	4	4 1		1
04	389 N	389	-0-	-0-	-0-	23 1	363 2	Y	4	4 1		1
05	393 N	393	-0-	-0-	-0-	22 1	367 2	Y	3	3 1		1
06	364 N	364	-0-	-0-	-0-	4 9	340 2	Y	3	3 1		1
*07	382 N	382	-0-	-0-	-0-	23 1	357 2	Y	3	4 1		-0-
						3 9						
						21 1						
						3 9						
						22 1						
						3 9						

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 25 L RRCID -> 008288 COMPL. DATE 07/28/1961 TOTAL DEPTH 10392 PERF.10136 - 10352

02	2377 N	2377	-0-	-0-	-0-	139 1	2204 2	Y	31	30 1		6
03	2680 N	2680	-0-	-0-	-0-	34 9	2486 2	Y	36	36 1		6
04	2760 N	2669	-0-	-91	-0-	154 1	2483 2	Y	32	32 1		6
05	2794 N	2794	-0-	-0-	-0-	40 9	2598 2	Y	31	31 1		6
06	2737 N	2737	-0-	-0-	-0-	151 1	2548 2	Y	28	27 1		7
*07	2838 N	2838	-0-	-0-	-0-	35 9	2641 2	Y	30	33 1		4
						162 1						
						34 9						
						158 1						
						31 9						
						164 1						
						33 9						

SHERIDAN (WILCOX CONSOLIDATED) XTO ENERGY INC. SHERIDAN GAS UNIT		//CONT.// 83107 375 //CONT.// 945936		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLORADO							
		WELL #: 17 L		RRCID -> 008290		COMPL. DATE 01/05/1951		TOTAL DEPTH		N/A		PERF.10094 - 10336			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

SHERIDAN GAS UNIT		WELL #: 19		RRCID -> 008291		COMPL. DATE 01/04/2007		TOTAL DEPTH 10903		PERF. 8402 - 8530	
02	87 N	87	-0-	-0-	-0-	5 1	80 2	Y	2	2 1	-0-
03	78 N	78	-0-	-0-	-0-	2 9	72 2	Y	2	2 1	-0-
04	30 N	17	-0-	-13	-0-	4 1	15 2	Y	1	1 1	-0-
05	93 N	-0-	-0-	-93	-0-	2 9					-0-
06	90 N	45	-0-	-45	-0-	1 1	41 2	Y	1	1 1	-0-
*07	73 N	73	-0-	-0-	-0-	1 9	67 2	Y	2	2 1	-0-

SHERIDAN GAS UNIT		WELL #: 11 L		RRCID -> 008294		COMPL. DATE 11/16/1950		TOTAL DEPTH 10370		PERF. N/A	
02	8400 X	7954	-0-	-446	-0-	464 1	7333 2	Y	143	139 1	28
03	9300 X	8877	-0-	-423	-0-	157 9	8186 2	Y	167	168 1	27
04	9150 X	8276	-0-	-874	-0-	507 1	7650 2	Y	147	145 1	29
05	9455 X	8535	-0-	-920	-0-	184 9					
06	9150 X	8143	-0-	-1007	-0-	464 1	7530 2	Y	132	124 1	33
07	8866 X	7839	-0-	-1027	-0-	162 9	7241 2	Y	135	150 1	18

SHERIDAN GAS UNIT		WELL #: 13 L		RRCID -> 008296		COMPL. DATE 12/01/1944		TOTAL DEPTH		N/A		PERF.10035 - 10098	
02	5505 X	5505	-0-	-0-	-0-	323 1	5109 2	Y	66	64 1	13		
03	6104 X	6104	-0-	-0-	-0-	73 9	5669 2	Y	76	77 1	12		
04	5850 X	5791	-0-	-59	-0-	351 1	5389 2	Y	68	67 1	13		
05	6346 X	6346	-0-	-0-	-0-	84 9							
06	6038 X	6038	-0-	-0-	-0-	327 1	5905 2	Y	65	66 1	12		
*07	6195 X	6195	-0-	-0-	-0-	75 9	5623 2	Y	60	57 1	15		

SHERIDAN GAS UNIT		WELL #: 14 L		RRCID -> 008297		COMPL. DATE 05/04/1945		TOTAL DEPTH 10432		PERF.10145 - 10376	
02	28 N	22	-0-	-6	-0-	349 1	21 2	Y	-0-		-0-
03	31 N	27	-0-	-4	-0-	145 9	25 2	Y	-0-		-0-
04	30 N	28	-0-	-2	-0-	449 1	26 2	Y	-0-		-0-
05	31 N	31	-0-	-0-	-0-	66 9	29 2	Y	-0-		-0-
06	30 N	30	-0-	-0-	-0-	69 9	28 2	Y	-0-		-0-
07	31 N	31	-0-	-0-	-0-	357 1	29 2	Y	-0-		-0-

SHERIDAN (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 83107 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 36 U RRCID -> 008301 COMPL. DATE 01/30/1960 TOTAL DEPTH 10892 PERF.10157 - 10380

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 39 L RRCID -> 008304 COMPL. DATE 08/02/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF.10162 - 10370

02	1238 N	1238	-0-	-0-	-0-	73	1	1148	2	Y	15	15	1	3
						17	9							
03	1262 N	1262	-0-	-0-	-0-	72	1	1170	2	Y	18	18	1	3
						20	9							
04	1350 N	1046	-0-	-304	-0-	59	1	969	2	Y	16	16	1	3
						18	9							
05	1364 N	1067	-0-	-297	-0-	62	1	987	2	Y	16	16	1	3
						18	9							
06	1230 N	1013	-0-	-217	-0-	58	1	940	2	Y	14	13	1	4
						15	9							
07	1085 N	1046	-0-	-39	-0-	60	1	969	2	Y	15	17	1	2
						17	9							

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 40 L RRCID -> 008305 COMPL. DATE 04/20/1961 TOTAL DEPTH 10430 PERF.10128 - 10295

02	2050 N	2050	-0-	-0-	-0-	121	1	1905	2	Y	22	22	1	4
						24	9							
03	2321 N	2321	-0-	-0-	-0-	134	1	2158	2	Y	26	26	1	4
						29	9							
04	2158 N	2158	-0-	-0-	-0-	122	1	2010	2	Y	24	23	1	5
						26	9							
05	2163 N	2163	-0-	-0-	-0-	126	1	2013	2	Y	22	23	1	4
						24	9							
06	2105 N	2105	-0-	-0-	-0-	122	1	1961	2	Y	20	19	1	5
						22	9							
*07	2165 N	2165	-0-	-0-	-0-	125	1	2016	2	Y	22	24	1	3
						24	9							

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 32 C RRCID -> 008307 COMPL. DATE 11/24/1958 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10134 - 10380

02	258 N	258	-0-	-0-	-0-	15	1	239	2	Y	4	3	1	1
						4	9							
03	302 N	302	-0-	-0-	-0-	17	1	281	2	Y	4	4	1	1
						4	9							
04	297 N	297	-0-	-0-	-0-	17	1	276	2	Y	4	4	1	1
						4	9							
05	350 N	350	-0-	-0-	-0-	20	1	327	2	Y	3	3	1	1
						3	9							
06	310 N	310	-0-	-0-	-0-	18	1	289	2	Y	3	3	1	1
						3	9							
*07	254 N	254	-0-	-0-	-0-	15	1	236	2	Y	3	4	1	-0-
						3	9							

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 27 L RRCID -> 008322 COMPL. DATE 03/05/2003 TOTAL DEPTH 13135 PERF. 9002 - 9074

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

SHERIDAN (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 83107 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO																
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936																
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 30 RRCID -> 008325 COMPL. DATE 01/22/2008 TOTAL DEPTH 11098 PERF.10118 - 10766																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
02		28 X	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-		1	1	-0-
03		31 X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-				-0-
04		62 X	62	-0-	-0-	-0-	8	2	54	9	Y	49	39	1		10
05		31 X	22	-0-	-9	-0-	2	2	20	9	Y	18	25	1		3
06		30 X	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-	3	1		-0-
07		62 X	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-				-0-

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 032190 COMPL. DATE 02/05/2010 TOTAL DEPTH 11191 PERF. 9923 - 10212																
02		6076 X	5567	-0-	-509	-0-	327	1	5162	2	Y	71	69	1		14
							78	9								
03		6727 X	5466	-0-	-1261	-0-	313	1	5063	2	Y	82	83	1		13
							90	9								
04		6510 X	4594	-0-	-1916	-0-	258	1	4262	2	Y	67	67	1		13
							74	9								
05		6727 X	5830	-0-	-897	-0-	338	1	5417	2	Y	68	69	1		12
							75	9								
06		6510 X	4660	-0-	-1850	-0-	269	1	4323	2	Y	62	59	1		15
							68	9								
07		6169 X	5449	-0-	-720	-0-	314	1	5069	2	Y	60	67	1		8
							66	9								

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 28 L RRCID -> 032193 COMPL. DATE 01/15/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 033199 COMPL. DATE 09/01/2008 TOTAL DEPTH 11107 PERF. 9028 - 10405																
02		2520 X	2288	-0-	-232	-0-	134	1	2112	2	Y	38	37	1		7
							42	9								
03		3348 X	2676	-0-	-672	-0-	153	1	2473	2	Y	45	45	1		7
							50	9								
04		3240 X	2579	-0-	-661	-0-	145	1	2390	2	Y	40	39	1		8
							44	9								
05		3348 X	2640	-0-	-708	-0-	153	1	2446	2	Y	37	38	1		7
							41	9								
06		2700 X	2517	-0-	-183	-0-	145	1	2333	2	Y	35	33	1		9
							39	9								
*07		2716 X	2716	-0-	-0-	-0-	156	1	2520	2	Y	36	40	1		5
							40	9								

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 54 U RRCID -> 036240 COMPL. DATE 04/13/1965 TOTAL DEPTH 14700 PERF. N/A																
02		1513 X	1513	-0-	-0-	-0-	90	1	1423	2	Y	-0-				-0-
03		1774 X	1774	-0-	-0-	-0-	103	1	1671	2	Y	-0-				-0-
04		1770 X	1130	-0-	-640	-0-	65	1	1065	2	Y	-0-				-0-
05		1829 X	1819	-0-	-10	-0-	107	1	1712	2	Y	-0-				-0-
06		1865 X	1865	-0-	-0-	-0-	109	1	1756	2	Y	-0-				-0-
*07		1800 X	1800	-0-	-0-	-0-	105	1	1695	2	Y	-0-				-0-

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 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		
02	784 N	682	-0-	-102	-0-	40 1	631 2	Y	10	10 1	2		
03	837 N	757	-0-	-80	-0-	11 9	701 2	Y	12	12 1	2		
04	870 N	750	-0-	-120	-0-	43 1	696 2	Y	11	11 1	2		
05	744 N	720	-0-	-24	-0-	13 9	667 2	Y	10	10 1	2		
06	720 N	714	-0-	-6	-0-	42 1	663 2	Y	9	9 1	2		
07	775 N	772	-0-	-3	-0-	12 9	717 2	Y	10	11 1	1		

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 58H RRCID -> 038157 COMPL. DATE 01/20/2002 TOTAL DEPTH 10518 PERF. 9765 - 12664													
02	2701 X	2701	-0-	-0-	-0-	159 1	2512 2	Y	27	27 1	5		
03	3000 X	3000	-0-	-0-	-0-	30 9	2792 2	Y	32	32 1	5		
04	2757 X	2757	-0-	-0-	-0-	173 1	2569 2	Y	29	28 1	6		
05	2870 X	2870	-0-	-0-	-0-	35 9	2673 2	Y	27	28 1	5		
06	2743 X	2743	-0-	-0-	-0-	156 1	2556 2	Y	25	24 1	6		
07	2759 X	2740	-0-	-19	-0-	32 9	2552 2	Y	27	29 1	4		

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 59 L RRCID -> 038160 COMPL. DATE 05/06/2011 TOTAL DEPTH 10507 PERF. 9344 - 10049													
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-		
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-		

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 56 U RRCID -> 038162 COMPL. DATE 12/23/1965 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
02	1217 N	1217	-0-	-0-	-0-	72 1	1132 2	Y	12	12 1	2		
03	1326 N	1326	-0-	-0-	-0-	13 9	1235 2	Y	14	14 1	2		
04	1319 N	1319	-0-	-0-	-0-	76 1	1231 2	Y	12	12 1	2		
05	1369 N	1369	-0-	-0-	-0-	15 9	1276 2	Y	12	12 1	2		
06	1291 N	1291	-0-	-0-	-0-	75 1	1204 2	Y	11	10 1	3		
*07	1321 N	1321	-0-	-0-	-0-	13 9	1232 2	Y	12	13 1	2		

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 55 RRCID -> 038527 COMPL. DATE 04/26/2004 TOTAL DEPTH 10503 PERF. 9028 - 9042													
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-		
07	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	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	2464 N	2413	-0-	-51	-0-	142 1	2237 2	Y	31	30 1		6
						34 9						
03	2726 N	2726	-0-	-0-	-0-	157 1	2529 2	Y	36	36 1		6
						40 9						
04	2640 N	2250	-0-	-390	-0-	127 1	2088 2	Y	32	32 1		6
						35 9						
05	2913 N	2913	-0-	-0-	-0-	169 1	2710 2	Y	31	31 1		6
						34 9						
06	2712 N	2712	-0-	-0-	-0-	157 1	2524 2	Y	28	27 1		7
						31 9						
*07	2790 N	2790	-0-	-0-	-0-	161 1	2596 2	Y	30	33 1		4
						33 9						

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 62 RRCID -> 042167 COMPL. DATE 08/27/2010 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10095 - 10985

02	5796 X	5651	-0-	-145	-0-	331 1	5223 2	Y	88	86 1		17
						97 9						
03	6417 X	6130	-0-	-287	-0-	351 1	5666 2	Y	103	103 1		17
						113 9						
04	6150 X	5594	-0-	-556	-0-	314 1	5181 2	Y	90	89 1		18
						99 9						
05	6355 X	5789	-0-	-566	-0-	335 1	5358 2	Y	87	89 1		16
						96 9						
06	6150 X	5555	-0-	-595	-0-	320 1	5147 2	Y	80	76 1		20
						88 9						
07	6262 X	5612	-0-	-650	-0-	322 1	5196 2	Y	85	94 1		11
						94 9						

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 63 RRCID -> 042553 COMPL. DATE 04/06/2005 TOTAL DEPTH 11458 PERF. 9990 - 10061

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 64 L RRCID -> 042743 COMPL. DATE 09/13/1967 TOTAL DEPTH 11319 PERF. N/A

02	20410 X	20410	-0-	-0-	-0-	1200 1	18957 2	Y	230	223 1		45
						253 9						
03	22509 X	22509	-0-	-0-	-0-	1295 1	20918 2	Y	269	270 1		44
						296 9						
04	21628 X	21628	-0-	-0-	-0-	1221 1	20147 2	Y	236	233 1		47
						260 9						
05	22483 X	22483	-0-	-0-	-0-	1308 1	20926 2	Y	226	232 1		41
						249 9						
06	21873 X	21873	-0-	-0-	-0-	1266 1	20375 2	Y	211	199 1		53
						232 9						
*07	22525 X	22525	-0-	-0-	-0-	1300 1	20982 2	Y	221	244 1		30
						243 9						

SHERIDAN (WILCOX CONSOLIDATED) XTO ENERGY INC. SHERIDAN GAS UNIT		//CONT.// 83107 375 //CONT.// 945936		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: COLORADO		
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

SHERIDAN GAS UNIT		WELL #:	65	RRCID ->	042745	COMPL. DATE	10/04/2004	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	9014 - 9029
02	221 N	221	-0-	-0-	-0-	13 1	205 2	Y	3	3 1	1
03	272 N	272	-0-	-0-	-0-	16 1	252 2	Y	4	4 1	1
04	300 N	262	-0-	-38	-0-	15 1	243 2	Y	4	4 1	1
05	285 N	285	-0-	-0-	-0-	17 1	265 2	Y	3	3 1	1
06	270 N	256	-0-	-14	-0-	15 1	238 2	Y	3	3 1	1
07	279 N	249	-0-	-30	-0-	14 1	232 2	Y	3	4 1	-0-

SHERIDAN GAS UNIT		WELL #:	67	RRCID ->	042786	COMPL. DATE	01/23/2006	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	10102 - 10164
02	392 N	365	-0-	-27	-0-	21 1	337 2	Y	6	6 1	1
03	401 N	401	-0-	-0-	-0-	23 1	369 2	Y	8	8 1	1
04	420 N	399	-0-	-21	-0-	22 1	369 2	Y	7	7 1	1
05	411 N	411	-0-	-0-	-0-	24 1	379 2	Y	7	7 1	1
06	407 N	407	-0-	-0-	-0-	23 1	376 2	Y	7	6 1	2
*07	407 N	407	-0-	-0-	-0-	23 1	377 2	Y	6	7 1	1

SHERIDAN GAS UNIT		WELL #:	68 L	RRCID ->	043055	COMPL. DATE	12/06/1967	TOTAL DEPTH	11112	PERF.	N/A
02	336 N	306	-0-	-30	-0-	18 1	285 2	Y	3	3 1	1
03	334 N	334	-0-	-0-	-0-	19 1	311 2	Y	4	4 1	1
04	360 N	310	-0-	-50	-0-	17 1	289 2	Y	4	4 1	1
05	341 N	316	-0-	-25	-0-	18 1	295 2	Y	3	3 1	1
06	330 N	304	-0-	-26	-0-	18 1	283 2	Y	3	3 1	1
*07	325 N	325	-0-	-0-	-0-	19 1	303 2	Y	3	4 1	-0-

SHERIDAN GAS UNIT		WELL #:	69	RRCID ->	043317	COMPL. DATE	09/05/2001	TOTAL DEPTH	11200	PERF.	8014 - 8022
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	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
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	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
02	420 N	406	-0-	-14	-0-	24	1	376	2	Y	5	5	1	1
03	450 N	450	-0-	-0-	-0-	26	1	417	2	Y	6	6	1	1
04	420 N	400	-0-	-20	-0-	23	1	371	2	Y	5	5	1	1
05	465 N	374	-0-	-91	-0-	22	1	346	2	Y	5	5	1	1
06	450 N	434	-0-	-16	-0-	25	1	405	2	Y	4	4	1	1
*07	501 N	501	-0-	-0-	-0-	29	1	466	2	Y	5	5	1	1

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 79 RRCID -> 080726 COMPL. DATE 08/04/2010 TOTAL DEPTH 10555 PERF.10194 - 10233														
02	440 N	440	-0-	-0-	-0-	26	1	408	2	Y	5	5	1	1
03	486 N	486	-0-	-0-	-0-	28	1	451	2	Y	6	6	1	1
04	467 N	467	-0-	-0-	-0-	26	1	435	2	Y	5	5	1	1
05	489 N	489	-0-	-0-	-0-	28	1	455	2	Y	5	5	1	1
06	465 N	465	-0-	-0-	-0-	27	1	432	2	Y	5	5	1	1
07	465 N	465	-0-	-0-	-0-	27	1	431	2	Y	6	6	1	1

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 78 RRCID -> 081949 COMPL. DATE 05/13/2010 TOTAL DEPTH 10504 PERF. 9958 - 10049														
02	2931 X	2931	-0-	-0-	-0-	174	1	2742	2	Y	14	13	1	3
03	3171 X	3171	-0-	-0-	-0-	184	1	2969	2	Y	16	16	1	3
04	3010 X	3010	-0-	-0-	-0-	171	1	2824	2	Y	14	14	1	3
05	3041 X	3041	-0-	-0-	-0-	178	1	2849	2	Y	13	14	1	2
06	3174 X	3174	-0-	-0-	-0-	185	1	2975	2	Y	13	12	1	3
*07	3175 X	3175	-0-	-0-	-0-	184	1	2976	2	Y	14	15	1	2

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 83 RRCID -> 162568 COMPL. DATE 01/18/2010 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9274 - 9620														
02	5236 X	5137	-0-	-99	-0-	301	1	4755	2	Y	74	72	1	14
03	5766 X	5679	-0-	-87	-0-	326	1	5257	2	Y	87	87	1	14
04	5520 X	5482	-0-	-38	-0-	309	1	5089	2	Y	76	75	1	15
05	5704 X	5696	-0-	-8	-0-	330	1	5286	2	Y	73	75	1	13
06	5520 X	5489	-0-	-31	-0-	317	1	5097	2	Y	68	64	1	17
07	5673 X	5649	-0-	-24	-0-	325	1	5245	2	Y	72	79	1	10

SHERIDAN (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 83107 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: COLORADO			
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936																
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 99 RRCID -> 205347 COMPL. DATE 04/12/2010													TOTAL DEPTH	11000	PERF.10420	- 10760
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE		
02	980 N	676	-0-	-304	-0-	39	1	613	2	Y	22	22	1	4		
						24	9									
03	781 N	781	-0-	-0-	-0-	44	1	708	2	Y	26	26	1	4		
						29	9									
04	780 N	763	-0-	-17	-0-	42	1	695	2	Y	24	23	1	5		
						26	9									
05	1048 N	1048	-0-	-0-	-0-	60	1	968	2	Y	18	20	1	3		
						20	9									
06	1130 N	1130	-0-	-0-	-0-	65	1	1042	2	Y	21	19	1	5		
						23	9									
*07	1324 N	1324	-0-	-0-	-0-	76	1	1224	2	Y	22	24	1	3		
						24	9									
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 102 RRCID -> 205598 COMPL. DATE 04/26/2006													TOTAL DEPTH	11050	PERF.10400	- 10528
02	10262 X	10262	-0-	-0-	-0-	604	1	9544	2	Y	104	101	1	20		
						114	9									
03	11185 X	11185	-0-	-0-	-0-	644	1	10407	2	Y	122	122	1	20		
						134	9									
04	11010 X	10527	-0-	-483	-0-	595	1	9815	2	Y	106	105	1	21		
						117	9									
05	11377 X	10798	-0-	-579	-0-	628	1	10058	2	Y	102	105	1	18		
						112	9									
06	11010 X	10007	-0-	-1003	-0-	579	1	9322	2	Y	96	90	1	24		
						106	9									
07	11377 X	10316	-0-	-1061	-0-	595	1	9612	2	Y	99	110	1	13		
						109	9									
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 101 RRCID -> 205818 COMPL. DATE 02/13/2018													TOTAL DEPTH	11130	PERF.10466	- 10472
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-		
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-		
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 103 RRCID -> 207024 COMPL. DATE 06/02/2010													TOTAL DEPTH	11050	PERF. 8525	- 8538
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-		
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-		
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 118 RRCID -> 209046 COMPL. DATE 04/04/2008													TOTAL DEPTH	10450	PERF. 9830	- 10328
02	3892 X	3616	-0-	-276	-0-	212	1	3357	2	Y	43	42	1	8		
						47	9									
03	4247 X	3946	-0-	-301	-0-	227	1	3663	2	Y	51	51	1	8		
						56	9									
04	4050 X	3852	-0-	-198	-0-	217	1	3585	2	Y	45	44	1	9		
						50	9									
05	4045 X	4045	-0-	-0-	-0-	235	1	3763	2	Y	43	44	1	8		
						47	9									
06	3970 X	3970	-0-	-0-	-0-	230	1	3697	2	Y	39	37	1	10		
						43	9									
*07	4093 X	4093	-0-	-0-	-0-	236	1	3811	2	Y	42	46	1	6		
						46	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 CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	289 N	289	-0-	-0-	-0-	16	1	258	2	Y	14	13	1	3
						15	9							
03	372 N	275	-0-	-97	-0-	15	1	242	2	Y	16	16	1	3
						18	9							
04	450 N	298	-0-	-152	-0-	16	1	267	2	Y	14	14	1	3
						15	9							
05	310 N	280	-0-	-30	-0-	16	1	250	2	Y	13	14	1	2
						14	9							
06	270 N	171	-0-	-99	-0-	9	1	148	2	Y	13	12	1	3
						14	9							
07	310 N	142	-0-	-168	-0-	7	1	120	2	Y	14	15	1	2
						15	9							

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 105 RRCID -> 209215 COMPL. DATE 01/11/2007 TOTAL DEPTH 11045 PERF.10380 - 10554														
02	2315 N	2315	-0-	-0-	-0-	136	1	2149	2	Y	27	27	1	5
						30	9							
03	2485 N	2485	-0-	-0-	-0-	143	1	2307	2	Y	32	32	1	5
						35	9							
04	2460 N	2167	-0-	-293	-0-	122	1	2013	2	Y	29	28	1	6
						32	9							
05	2542 N	2214	-0-	-328	-0-	128	1	2056	2	Y	27	28	1	5
						30	9							
06	2439 N	2439	-0-	-0-	-0-	141	1	2270	2	Y	25	24	1	6
						28	9							
*07	2457 N	2457	-0-	-0-	-0-	142	1	2285	2	Y	27	29	1	4
						30	9							

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 108 RRCID -> 210169 COMPL. DATE 05/21/2005 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10404 - 10560														
02	229 N	229	-0-	-0-	-0-	13	1	213	2	Y	3	3	1	1
						3	9							
03	309 N	309	-0-	-0-	-0-	18	1	287	2	Y	4	4	1	1
						4	9							
04	319 N	319	-0-	-0-	-0-	18	1	297	2	Y	4	4	1	1
						4	9							
05	334 N	334	-0-	-0-	-0-	19	1	312	2	Y	3	3	1	1
						3	9							
06	324 N	324	-0-	-0-	-0-	19	1	302	2	Y	3	3	1	1
						3	9							
*07	334 N	334	-0-	-0-	-0-	19	1	312	2	Y	3	4	1	-0-
						3	9							

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 110 RRCID -> 210172 COMPL. DATE 02/22/2020 TOTAL DEPTH 11050 PERF. 8456 - 8470														
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 107 RRCID -> 210187 COMPL. DATE 02/20/2019 TOTAL DEPTH 11050 PERF. 8142 - 8148														
02	19228 X	19228	-0-	-0-	-0-	18714	2	514	9	Y	467	453	1	91
03	21414 X	21414	-0-	-0-	-0-	20816	2	598	9	Y	544	547	1	88
04	20503 X	20503	-0-	-0-	-0-	19975	2	528	9	Y	480	473	1	95
05	20829 X	20829	-0-	-0-	-0-	20324	2	505	9	Y	459	471	1	83
06	20830 X	20830	-0-	-0-	-0-	20358	2	472	9	Y	429	405	1	107
*07	21051 X	21051	-0-	-0-	-0-	20558	2	493	9	Y	448	495	1	60

SHERIDAN (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 83107 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 111 RRCID -> 210904 COMPL. DATE 08/10/2005 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10410 - 10930												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
02	4972 X	4972	-0-	-0-	-0-	292	1	4605	2	Y	68	64 1
						75	9					13
03	5313 X	5313	-0-	-0-	-0-	305	1	4921	2	Y	79	79 1
						87	9					13
04	5190 X	5142	-0-	-48	-0-	290	1	4776	2	Y	69	68 1
						76	9					14
05	5518 X	5365	-0-	-153	-0-	311	1	4981	2	Y	66	68 1
						73	9					12
06	5340 X	5071	-0-	-269	-0-	293	1	4712	2	Y	60	57 1
						66	9					15
07	5518 X	5362	-0-	-156	-0-	309	1	4981	2	Y	65	71 1
						72	9					9

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 119 RRCID -> 211425 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 10549 PERF. 9930 - 10360												
02	616 N	613	-0-	-3	-0-	36	1	567	2	Y	9	10 1
						10	9					2
03	2281 N	2281	-0-	-0-	-0-	132	1	2131	2	Y	16	15 1
						18	9					3
04	2607 N	2607	-0-	-0-	-0-	148	1	2439	2	Y	18	17 1
						20	9					4
05	2285 N	2285	-0-	-0-	-0-	133	1	2135	2	Y	15	16 1
						17	9					3
06	2142 N	2142	-0-	-0-	-0-	124	1	2000	2	Y	16	15 1
						18	9					4
*07	2412 N	2412	-0-	-0-	-0-	140	1	2254	2	Y	16	18 1
						18	9					2

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 115 RRCID -> 211580 COMPL. DATE 03/30/2020 TOTAL DEPTH 11106 PERF. 8598 - 8782												
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 114 RRCID -> 211927 COMPL. DATE 05/18/2010 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10440 - 10796												
02	3584 X	3484	-0-	-100	-0-	205	1	3240	2	Y	35	34 1
						39	9					7
03	3906 X	3748	-0-	-158	-0-	216	1	3487	2	Y	41	41 1
						45	9					7
04	3780 X	3719	-0-	-61	-0-	210	1	3470	2	Y	35	35 1
						39	9					7
05	3947 X	3947	-0-	-0-	-0-	230	1	3680	2	Y	34	35 1
						37	9					6
06	3720 X	3657	-0-	-63	-0-	212	1	3410	2	Y	32	30 1
						35	9					8
*07	3846 X	3846	-0-	-0-	-0-	222	1	3588	2	Y	33	37 1
						36	9					4

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 104 RRCID -> 212233 COMPL. DATE 06/14/2008 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10402 - 10595												
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

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	EOM BALANCE
			LIFT(L)	(CODE)	(-)	AMT	AMT	AMT	AMT			AMT	AMT	
02	2162 X	2162	-0-	-0-	-0-	127 1	2009 2	2009 2	2009 2	Y	24	23 1		5
03	2609 X	2609	-0-	-0-	-0-	150 1	2428 2	2428 2	2428 2	Y	28	28 1		5
04	4117 X	4117	-0-	-0-	-0-	234 1	3855 2	3855 2	3855 2	Y	25	25 1		5
05	4087 X	4087	-0-	-0-	-0-	239 1	3823 2	3823 2	3823 2	Y	23	24 1		4
06	3864 X	3864	-0-	-0-	-0-	225 1	3614 2	3614 2	3614 2	Y	23	21 1		6
*07	2952 X	2952	-0-	-0-	-0-	171 1	2756 2	2756 2	2756 2	Y	23	26 1		3

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 122 RRCID -> 218127 COMPL. DATE 07/24/2007 TOTAL DEPTH 11070 PERF.10450 - 10792														
02	545 N	545	-0-	-0-	-0-	32 1	511 2	511 2	511 2	Y	2	2 1		-0-
03	713 N	507	-0-	-206	-0-	29 1	475 2	475 2	475 2	Y	3	3 1		-0-
04	630 N	500	-0-	-130	-0-	28 1	470 2	470 2	470 2	Y	2	2 1		-0-
05	710 N	710	-0-	-0-	-0-	42 1	666 2	666 2	666 2	Y	2	2 1		-0-
06	569 N	569	-0-	-0-	-0-	33 1	535 2	535 2	535 2	Y	1	1 1		-0-
07	527 N	489	-0-	-38	-0-	28 1	460 2	460 2	460 2	Y	1	1 1		-0-

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 120 RRCID -> 219102 COMPL. DATE 06/05/2004 TOTAL DEPTH 11026 PERF.10022 - 10096														
02	4950 X	4950	-0-	-0-	-0-	289 1	4572 2	4572 2	4572 2	Y	81	76 1		16
03	5456 X	1082	-0-	-4374	-0-	61 1	993 2	993 2	993 2	Y	25	37 1		4
04	4590 X	3337	-0-	-1253	-0-	188 1	3097 2	3097 2	3097 2	Y	47	42 1		9
05	5487 X	2448	-0-	-3039	-0-	140 1	2241 2	2241 2	2241 2	Y	61	59 1		11
06	5310 X	3403	-0-	-1907	-0-	194 1	3126 2	3126 2	3126 2	Y	75	67 1		19
07	5487 X	4132	-0-	-1355	-0-	236 1	3810 2	3810 2	3810 2	Y	78	86 1		11

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 125 RRCID -> 228013 COMPL. DATE 08/07/2008 TOTAL DEPTH 11212 PERF.10716 - 11048														
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 124 RRCID -> 232392 COMPL. DATE 05/20/2007 TOTAL DEPTH 11425 PERF.10930 - 10936														
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

SHERIDAN (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 83107 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 127 RRCID -> 241758 COMPL. DATE 03/13/2009 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10474 - 11417												
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) 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	
02	140 N	124	-0-	-16	-0-	7 1	115 2	Y	2	2 1	-0-	
						2 9						
03	163 N	163	-0-	-0-	-0-	9 1	152 2	Y	2	2 1	-0-	
						2 9						
04	150 N	126	-0-	-24	-0-	7 1	117 2	Y	2	2 1	-0-	
						2 9						
05	124 N	121	-0-	-3	-0-	7 1	112 2	Y	2	2 1	-0-	
						2 9						
06	150 N	137	-0-	-13	-0-	8 1	127 2	Y	2	2 1	-0-	
						2 9						
*07	173 N	173	-0-	-0-	-0-	10 1	161 2	Y	2	2 1	-0-	
						2 9						
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 126 RRCID -> 241763 COMPL. DATE 09/02/2010 TOTAL DEPTH 11915 PERF.10257 - 10360												
02	46 N	46	-0-	-0-	-0-	3 1	43 2	Y	-0-	-0-	-0-	
03	31 N	30	-0-	-1	-0-	2 1	28 2	Y	-0-	-0-	-0-	
04	75 N	75	-0-	-0-	-0-	4 1	71 2	Y	-0-	-0-	-0-	
05	65 N	65	-0-	-0-	-0-	4 1	61 2	Y	-0-	-0-	-0-	
06	44 N	44	-0-	-0-	-0-	3 1	41 2	Y	-0-	-0-	-0-	
07	31 N	25	-0-	-6	-0-	1 1	24 2	Y	-0-	-0-	-0-	
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 130 RRCID -> 242353 COMPL. DATE 02/15/2020 TOTAL DEPTH 11789 PERF. 9832 - 9842												
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-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	
07	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												
02	183 N	183	-0-	-0-	-0-	11 1	172 2	Y	-0-	-0-	-0-	
03	224 N	224	-0-	-0-	-0-	13 1	211 2	Y	-0-	-0-	-0-	
04	166 N	166	-0-	-0-	-0-	9 1	157 2	Y	-0-	-0-	-0-	
05	233 N	233	-0-	-0-	-0-	14 1	219 2	Y	-0-	-0-	-0-	
06	158 N	158	-0-	-0-	-0-	9 1	149 2	Y	-0-	-0-	-0-	
*07	186 N	186	-0-	-0-	-0-	11 1	175 2	Y	-0-	-0-	-0-	
SHERIDAN (WILCOX -H-) 83107 495 ASSOCIATED 49B CNTY: COLORADO												
COPANO PROCESSING LLC 176382												
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 61R RRCID -> 275854 COMPL. DATE 11/08/2014 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3456 - 3671												
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	

SHERIDAN (YEGUA)			83107 825		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLORADO			
XTO ENERGY INC.			945936									
SHERIDAN GAS UNIT			WELL #:	85	RRCID ->	180166	COMPL. DATE	09/30/2000	TOTAL DEPTH	5310	PERF. 5114 - 5122	
M	O	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
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	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	
02	14B2	EXT	453	-0-	453	783	27 1	426 2	Y	-0-		-0-
03	14B2	EXT	438	-0-	438	1221	26 1	412 2	Y	-0-		-0-
04	406		84	-0-	-322	899	5 1	79 2	Y	-0-		-0-
05	899 N		-0-	-0-	-899	-0-			Y	-0-		-0-
06	420 N		-0-	-0-	-420	-0-			Y	-0-		-0-
07	93 N		-0-	-0-	-93	-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	
02	0 X		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	0 X		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	0 X		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	0 X		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	0 X		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0 X		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

SHERIDAN (800 MIOCENE)			83107 973		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLORADO			
XTO ENERGY INC.			945936									
SHERIDAN GAS UNIT			WELL #:	91	RRCID ->	183613	COMPL. DATE	04/23/2001	TOTAL DEPTH	2000	PERF. 792 - 798	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	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	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	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	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	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	BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
07	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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-

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
02	0	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT	-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
06	0	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
07	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
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	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
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

SILSBEE, NORTH (YEGUA 2C)		83586 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARDIN				
PREMIUM EXPLORATION COMPANY		676051										
ARCO RAFFERTY		WELL #:	1A	RRCID ->	174036	COMPL. DATE	12/07/1999	TOTAL DEPTH	9966	PERF. 6805 - 6813		
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
02		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		404
03		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		404
04		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		404
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		404
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		404
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		404

SILVERSPoon (TEX SA1 SAND)		83662 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MATAGORDA				
ATLAS OPERATING LLC		036587										
BURKHART GAS UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	219022	COMPL. DATE	12/22/2005	TOTAL DEPTH	16600	PERF.16399 - 16422		
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	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		
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	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		
02	21560 X		-0-	-0-	-21560	-0-			N	-0-		81
03	496 X		-0-	-0-	-496	-0-			N	-0-		81
04	0 X		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		81
05	0 X		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		81
06	0 X		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		81
07	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		
02	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		20
03	10 N		10	-0-	-0-	-0-	10 1		N	-0-		20
04	9 N		9	-0-	-0-	-0-	9 1		N	-0-		20
05	8 N		8	-0-	-0-	-0-	8 1		N	-0-		20
06	10 N		-0-	-0-	-10	-0-			N	-0-		20
07	9 N	NO RPT	-0-	-0-	-9	-0-			N	NO RPT		20

BLUEFIN RESOURCES LLC		077031		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARDIN				
CORNELIUS, L.		12										
CORNELIUS, L.		WELL #:	12	RRCID ->	251911	COMPL. DATE	05/22/2009	TOTAL DEPTH	19600	PERF.17058 - 17122		
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SKULL CREEK (MIOCENE 1700)		83949 300		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLORADO				
GARRISON LTD.		295861										
BUNGE, GARRISON		WELL #: 1		RRCID -> 214684		COMPL. DATE 10/27/2005		TOTAL DEPTH 6845		PERF. 1912 - 1915		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
						AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	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	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
						AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
02	1064 N	659	-0-	-405	-0-	188	1	416	3	N	50	80
03	1209 N	800	-0-	-409	-0-	55	9	493	3	N	48	67
04	952 N	952	-0-	-0-	-0-	53	9	737	3	N	23	90
05	1272 N	1272	-0-	-0-	-0-	190	1	974	3	N	63	64
06	916 N	916	-0-	-0-	-0-	25	9	706	3	N	32	48
*07	1160 N	1160	-0-	-0-	-0-	175	1	920	3	N	48	35
						35	9					
						215	1					
						25	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	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
						AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
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
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			84
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			84
07	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	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
						AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
						AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			120
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			120
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			120
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			120
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			120
07	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	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
02	DLQ	G-10	5	-0-	5	43	4	2	1	9	Y	1	1	1	17
03	DLQ	G-10	5	-0-	5	48	4	2	1	9	Y	1	1	1	17
04	DLQ	G-10	4	-0-	4	52	3	2	1	9	Y	1	1	1	17
05	DLQ	G-10	5	-0-	5	57	4	2	1	9	Y	1	1	1	17
06	DLQ	G-10	4	-0-	4	61	3	2	1	9	Y	1	1	1	17
07	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	61					Y	NO RPT			17
GEORGE RANCH															
WELL #: 2 RRCID -> 182762 COMPL. DATE 03/28/2001 TOTAL DEPTH 10920 PERF.10416 - 10558															
02	DLQ	G-10	708	-0-	708	12062	668	2	40	9	Y	36	38	1	102
03	DLQ	G-10	773	-0-	773	12835	716	2	57	9	Y	52	48	1	106
04		13485 X	650	-0-	-12835	-0-	587	2	63	9	Y	57	47	1	116
05		798 X	798	-0-	-0-	-0-	745	2	53	9	Y	48	47	1	117
*06		526 X	526	-0-	-0-	-0-	468	2	58	9	Y	53	46	1	124
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			124
GEORGE RANCH															
WELL #: 5 RRCID -> 189412 COMPL. DATE 06/09/2002 TOTAL DEPTH 13395 PERF.10020 - 10078															
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	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															
02	DLQ	G-10	5	-0-	5	43	4	2	1	9	Y	1	1	1	14
03	DLQ	G-10	5	-0-	5	48	4	2	1	9	Y	1	1	1	14
04		52 N	4	-0-	-48	-0-	3	2	1	9	Y	1	1	1	14
05		5 N	5	-0-	-0-	-0-	4	2	1	9	Y	1	1	1	14
*06		4 N	4	-0-	-0-	-0-	3	2	1	9	Y	1	1	1	14
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			14
GEORGE RANCH															
WELL #: 7 RRCID -> 192297 COMPL. DATE 12/08/2002 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9854 - 9884															
02	DLQ	G-10	57	-0-	57	517	43	2	14	9	Y	13	14	1	27
03	DLQ	G-10	63	-0-	63	580	46	2	17	9	Y	15	14	1	28
04		635 N	55	-0-	-580	-0-	37	2	18	9	Y	16	13	1	31
05		62 N	62	-0-	-0-	-0-	47	2	15	9	Y	14	14	1	31
*06		37 N	37	-0-	-0-	-0-	30	2	7	9	Y	6	5	1	32
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			32
GEORGE RANCH															
WELL #: 1SD RRCID -> 193844 COMPL. DATE 03/22/2003 TOTAL DEPTH 5015 PERF. 4708 - 4766															
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
GEORGE RANCH															
WELL #: 14 RRCID -> 199303 COMPL. DATE 01/13/2004 TOTAL DEPTH 11010 PERF.10790 - 10832															
02	DLQ	G-10	9	-0-	9	60	8	2	1	9	Y	1	1	1	16
03	DLQ	G-10	9	-0-	9	69	8	2	1	9	Y	1	1	1	16
04		77 N	8	-0-	-69	-0-	7	2	1	9	Y	1	1	1	16
05		10 N	10	-0-	-0-	-0-	9	2	1	9	Y	1	1	1	16
*06		6 N	6	-0-	-0-	-0-	5	2	1	9	Y	1	1	1	16
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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 PROD	INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS *	DISPOSITIONS AMT CODE	DISPOSITIONS * AMT CODE	C	COND PROD	DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
02	DLQ	G-10	6	-0-	6		51		5 2	1 9	Y	1	1 1	19
03	DLQ	G-10	6	-0-	6		57		5 2	1 9	Y	1	1 1	19
04		62 N	5	-0-	-57		-0-		4 2	1 9	Y	1	1 1	19
05		6 N	6	-0-	-0-		-0-		5 2	1 9	Y	1	1 1	19
*06		4 N	4	-0-	-0-		-0-		3 2	1 9	Y	1	1 1	19
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-		-0-				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														
02	DLQ	G-10	550	-0-	550		3079		285 2	265 9	Y	241	251 1	568
03	DLQ	G-10	623	-0-	623		3702		306 2	317 9	Y	288	263 1	593
04		2000 N	478	-0-	-1522		2180		250 2	228 9	Y	207	171 1	629
05		2692 N	512	-0-	-2180		-0-		318 2	194 9	Y	176	173 1	632
*06		401 N	401	-0-	-0-		-0-		200 2	201 9	Y	183	159 1	656
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-		-0-				Y	NO RPT		656
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														
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT		-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT		-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT		-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT		-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT		-0-
07	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														
02	DLQ	G-10	595	-0-	595		5151		468 2	127 9	Y	115	120 1	653
03	DLQ	G-10	603	-0-	603		5754		502 2	101 9	Y	92	84 1	661
04		2000 N	591	-0-	-1409		4345		411 2	180 9	Y	164	136 1	689
05		3100 N	676	-0-	-2424		1921		522 2	154 9	Y	140	137 1	692
*06		2380 N	459	-0-	-1921		-0-		328 2	131 9	Y	119	103 1	708
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-		-0-				Y	NO RPT		708
GEORGE RANCH WELL #: 12 RRCID -> 203323 COMPL. DATE 06/15/2004 TOTAL DEPTH 10870 PERF.10620 - 10682														
02	DLQ	G-10	1396	-0-	1396		10363		1337 2	59 9	Y	54	56 1	144
03	DLQ	G-10	1559	-0-	1559		11922		1432 2	127 9	Y	115	105 1	154
04	DLQ	G-10	1284	-0-	1284		13206		1174 2	110 9	Y	100	83 1	171
05	DLQ	G-10	1585	-0-	1585		14791		1491 2	94 9	Y	85	84 1	172
06	DLQ	G-10	1023	-0-	1023		15814		937 2	86 9	Y	78	68 1	182
07	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-		15814				Y	NO RPT		182
GEORGE RANCH WELL #: 11 RRCID -> 210150 COMPL. DATE 05/06/2005 TOTAL DEPTH 11277 PERF.11024 - 11082														
02	DLQ	G-10	175	-0-	175		1715		162 2	13 9	Y	12	13 1	77
03	DLQ	G-10	188	-0-	188		1903		173 2	15 9	Y	14	13 1	78
04	DLQ	G-10	159	-0-	159		2062		142 2	17 9	Y	15	13 1	80
05	DLQ	G-10	194	-0-	194		2256		180 2	14 9	Y	13	13 1	80
06	DLQ	G-10	125	-0-	125		2381		113 2	12 9	Y	11	10 1	81
07	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-		2381				Y	NO RPT		81

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 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
02		138 N	138	-0-	-0-	-0-	136 2	2 9	Y	2	2 1		21
03	DLQ	G-10	148	-0-	148	148	146 2	2 9	Y	2	2 1		21
04		270 N	122	-0-	-148	-0-	120 2	2 9	Y	2	2 1		21
05		154 N	154	-0-	-0-	-0-	152 2	2 9	Y	2	2 1		21
*06		97 N	97	-0-	-0-	-0-	95 2	2 9	Y	2	2 1		21
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			21

SMITHERS LAKE (YEGUA, NM-1) 84331 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FORT BEND													
ORO RESOURCES, LLC 626507													
GEORGE RANCH WELL #: 5 RRCID -> 187553 COMPL. DATE 11/12/2002 TOTAL DEPTH 13395 PERF.10020 - 10576													
02	DLQ	G-10	1090	-0-	1090	7514	77 1	800 2	Y	194	201 1		375
03	DLQ	G-10	976	-0-	976	8490	213 9	857 2	Y	34	31 1		378
04	DLQ	G-10	944	-0-	944	9434	37 9	703 2	Y	158	130 1		406
05	DLQ	G-10	1125	-0-	1125	10559	67 1	892 2	Y	134	132 1		408
06	DLQ	G-10	760	-0-	760	11319	174 9	561 2	Y	132	115 1		425
07	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	11319	86 1		Y	NO RPT			425

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													
02		5404 #	5168	-0-	-236	-0-	129 1	4829 2	N	191	181 1		301
03		5983 #	5828	-0-	-155	-0-	210 9	5470 2	N	203	166 1		338
04		5760 #	5421	-0-	-339	-0-	135 1	5088 2	N	177	178 1		337
05		5952 #	4503	-0-	-1449	-0-	223 9	4232 2	N	143	181 1		299
06		5640 #	5086	-0-	-554	-0-	138 1	4766 2	N	167	179 1		287
07		5828 #	4992	-0-	-836	-0-	195 9	4654 2	N	180	183 1		284

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													
02		145 N	145	-0-	-0-	-0-	145 3		N	-0-			213
03		153 N	153	-0-	-0-	-0-	153 3		N	-0-			213
04		120 N	83	-0-	-37	-0-	83 3		N	-0-			213
05		155 N	104	-0-	-51	-0-	104 3		N	-0-			213
06		150 N	73	-0-	-77	-0-	73 3		N	-0-			213
07		93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-			N	NO RPT			213

KRENEK, J. WELL #: 1 RRCID -> 242079 COMPL. DATE 07/11/2008 TOTAL DEPTH 10225 PERF.10150 - 10198													
02		711 N	711	-0-	-0-	-0-	711 3		N	-0-			289
03		101 N	101	-0-	-0-	-0-	101 3		N	-0-			289
04		580 N	580	-0-	-0-	-0-	580 3		N	-0-			289
05		496 N	60	-0-	-436	-0-	60 3		N	-0-			289
06		676 N	676	-0-	-0-	-0-	676 3		N	-0-			289
07		496 N	NO RPT	-0-	-496	-0-			N	NO RPT			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	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
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
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				340
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				340
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				340
PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/24/2021																

SOUR LAKE				84693 001	ASSOCIATED	49B		CNTY: HARDIN								
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO.				847710												
TEXACO FEE 4598		WELL #:		2	RRCID ->	159226	COMPL. DATE	06/03/1996	TOTAL DEPTH	6000	PERF. 4480	- 4499				
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	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				
02	19710	12004	-0-	-7706	9275	201	1	10364	2	N	1308	1431	1			340
						1439	9									
03	20057	14318	-0-	-5739	3536	203	1	12255	2	N	1691	1830	1			201
						1860	9									
04	16329 R	12793	-0-	-3536	-0-	189	1	10775	2	N	1663	1612	1			252
						1829	9									
05	15624 #	14324	-0-	-1300	-0-	323	1	12184	2	N	1652	1610	1			294
						1817	9									
06	14870 R	14870	-0-	-0-	-0-	209	1	12881	2	N	1618	1423	1			489
						1780	9									
*07	14594 R	14594	-0-	-0-	-0-	201	1	12561	2	N	1665	1591	1			563
						1832	9									

SOUR LAKE, E. (KIRBY)				84697 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HARDIN								
HOME PETROLEUM CORP.				396852												
KIRBY STEPHENSON		WELL #:		4	RRCID ->	116421	COMPL. DATE	01/23/1985	TOTAL DEPTH	12500	PERF.11774	- 11814				
02	271 N	271	-0-	-0-	-0-	269	2	2	9	N	2	145	1			2
03	927 N	927	-0-	-0-	-0-	927	2			N	-0-					2
04	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					2
05	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			N	-0-					2
06	150 N	19	-0-	-131	-0-	19	2			N	-0-					2
07	2 N	NO RPT	-0-	-2	-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				
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/28/2021 - PLUGGED 10.28.21																

SOUR LAKE, E. (SOLOW)		84697 480		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HARDIN			
S & S OPERATING COMPANY, INC.		741047										
BLACK STONE		WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		10625 - 10642
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
02	4872 X	2736	-0-	-2136	-0-	2719 2	17 9	Y	15	35 1		47
03	5115 X	3312	-0-	-1803	-0-	3300 2	12 9	Y	11	18 1		40
04	5167 X	5167	-0-	-0-	-0-	5150 2	17 9	Y	15	35 1		20
05	4914 X	4914	-0-	-0-	-0-	4875 2	39 9	Y	35	35 1		20
06	4899 X	4899	-0-	-0-	-0-	4845 2	54 9	Y	49	34 1		35
07	5332 X	3633	-0-	-1699	-0-	3600 2	33 9	Y	30	35 1		30

SOUR LAKE, E. (YEGUA)		84697 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: HARDIN			
S & S OPERATING COMPANY, INC.		741047										
BLACK STONE		WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		10887 - 11060
02	13160 #	5976	-0-	-7184	-0-	5716 2	260 9	N	236	332 1		102
03	15039 R	15039	-0-	-0-	-0-	14650 2	389 9	N	354	179 1	37 8	240
04	18540 #	16734	-0-	-1806	-0-	16368 2	366 9	N	333	373 1		200
05	19158 #	17980	-0-	-1178	-0-	17475 2	505 9	N	459	548 1	1 8	110
06	18540 #	15399	-0-	-3141	-0-	15022 2	377 9	N	343	353 1		100
07	17298 #	14380	-0-	-2918	-0-	13959 2	421 9	N	383	373 1		110

SOUR LAKE, E. (YEGUA, LOWER)		84697 525		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: HARDIN			
BYNG ENERGY GROUP, INC.		118732										
KIRBY LUMBER CO		WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		9901 - 9954
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SOUR LAKE, E. (YEGUA, UPPER)		84697 575		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: HARDIN			
BLACK STONE ENERGY COMPANY, LLC		072716										
BOYER, J. M. UNIT A		WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		10207 - 10902
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			229
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			229
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			229
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			229
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			229
07	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 #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		12366 - 12486
02	2562 X	2562	-0-	-0-	-0-	1257 1	1117 2	N	104	89 1		89
						74 4	114 9					
03	2850 X	2850	-0-	-0-	-0-	1243 1	752 2	N	166	168 1		87
						672 4	183 9					
04	2232 X	2232	-0-	-0-	-0-	1427 1	474 2	N	75			162
						248 4	83 9					
05	2849 X	2849	-0-	-0-	-0-	1439 1	978 2	N	158	177 1		143
						258 4	174 9					
06	2533 X	2533	-0-	-0-	-0-	1683 1	672 2	N	108			251
						59 4	119 9					
*07	2482 X	2482	-0-	-0-	-0-	1872 1	482 2	N	105	171 1		185
						12 4	116 9					

SOUR LAKE, E. (YEGUA #7)		//CONT.//		84697 615	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HARDIN			
ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC		//CONT.//		730462									
DU JAY, JOYCE "A"		WELL #:		1	RRCID ->	191193	COMPL. DATE	09/25/2002	TOTAL DEPTH	12500	PERF.	12197 - 12342	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02	820 N	820	-0-	-0-	-0-	351 1	348 2	99 4	22 9	N	20		125
03	1111 N	1111	-0-	-0-	-0-	410 1	318 2	287 4	96 9	N	87	164 1	48
04	859 N	859	-0-	-0-	-0-	604 1	159 2	79 4	17 9	N	15		63
05	907 N	907	-0-	-0-	-0-	503 1	271 2	81 4	52 9	N	47		110
06	834 N	834	-0-	-0-	-0-	569 1	211 2	18 4	36 9	N	33		143
*07	867 N	867	-0-	-0-	-0-	708 1	143 2	5 4	11 9	N	10		153

SOUR LAKE, E. (2ND SOLOW)				84697 660	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: HARDIN			
S & S OPERATING COMPANY, INC.				741047									
BLACK STONE GAS UNIT		WELL #:		1ST	RRCID ->	192034	COMPL. DATE	07/16/2002	TOTAL DEPTH	11884	PERF.	11389 - 11465	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02	262 R	262	-0-	-0-	-0-	250 2	12 9			Y	11	17 1	60
03	527 N	198	-0-	-329	-0-	188 2	10 9			Y	9	9 1	60
04	254 N	254	-0-	-0-	-0-	241 2	13 9			Y	12	17 1	55
05	279 N	176	-0-	-103	-0-	169 2	7 9			Y	6	17 1	44
06	180 #	136	-0-	-44	-0-	116 2	20 9			Y	18	17 1	45
*07	357 R	357	-0-	-0-	-0-	338 2	19 9			Y	17	17 1	45

SOUR LAKE, E. (9920)				84697 700	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HARDIN			
PENWELL ENERGY, INC.				652943									
VASTAR FEE		WELL #:		3	RRCID ->	265914	COMPL. DATE	06/15/2011	TOTAL DEPTH	10595	PERF.	9756 - 9766	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

SOUR LAKE EASTER (YEGUA)				84699 495	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HARDIN			
WAGNER OIL COMPANY				891175									
CRISSEY, SHARON		WELL #:		1	RRCID ->	235315	COMPL. DATE	11/16/2007	TOTAL DEPTH	11550	PERF.	11063 - 11162	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

JACK KNIFE				WELL #:	1	RRCID ->	239765	COMPL. DATE	06/24/2008	TOTAL DEPTH	12761	PERF.	12602 - 12731
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02	2075 N	2075	-0-	-0-	-0-	402 1	1161 2	512 9		N	465	723 1	165
03	2297 N	2297	-0-	-0-	-0-	567 1	1040 2	690 9		N	627	552 1	240
04	3000 N	3757	-0-	757	757	563 1	2465 2	729 9		N	663	718 1	185
05	3100 N	3521	-0-	421	1178	577 1	2088 2	856 9		N	778	713 1	250
06	3000 N	2278	-0-	-722	456	525 1	1051 2	702 9		N	638	536 1	352
*07	2923 N	2467	-0-	-456	-0-	567 1	1057 2	843 9		N	766	880 1	238

SOUR LAKE EASTER (YEGUA)		//CONT.// 84699 495		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARDIN					
WAGNER OIL COMPANY		//CONT.// 891175											
GTO		WELL #: 1		RRCID -> 249823		COMPL. DATE 10/22/2008		TOTAL DEPTH 12520 PERF.12169 - 12290					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	EOM
O			LIFT(L)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	CODE	AMT CODE	M	BALANCE
02	2128 X	1765	-0-	-363	-0-	512 1	894 2	N	326	375 1			242
						359 9							
03	4207 X	4207	-0-	-0-	-0-	628 1	3177 2	N	365	371 1			236
						402 9							
04	3776 X	3776	-0-	-0-	-0-	624 1	2679 2	N	430	556 1			110
						473 9							
05	3406 X	3406	-0-	-0-	-0-	704 1	2232 2	N	427	356 1			181
						470 9							
06	2957 X	2957	-0-	-0-	-0-	576 1	1981 2	N	364	361 1			184
						400 9							
*07	4913 X	4913	-0-	-0-	-0-	652 1	3803 2	N	416	361 1			239
						458 9							

BLACK STONE HAMILTON		WELL #: 1		RRCID -> 249838		COMPL. DATE 02/03/2009		TOTAL DEPTH 13000 PERF.10059 - 10079					
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-

PICA		WELL #: 2		RRCID -> 265254		COMPL. DATE 10/20/2011		TOTAL DEPTH 11965 PERF. N/A					
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

SPANISH CAMP (YEGUA 6800)		84883 670		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON					
BEARD OIL COMPANY, LLC		060051											
DUNCAN, DONALD B.		WELL #: A 3		RRCID -> 197080		COMPL. DATE 09/01/2003		TOTAL DEPTH 7309 PERF. 6913 - 6918					
02	1288 N	712	-0-	-576 B	-0-	705 2	7 9	N	6				186
03	1589 N	1589	-0-	-0- B	-0-	1568 2	21 9	N	19	182 1			23
04	1477 N	1477	-0-	-0- B	-0-	1460 2	17 9	N	15				38
05	775 N	-0-	-0-	-775 B	-0-			N	-0-				38
06	2017 N	2017	-0-	-0- B	-0-	2004 2	13 9	N	12				50
07	1519 N	1016	-0-	-503 B	-0-	1005 2	11 9	N	10				60

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					
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

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	* * 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
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		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

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60
07	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

02	196		128	-0-	-68	-0-	100	4	28	9	N	25	430
03	217		122	-0-	-95	-0-	100	4	22	9	N	20	450
04	210		-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-	281
05	217		103	-0-	-114	-0-	80	4	23	9	N	21	302
06	210		357	-0-	147	-0-	147	329	3	28	9	N	25
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	147				N	NO RPT	327

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

02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	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

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

SPURGER (YEGUA #3A) 85415 678 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: TYLER
 PREMIUM EXPLORATION COMPANY 676051
 ARCO STERNE FEE WELL #: 4 RRCID -> 059811 COMPL. DATE 09/06/1984 TOTAL DEPTH 6698 PERF. 3089 - 3863

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

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
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45

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

02	25092	5030	-0-	-20062	-0-	-0-	5030	2			N	-0-					59
03	1488	5844	-0-	4356	-0-	-0-	4356	2			N	-0-					59
04	1440	5654	-0-	4214	-0-	-0-	4214	2			N	-0-					59
05	1488	6259	-0-	4771	-0-	-0-	13341	2			N	-0-					59
06	1440	4657	-0-	3217	-0-	-0-	16558	2			N	-0-					59
07	1488	5853	-0-	4365	-0-	-0-	20923	2			N	-0-					59

BIG JOHN D WELL #: 1 RRCID -> 286182 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 7818 - 7826

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-
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SRALLA ROAD (JACKSON, W.) 85446 250 ASSOCIATED 49B CNTY: HARRIS
 FAULCONER ENERGY, LLC 263648
 JAMES/FIELDER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 164521 COMPL. DATE 07/11/1997 TOTAL DEPTH 8738 PERF. 8612 - 8616

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-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STAMPEDE A (YEGUA)														
PALEO OIL COMPANY LLC			85514 100		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: POLK					
STAMPEDE A			635131											
			WELL #:	1	RRCID ->	284315	COMPL. DATE	08/21/2017	TOTAL DEPTH	3600	PERF.	3031 - 3033		
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
02		24 R	24	-0-	-0-	-0-	24	1		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-
05		31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-				N	NO RPT			-0-
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
JONES														
			WELL #:	01	RRCID ->	288355	COMPL. DATE	10/19/2017	TOTAL DEPTH	3367	PERF.	2512 - 2515		
02		26 R	26	-0-	-0-	-0-	26	1		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-
05		31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-				N	NO RPT			-0-
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
ST. TR. 60-S, EAST (H1 SAND)														
STERLING EXPL. & PROD. CO., LLC			85717 120		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JEFFERSON					
STATE TRACT 52-S			819006											
			WELL #:	1-U	RRCID ->	136473	COMPL. DATE	06/02/1990	TOTAL DEPTH	8677	PERF.	7861 - 7868		
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
ST. TR. 60-S, EAST (K SAND)														
STERLING EXPL. & PROD. CO., LLC			85717 140		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JEFFERSON					
STATE TRACT 52-S			819006											
			WELL #:	1-L	RRCID ->	136475	COMPL. DATE	06/02/1990	TOTAL DEPTH	8677	PERF.	8265 - 8288		
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
ST. TR. 60-S, WEST (K SAND)														
STERLING EXPL. & PROD. CO., LLC			85724 140		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JEFFERSON					
STATE TRACT 51-S			819006											
			WELL #:	2	RRCID ->	136415	COMPL. DATE	06/24/1990	TOTAL DEPTH	9225	PERF.	8958 - 8977		
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	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		
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

ST. TR. 60-S, WEST (L SAND) 85724 145 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JEFFERSON
HIGH ISLAND GAS LLC 385533
STATE TRACT 60-S WELL #: 5 L RRCID -> 193901 COMPL. DATE 11/30/2002 TOTAL DEPTH 8780 PERF. 8672 - 8688

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

S.T. 414-S S2 (LOWER MARG "A") 85726 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA
BLACK POOL ENERGY, LP 072712
S.T. 414-S S/2 WELL #: 1 RRCID -> 227978 COMPL. DATE 08/10/2007 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9840 - 9882

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	197					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	197					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	197					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	197					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	197					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	197					N	-0-					-0-

STIMMEL (NORTHINGTON) 86147 085 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
BLACK CREEK DRILLING, INC. 072621
SADIE GAS UNIT 1 WELL #: RRCID -> 264175 COMPL. DATE 09/10/2012 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 8054 - 8077

02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					103
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					103
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					103
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					103
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					103
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-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

02	3556 X	3292	-0-	-264	-0-	273	4	1	3015	2	N	4					53
03	3751 X	3504	-0-	-247	-0-	309	7	1	3188	2	N	6					59
04	3646 X	3646	-0-	-0-	-0-	281	13	1	3352	2	N	12					71
05	3755 X	3755	-0-	-0-	-0-	288	2	1	3465	2	N	2					73
06	3731 X	3731	-0-	-0-	-0-	284	4	1	3447	2	N	-0-					73
07	3782 X	3194	-0-	-588	-0-	283	4	1	2907	2	N	4					77

STOWELL 86429 001 ASSOCIATED 49B CNTY: JEFFERSON
PULS OPERATING COMPANY 682775
HEPLER, CLARENCE WELL #: 1 RRCID -> 117727 COMPL. DATE 04/14/2011 TOTAL DEPTH 9017 PERF. 3490 - 3510

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

STOWELL (CRAWFORD U-1)		86429 026		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JEFFERSON			
CORE E & P CORP. KOCH, T.F.NCT-1		178381		WELL #: 2		RRCID -> 056640		COMPL. DATE 09/19/1973		TOTAL DEPTH 7782 PERF. N/A	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
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-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO.		247836		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JEFFERSON		
BLAUW-RUIDENGA		WELL #: 3		RRCID -> 050996		COMPL. DATE 07/02/1971		TOTAL DEPTH 7617 PERF. N/A		
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	48
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	48
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	48
11	14B2	EXT	-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	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	48
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	48
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	48
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	48
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	48
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	48

STOWELL (ENGLIN-MARG)		86429 130		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: JEFFERSON			
ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO.		247836		WELL #: 2		RRCID -> 250576		COMPL. DATE 04/06/2009		TOTAL DEPTH 11002 PERF. 7128 - 7146	
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	108		Y	1	17	
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	108		Y	-0-	17	
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	108		Y	-0-	17	
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	108		Y	1	18	
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	108		Y	1	19	
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	108		Y	-0-	19	
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	108		Y	-0-	19	
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	108		Y	1	20	
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	108		Y	-0-	20	
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	108		Y	1	21	
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	108		Y	-0-	21	
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	108		Y	-0-	21	

HOME PETROLEUM CORP.		396852		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JEFFERSON		
KOCH, T. F. NCT-1		WELL #: 3-F		RRCID -> 138174		COMPL. DATE 04/15/1991		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7140 - 7156		
02	28	N	15	-0-	-13	-0-	15	2	N	-0-
03	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2	N	-0-
04	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2	N	-0-
05	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2	N	-0-
*06	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2	N	-0-
07	10	N	NO RPT	-0-	-10	-0-			N	NO RPT

SHOCO PRODUCTION LLC		778196		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JEFFERSON		
WILLIAMS ET AL		WELL #: 2		RRCID -> 264173		COMPL. DATE 08/16/2011		TOTAL DEPTH 7765 PERF. 7270 - 7285		
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

STOWELL (FB-A, NOD. 1, UP.) 86429 154 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CHAMBERS
 JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
 GREEN, BETTIE C. WELL #: 3 L RRCID -> 051161 COMPL. DATE 09/27/1971 TOTAL DEPTH 9000 PERF. N/A

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

STOWELL (5300) 86429 240 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JEFFERSON
 PULS OPERATING COMPANY 682775
 WALLER, THOMAS F. WELL #: 6 RRCID -> 093463 COMPL. DATE 04/15/1981 TOTAL DEPTH 8342 PERF. 5287 - 5289

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	29 N	29	-0-	-0-	-0-	29	1			N	-0-					-0-
03	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	1			N	-0-					-0-
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STOWELL (HACKBERRY 10,100) 86429 364 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
 ELLIOTT OIL COMPANY, L.P. 247838
 GRIFFITH WELL #: 1 RRCID -> 235127 COMPL. DATE 07/10/2007 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9881 - 10099

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

STOWELL (MIOCENE 5800) 86429 455 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JEFFERSON
 PULS OPERATING COMPANY 682775
 WALLER, THOMAS F. WELL #: 1 RRCID -> 194318 COMPL. DATE 03/18/2003 TOTAL DEPTH 7176 PERF. 5741 - 5744

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STOWELL, N. (DISCORBIS) 86431 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JEFFERSON
 PRIME OPERATING COMPANY 677770
 DOORNBOS, ET AL WELL #: 1 RRCID -> 183004 COMPL. DATE 03/31/2001 TOTAL DEPTH 9616 PERF. 9178 - 9194

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30

STOWELL, N. (MIOCENE)		86431 600		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CHAMBERS		
BAGLEY, ROY		042685								
BROUSSARD		WELL #:		RRCID -> 192889		COMPL. DATE 11/09/1999		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 5603 - 5607		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		162
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		162
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		162
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		162
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		162
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		162
PLUGGED AND ABANDONED		04/03/2018								

STOWELL, S. (ENGLIN)		86434 250		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JEFFERSON		
SHOCO PRODUCTION LLC		778196								
STOEGER, W. M.		WELL #:		RRCID -> 057196		COMPL. DATE 08/14/1974		TOTAL DEPTH 8431 PERF. 8104 - 8110		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

STOWELL, S. (SULLIVAN U-3)		86434 840		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JEFFERSON		
PULS OPERATING COMPANY		682775								
ENGLIN, JOSIE		WELL #:		RRCID -> 098102		COMPL. DATE 01/15/1982		TOTAL DEPTH 9199 PERF. 9037 - 9038		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

STYLES BAYOU (9850)		86848 940		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BRAZORIA		
MAGNUM PRODUCING, LP		521516								
VIEMAN, L. D.		WELL #:		RRCID -> 117988		COMPL. DATE 05/07/2011		TOTAL DEPTH 10380 PERF. 3900 - 3940		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

SUBLIME (WILCOX 7770)		86862 180		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLORADO		
LONE OAK ENERGY INC		506578								
BLK. 32		WELL #:		RRCID -> 170434		COMPL. DATE 10/01/1998		TOTAL DEPTH 10700 PERF. 7771 - 7777		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		48
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		48
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		48
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		48
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		48
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		48

SUBLIME (WILCOX 9100)			86862 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLORADO						
LONE OAK ENERGY INC			506578												
BLK 47			WELL #:	1	RRCID ->	168105	COMPL. DATE	05/05/1998	TOTAL DEPTH	10691	PERF.	8994 - 9004			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	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			
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
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				37
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				37
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				37

MAGNUM PRODUCING, LP			521516												
JOHNSON, B. A. 'A'			WELL #:	1	RRCID ->	280832	COMPL. DATE	10/02/2014	TOTAL DEPTH	10721	PERF.	9040 - 9075			
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-				48
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-					N	-0-				48
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-				48
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-				48
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-				48
07	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			
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	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			
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
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				256
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				256
07	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			
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-				47
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-					N	-0-				47
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-				47
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-				47
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-				47
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				47

SUBLIME (8950)														
ORX RESOURCES, L.L.C.														
HOPKINS														
86862 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO														
627136														
WELL #: 1 RRCID -> 275913 COMPL. DATE 06/30/2014 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8819 - 8836														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
					(-)	(-)	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE

02		31556 X	26009	-0-	-5547	-0-	24932	3	1077	9	N	979	682	1
03		34937 X	26376	-0-	-8561	-0-	25362	2	1014	9	N	922	1486	1
04		32610 X	28416	-0-	-4194	-0-	27422	2	994	9	N	904	959	1
05		31279 X	30254	-0-	-1025	-0-	29220	2	1034	9	N	940	186	1
06		28740 X	27579	-0-	-1161	-0-	467	1	26204	2	N	825	893	1
							908	9						
07		29357 X	28429	-0-	-928	-0-	23448	2	4072	3	N	826	763	1
							909	9						

SUBLIME,N (WILCOX 8220)														
FORZA OPERATING, LLC														
DURBIN GAS UNIT														
86866 550 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLORADO														
278837														
WELL #: 1 RRCID -> 287553 COMPL. DATE 05/21/2019 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 8218 - 8224														
02		18228 #	14866	-0-	-3362	-0-	13476	2	1390	9	N	1264	1132	1
03		19096 #	15536	-0-	-3560	-0-	14020	2	1516	9	N	1378	1575	1
04		18480 #	14194	-0-	-4286	-0-	12813	2	1381	9	N	1255	1298	1
05		19096 #	11911	-0-	-7185	-0-	10693	2	1218	9	N	1107	1213	1
06		15930 #	9370	-0-	-6560	-0-	8289	2	1081	9	N	983	876	1
07		16461 #	7592	-0-	-8869	-0-	6561	2	1031	9	N	937	1042	1

SUBLIME, N. (9850)														
LONE OAK ENERGY INC														
ALBERT II-1														
86866 800 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLORADO														
506578														
WELL #: 1 RRCID -> 201729 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10613 PERF.10126 - 10146														
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

SUGAR CREEK (WOODBINE)														
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC														
SUTTON														
86940 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TYLER														
020467														
WELL #: 1 RRCID -> 182418 COMPL. DATE 04/01/2001 TOTAL DEPTH 11385 PERF.11225 - 11290														
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

MOONEY														
WELL #: 1 RRCID -> 182836 COMPL. DATE 04/17/2001 TOTAL DEPTH 11279 PERF.11158 - 11186														
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

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				
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
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

SUGAR VALLEY (AMMO 8590)		86960 025		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA						
OAK ENERGY, LLC		617101												
GRANT, JOHN F.		WELL #: 1		RRCID -> 216869		COMPL. DATE 01/31/2006		TOTAL DEPTH 9135		PERF. 8377 - 8419				
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	654 N	654	-0-	-0-	-0-	458	1	196	2	N	-0-			-0-
*06	808 N	808	-0-	-0-	-0-	688	1	120	2	N	-0-			-0-
07	0 N	NO RPT	-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				
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SUGAR VALLEY (FRIO 8,500)		86960 325		ASSOCIATED		49B		CNTY: MATAGORDA						
OAK ENERGY, LLC		617101												
BRAMAN -C-		WELL #: 31		RRCID -> 145251		COMPL. DATE 02/12/1993		TOTAL DEPTH 8830		PERF. 8466 - 8474				
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	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				
02	5012	-0-	-0-	-5012	-0-					N	218			307
03	5549	-0-	-0-	-5549	-0-					N	1082	961	1	428
04	5370	1218	-0-	-4152	-0-	263	3	955	9	N	868	964	1	332
05	5549	3842	-0-	-1707	-0-	2474	3	1368	9	N	1244	1257	1	319
06	3610 R	3610	-0-	-0-	-0-	2188	3	1422	9	N	1293	1133	1	479
07	1271 #	NO RPT	-0-	-1271	-0-					N	NO RPT			479

SUN RESOURCES TEXAS, INC.		829438		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA						
MILLBERGER		2LT												
		WELL #: 1		RRCID -> 184176		COMPL. DATE 03/28/2001		TOTAL DEPTH 9806		PERF. 9528 - 9534				
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SUGAR VALLEY (GRAVIER TAYLOR BSG)			86960 500		NON-ASSOCIATED		SALVAGE		CNTY: MATAGORDA				
OAK ENERGY, LLC			617101										
BOULDIN, F. V. -B-			WELL #:	3	RRCID ->	089777	COMPL. DATE	09/15/1980	TOTAL DEPTH	11200	PERF.	10456 - 10478	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		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	
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		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	
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07		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	
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		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	
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		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	
02		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SUGAR VALLEY (TRUITT TAYLOR B SG)//CONT.//												
SIANA OIL & GAS TAYLOR												
WELL #: 2 RRCID -> 212232 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10184 - 10237												

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

02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						56
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						56
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						56
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						56
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						56
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						56

SUGAR VALLEY, N. (TALCOTT -B-)												
OAK ENERGY, LLC BRAMAN "C"												
WELL #: 30 RRCID -> 226270 COMPL. DATE 08/30/2006 TOTAL DEPTH 9107 PERF. 8701 - 8707												

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

SUGAR VALLEY, N. (UNION)												
OAK ENERGY, LLC GRANT, JOHN F.												
WELL #: 14 F RRCID -> 048575 COMPL. DATE 06/22/1970 TOTAL DEPTH 9150 PERF. N/A												

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

SUGAR VALLEY, S. (FRIO 11700)												
SIANA OIL & GAS TAYLOR												
WELL #: 5 RRCID -> 201047 COMPL. DATE 05/02/2007 TOTAL DEPTH 11920 PERF.11270 - 11433												

02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						407
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						407
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						407
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						407
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						407
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						407

SUGAR VALLEY, SE. (TEXT. 2)												
TEXAKOMA E & P, LLC SUGAR VALLEY												
WELL #: 1 RRCID -> 270952 COMPL. DATE 05/14/2012 TOTAL DEPTH 12750 PERF.12420 - 12456												

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-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

SUNFLOWER (UPPER WOODBINE)		//CONT.//		87165 460	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: POLK			
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC		//CONT.//		020467								
DAVIS-BLACK STONE GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	201764	COMPL. DATE	04/15/2004	TOTAL DEPTH	14850	PERF.14582	- 14624
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
02	16548 X	16334	-0-	-214	-0-	16097 3	237 9	N	215	180 1		387
03	18321 X	12965	-0-	-5356	-0-	12782 3	183 9	N	166	179 1		374
04	17730 X	13123	-0-	-4607	-0-	12918 3	205 9	N	186	178 1		382
05	18073 X	15893	-0-	-2180	-0-	15676 3	217 9	N	197	182 1		397
06	17490 X	13970	-0-	-3520	-0-	13788 3	182 9	N	165	362 1		200
07	18073 X	16115	-0-	-1958	-0-	15892 3	223 9	N	203			403

COLLINS		WELL #:		3	RRCID ->	210922	COMPL. DATE	02/24/2005	TOTAL DEPTH	15189	PERF.15314	- 15376
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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			111
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			111
07	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
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SWEENEY (FRIO 11300 SAND)		87570 250		NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: BRAZORIA				
SANDEL OPERATING COMPANY		747534										
BERNARD RIVER LAND DEVELOPMENT		WELL #:		1	RRCID ->	254091	COMPL. DATE	08/10/2008	TOTAL DEPTH	14005	PERF.11296	- 11316
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/19/2022 - WELL PLUGGED 7/19/2022

SWEENEY (11,600)		87570 700		NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: BRAZORIA				
SANDEL OPERATING COMPANY		747534										
BERNARD RIVER LAND DEV. CO. -A-		WELL #:		1	RRCID ->	067131	COMPL. DATE	01/23/1958	TOTAL DEPTH	14005	PERF.11634	- 11680
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/19/2022 - WELL PLUGGED 7/19/2022

TAIL FEATHERS (YEGUA)		88152 495		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON		
MAGNUM PRODUCING, LP		521516								
RASMUSSEN		WELL #: 5		RRCID -> 179674		COMPL. DATE 08/15/2000		TOTAL DEPTH 7757 PERF. 7272 - 7300		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				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		
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-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	676		N	-0-		-0-
*06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	676		N	-0-		-0-
*07	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		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		34
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		34
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		34
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		34
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		34
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		34
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		34

PROLINE ENERGY RESOURCES INC		681327		RRCID -> 132040		COMPL. DATE 09/09/1989		TOTAL DEPTH 12727 PERF. 9902 - 9962		
TAIT, ALICE		WELL #: 2								
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		3
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		3
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		3
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		3
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		3
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		3

TAIT, R. E., JR.		WELL #: 1		RRCID -> 137430		COMPL. DATE 07/07/2000		TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9594 - 9944		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	186		Y	-0-		-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	186		Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	186		Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	186		Y	-0-		-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	186		Y	-0-		-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	186		Y	-0-		-0-

TAIT, ALICE		WELL #: 3		RRCID -> 158093		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 11475 PERF. 9914 - 10078		
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		9
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		9
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		9
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		9
*06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		9
*07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		9

THEUVENINS CREEK (YEGUA 5700) 89324 450 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: TYLER
 DAVIS SOUTHERN OPERATING CO LLC 206081
 BP SITTTIN ON GO WELL #: 2 RRCID -> 271175 COMPL. DATE 04/21/2013 TOTAL DEPTH 6404 PERF. 5701 - 5705

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
02		168 N	6	-0-	-162	-0-	4 3	2 9		Y	2	2 1		227
03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			227
04	DLQ	G-10	6937	-0-	6937	6937	6794 3	143 9		Y	130	134 1	1 8	222
05	DLQ	G-10	4583	-0-	4583	11520	4361 3	67 5		Y	141	144 1		219
							155 9							
06	DLQ	G-10	3873	-0-	3873	15393	3661 3	43 5		Y	154	171 1		202
							169 9							
07		0 # NO RPT	-0-	-0-	-0-	15393				Y	NO RPT			202

THEUVENINS CREEK (YEGUA 1 -D) 89324 700 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: TYLER
 LUCKY LAD ENERGY, LLC 512179
 KIRBY-MCINNIS WELL #: 10D RRCID -> 103318 COMPL. DATE 12/23/2009 TOTAL DEPTH 8630 PERF. 5635 - 5700

02		0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03		0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04		0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05		0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06		0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07		0 K NO RPT	-0-	-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 SITTTIN ON GO WELL #: 4 RRCID -> 278288 COMPL. DATE 02/06/2014 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5676 - 5679

02		252 N	-0-	-0-	-252	-0-				Y	264	241 5		105
03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	289	233 5		161
04	DLQ	G-10	366	-0-	366	366	70 3	296 9		Y	269	263 5	15 8	152
05	DLQ	G-10	478	-0-	478	844	188 3	3 5		Y	261	262 1		151
							287 9							
06	DLQ	G-10	188	-0-	188	1032	4 3	184 9		Y	167	185 1		133
07		0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	1032				Y	NO RPT			133

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

02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			89
		03/01 BALANCING DATE STATUS ->	-0-	-0-	-0-	-0-								
03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			89
04	DLQ	G-10	168	-0-	168	168	168 3			Y	-0-			89
05	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			89
06	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			89
07		0 NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			89

BP GOOD WELL #: 1 RRCID -> 281526 COMPL. DATE 03/17/2016 TOTAL DEPTH 6385 PERF. 5863 - 5866

02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			339
		03/01 BALANCING DATE STATUS ->	-0-	-0-	-0-	-0-								
03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	5	179 1		165
04	DLQ	G-10	189	-0-	189	189	66 3	123 9		Y	112			277
05	DLQ	G-10	486	-0-	486	675	160 3	326 9		Y	296	176 1		397
06	DLQ	G-10	54	-0-	54	729	19 3	35 9		Y	32	185 1		244
07		0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			244

THEUVENINS CREEK, S. (YEGUA 3-B)		89352 600		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: TYLER				
DAVIS SOUTHERN OPERATING CO LLC		206081										
BP GOOD		WELL #: 2		RRCID -> 281390		COMPL. DATE 08/25/2016		TOTAL DEPTH 6350		PERF. 5790 - 5796		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				(-)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

THEUVENINS CREEK, S. (YEGUA 5TH)		89352 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TYLER				
DAVIS SOUTHERN OPERATING CO LLC		206081										
BP JR		WELL #: 1		RRCID -> 270664		COMPL. DATE 08/21/2012		TOTAL DEPTH 6215		PERF. 5788 - 5791		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				(-)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
02	1876	N	1392	-0-	-484	87	3	1305	9	N	1186	294
03	2170	N	1539	-0-	-631	8	3	1531	9	N	1392	592
04	3000	N	3978	-0-	978	2284	3	1694	9	N	1540	437
05	3100	N	3303	-0-	203	1181	3	1592	9	N	1447	450
06	3000	N	2859	-0-	-141	1040	3	1406	9	N	1278	484
07	2542	X	NO RPT	-0-	-2542					N	NO RPT	484

THOMPSON		89525 001		ASSOCIATED		SALVAGE		CNTY: FORT BEND				
DENBURY ONSHORE, LLC		215343										
MYERS, A. E.		WELL #: 13		RRCID -> 054992		COMPL. DATE 04/14/1973		TOTAL DEPTH 3650		PERF. N/A		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				(-)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
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-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MYERS, A. E.		WELL #: 17		RRCID -> 055090		COMPL. DATE 04/14/1973		TOTAL DEPTH 3365		PERF. N/A		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				(-)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
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-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MYERS, A. E.		WELL #: 1		RRCID -> 090422		COMPL. DATE 11/15/1979		TOTAL DEPTH 5500		PERF. 4168 - 4193		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				(-)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BOOTH, T. R.		WELL #: 14		RRCID -> 116889		COMPL. DATE 02/28/1985		TOTAL DEPTH 3175		PERF. 2928 - 2942		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				(-)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
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-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

THOMPSON		//CONT.// 89525 001		ASSOCIATED		SALVAGE		CNTY: FORT BEND							
DENBURY ONSHORE, LLC		//CONT.// 215343													
LOCKWOOD & SHARP -A-		WELL #: 62		RRCID -> 136788		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 4050 PERF. 2540 - 2548					
M	O	GAS PROD	INJECT. (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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
LOCKWOOD & SHARP -A-		WELL #: 101		RRCID -> 144002		COMPL. DATE 12/07/1992				TOTAL DEPTH 3900 PERF. 3209 - 3223					
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	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					
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
LOCKWOOD & SHARP -A-		WELL #: 75		RRCID -> 149146		COMPL. DATE 02/16/1994				TOTAL DEPTH 5450 PERF. 3372 - 3387					
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	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					
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	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					
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	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					
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

THOMPSON		//CONT.// 89525 001		ASSOCIATED		SALVAGE		CNTY: FORT BEND								
DENBURY ONSHORE, LLC		//CONT.// 215343														
LOCKWOOD & SHARP 'A'		WELL #: 91		RRCID -> 163377		COMPL. DATE 09/15/2005		TOTAL DEPTH 5950 PERF. 2072 - 2076								
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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
LOCKWOOD & SHARP -B-		WELL #: 14		RRCID -> 163944		COMPL. DATE 08/14/2020		TOTAL DEPTH 5370 PERF. 3825 - 4380								
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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								
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1977					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1977					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1977					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1977					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1977					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1977					N	NO RPT					-0-
MYERS, A. E.		WELL #: 43		RRCID -> 165232		COMPL. DATE 12/07/2004		TOTAL DEPTH 5605 PERF. 2273 - 2275								
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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								
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
BOOTH, F. I. ET AL -A-		WELL #: 18		RRCID -> 166970		COMPL. DATE 02/05/1998		TOTAL DEPTH 5550 PERF. 3448 - 3464								
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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								
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

THOMPSON DENBURY ONSHORE, LLC HP LOCKWOOD		//CONT.// 89525 001 //CONT.// 215343		ASSOCIATED		SALVAGE		CNTY: FORT BEND				
		WELL #: 1		RRCID -> 179441	COMPL. DATE 07/14/2005	TOTAL DEPTH 7200	PERF. 1744	-		1748		
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
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07		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		
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

BOOTH, T. R.		WELL #: 25		RRCID -> 186315	COMPL. DATE 07/20/2001	TOTAL DEPTH 5453	PERF. 3834	-		3854		
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

BOOTH, T. R.		WELL #: 15		RRCID -> 187134	COMPL. DATE 12/09/2001	TOTAL DEPTH 3174	PERF. 2932	-		2937		
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07		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		
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07		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		
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07		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		
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

THOMPSON		//CONT.//		89525 001	ASSOCIATED	SALVAGE		CNTY: FORT BEND				
DENBURY ONSHORE, LLC		//CONT.//		215343								
LOCKWOOD, H. P.		WELL #:		4	RRCID ->	200926	COMPL. DATE	04/15/2004	TOTAL DEPTH	5450	PERF. 1848 - 1870	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
								AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-

LOCKWOOD, H. P.		WELL #:		6	RRCID ->	200965	COMPL. DATE	04/20/2004	TOTAL DEPTH	6240	PERF. 3386 - 3398	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-

LOCKWOOD, H. P.		WELL #:		15	RRCID ->	201712	COMPL. DATE	01/27/2005	TOTAL DEPTH	5054	PERF. 3634 - 3650	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-

BOOTH, F. I. ET AL -A-		WELL #:		67	RRCID ->	203384	COMPL. DATE	02/15/2006	TOTAL DEPTH	3959	PERF. 2786 - 2791	
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-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-

GEORGE, A. P. "A"		WELL #:		20	RRCID ->	203910	COMPL. DATE	09/14/2004	TOTAL DEPTH	5500	PERF. 3001 - 3007	
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-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-

LOCKWOOD, H. P.		WELL #:		34	RRCID ->	207056	COMPL. DATE	11/13/2004	TOTAL DEPTH	5462	PERF. 4296 - 4361	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
03	14B2 EXT	229	-0-	229	229	209	1	18	2			-0-
							2		4			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	229							-0-
05	14B2 EXT	10	-0-	10	239	9	1	1	2			-0-
06	14B2 EXT	7	-0-	7	246	7	1					-0-
07	14B2 EXT	15	-0-	15	261	14	1	1	2			-0-

THOMPSON DENBURY ONSHORE, LLC MYERS, A. E.		//CONT.// 89525 001 //CONT.// 215343		ASSOCIATED	SALVAGE	CNTY: FORT BEND									
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (-)	CUMU UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

THOMPSON DENBURY ONSHORE, LLC MYERS, A. E.		//CONT.// 89525 001 //CONT.// 215343		ASSOCIATED	SALVAGE	CNTY: FORT BEND									
		WELL #: 11 R		RRCID -> 207555	COMPL. DATE 02/16/2005	TOTAL DEPTH 5550	PERF. 2268	- 2276							
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	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							
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

MYERS, A. E.		WELL #: 15		RRCID -> 209216	COMPL. DATE 05/18/2005	TOTAL DEPTH 4081	PERF. 2873	- 2918							
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

BOOTH, F. I. ETAL "A"		WELL #: 54		RRCID -> 209252	COMPL. DATE 05/23/2005	TOTAL DEPTH 5464	PERF. 3458	- 3461							
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

MYERS, A. E.		WELL #: 52		RRCID -> 211196	COMPL. DATE 09/19/2006	TOTAL DEPTH 5522	PERF. 3448	- 3458							
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	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							
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	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							
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

THOMPSON DENBURY ONSHORE, LLC BOOTH, T. R.		//CONT.// 89525 001 //CONT.// 215343		ASSOCIATED		SALVAGE		CNTY: FORT BEND								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

LOCKWOOD & SHARP -A-		WELL #: 73		RRCID -> 217672		COMPL. DATE 04/28/2006		TOTAL DEPTH 5450		PERF. 2970 - 2985						
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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						
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LOCKWOOD, H. P.		WELL #: 35		RRCID -> 234050		COMPL. DATE 01/15/2008		TOTAL DEPTH 5460		PERF. 4376 - 4392						
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GEORGE, A. P. -A-		WELL #: 35		RRCID -> 270960		COMPL. DATE 04/08/2013		TOTAL DEPTH 5507		PERF. 4354 - 4360						
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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						
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

THOMPSON		//CONT.//		89525 001	ASSOCIATED	SALVAGE			CNTY: FORT BEND			
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC.				549836								
WOLTERS, R. A. NCT-1				WELL #: 7	RRCID -> 154139	COMPL. DATE 03/20/1954	TOTAL DEPTH 7672	PERF. N/A				
M	O	ALLOW CODE	GAS 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

02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

THOMPSON (VICKSBURG)				89525 868	ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: FORT BEND			
DENBURY ONSHORE, LLC				215343								
EDWARDS & RIGGINS				WELL #: 5	RRCID -> 179675	COMPL. DATE 07/27/2000	TOTAL DEPTH 7480	PERF. 7352 - 7386				
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			30
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			30
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			30
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			30
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			30
07	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				
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	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				
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

WOLTERS, R. A. ET AL				WELL #: 5	RRCID -> 075922	COMPL. DATE 04/03/1978	TOTAL DEPTH 5448	PERF. N/A				
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	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				
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

THOMPSON, SOUTH		//CONT.//		89530 001	ASSOCIATED	SALVAGE		CNTY: FORT BEND				
DENBURY ONSHORE, LLC		//CONT.//		215343								
WOLTERS, R. A. ET AL		WELL #:		22	RRCID ->	077523	COMPL. DATE	03/08/1987	TOTAL DEPTH	5513 PERF. 4956 - 4964		
M	O	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
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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		
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
WOLTERS, R. A. ET AL		WELL #:		22	RRCID ->	081920	COMPL. DATE	09/11/2014	TOTAL DEPTH	5601 PERF. 4050 - 4078		
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
WOLTERS, R. A. ET AL		WELL #:		25	RRCID ->	207560	COMPL. DATE	06/12/2014	TOTAL DEPTH	5440 PERF. 3912 - 3931		
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	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		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

THOMPSON, SE. (FRIO)		89531 333		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: FORT BEND					
DENBURY ONSHORE, LLC		215343											
DAVIS, J. H. P. ESTATE		WELL #: 102		RRCID -> 265547		COMPL. DATE 06/20/2011		TOTAL DEPTH 5532 PERF. 4788 - 4792					
M	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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	

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				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-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				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-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				
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	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				
02	1369 N	1369	-0-	-0-	-0-	1357	2	12	9	N	11	200
03	1618 N	1618	-0-	-0-	-0-	1593	2	25	9	N	23	223
04	1590 N	1507	-0-	-83	-0-	1476	2	31	9	N	28	251
05	1450 N	1450	-0-	-0-	-0-	1411	2	39	9	N	35	110
*06	1492 N	1492	-0-	-0-	-0-	1470	2	22	9	N	20	130
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	130

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	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	4116 X	3779	-0-	-337	-0-	504 1	3234 2	N	37			212
03	4557 X	4180	-0-	-377	-0-	41 9	3548 2	N	67	179 1		100
04	4410 X	3987	-0-	-423	-0-	558 1	3417 2	N	27			127
05	4433 X	4198	-0-	-235	-0-	74 9	3588 2	N	27			154
06	4050 X	4027	-0-	-23	-0-	540 1	3404 2	N	39			193
07	4185 X	4059	-0-	-126	-0-	30 9	3402 2	N	52	177 1		68
						580 1						
						43 9						
						600 1						
						57 9						

WYNN-CROSBY OPERATING, LTD. 945581
 DAWDY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 252252 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 12600 PERF.10318 - 10502

02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			54
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			54
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			54
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			54
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			54
07	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

02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			79
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			79
07	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

02	111 N	111	-0-	-0-	-0-	10 1	101 9	Y	92	100 1		80
03	62 N	35	-0-	-27	-0-	10 1	25 9	Y	23			103
04	90 N	32	-0-	-58	-0-	10 1	22 9	Y	20	103 1		20
05	124 N	21	-0-	-103	-0-	10 1	11 9	Y	10			30
06	30 N	10	-0-	-20	-0-	10 1		Y	-0-			30
07	31 N	12	-0-	-19	-0-	10 1	2 9	Y	2			32

TOMBALL		90620 001		ASSOCIATED		49B		CNTY: HARRIS			
TANDEM ENERGY CORPORATION		835707									
TOMBALL GU 5		WELL #: 5		RRCID -> 135259		COMPL. DATE 11/30/1988		TOTAL DEPTH 5574		PERF. 5480 - 5488	
M	ALLOW CODE	GAS 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
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	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	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-					
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-					
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-					
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-					
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-					
07	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	
02	28 #	20	-0-	-8	-0-	20	2	N	-0-	-0-	
03	31 #	16	-0-	-15	-0-	16	2	N	-0-	-0-	
04	30 #	16	-0-	-14	-0-	16	2	N	-0-	-0-	
05	31 #	15	-0-	-16	-0-	15	2	N	-0-	-0-	
06	30 #	15	-0-	-15	-0-	15	2	N	-0-	-0-	
07	31 #	18	-0-	-13	-0-	18	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	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	23	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	23	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	23	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	23	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	23	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	23	

TORTUGA OPERATING COMPANY		862750		BURKETT, JEWELL H.		WELL #: 1		RRCID -> 008548		COMPL. DATE 02/11/1953		TOTAL DEPTH 5737		PERF. 5366 - 6384	
02	1344 N	10	-0-	-1334	-0-	10	2	N	-0-	44					
03	93 N	10	-0-	-83	-0-	10	2	N	-0-	44					
04	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2	N	-0-	44					
05	873 N	873	-0-	-0-	-0-	873	2	N	-0-	44					
06	923 N	923	-0-	-0-	-0-	923	2	N	-0-	44					
*07	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	2	N	-0-	44					

TOMBALL (COCKFIELD UPPER 1-5300)		90620 069		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRIS			
AMERICO ENERGY RESOURCES, LLC		019752									
TOMBALL GU 2		WELL #: 20		RRCID -> 100307		COMPL. DATE 04/07/1982		TOTAL DEPTH 5613		PERF. 5266 - 5268	
02	476 N	374	-0-	-102	-0-	259	1	115	2	N	-0-
03	374 N	374	-0-	-0-	-0-	196	1	178	2	N	-0-
04	270 N	221	-0-	-49	-0-	117	1	104	2	N	-0-
05	403 N	395	-0-	-8	-0-	241	1	154	2	N	-0-
06	360 N	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-
*07	316 N	316	-0-	-0-	-0-	193	1	123	2	N	-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	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02	1847 N	1847	-0-	-0-	-0-	1281 1	566 2		N	-0-			88
03	2127 N	2127	-0-	-0-	-0-	1113 1	1014 2		N	-0-			88
04	1689 N	1689	-0-	-0-	-0-	891 1	798 2		N	-0-			88
05	1728 N	1728	-0-	-0-	-0-	1053 1	675 2		N	-0-			88
06	1681 N	1681	-0-	-0-	-0-	1060 1	621 2		N	-0-			88
*07	1568 N	1568	-0-	-0-	-0-	957 1	611 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	
02	56 N	20	-0-	-36	-0-	20 2			N	-0-			-0-
03	62 N	41	-0-	-21	-0-	41 2			N	-0-			-0-
04	218 N	218	-0-	-0-	-0-	218 2			N	-0-			-0-
05	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133 2			N	-0-			-0-
06	139 N	139	-0-	-0-	-0-	139 2			N	-0-			-0-
07	217 N	34	-0-	-183	-0-	34 2			N	-0-			-0-

PETRICH, THERESA WELL #: 5 RRCID -> 091313 COMPL. DATE 12/05/1980										TOTAL DEPTH	5706	PERF. 5194 - 5198	
02	882 N	882	-0-	-0-	-0-	882 2			N	-0-			147
03	1209 N	898	-0-	-311	-0-	898 2			N	-0-			147
04	1020 N	857	-0-	-163	-0-	857 2			N	-0-			147
05	992 N	793	-0-	-199	-0-	793 2			N	-0-			147
06	943 N	943	-0-	-0-	-0-	943 2			N	-0-			147
*07	1025 N	1025	-0-	-0-	-0-	1025 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	
02	683 N	683	-0-	-0-	-0-	683 2			N	-0-			167
03	748 N	748	-0-	-0-	-0-	748 2			N	-0-			167
04	660 N	640	-0-	-20	-0-	640 2			N	-0-			167
05	744 N	353	-0-	-391	-0-	353 2			N	-0-			167
*06	720 N	81	-0-	-639	-0-	81 2			N	-0-			167
07	651 N	456	-0-	-195	-0-	456 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	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOMBALL GAS UNIT "6" WELL #: 4 RRCID -> 254610 COMPL. DATE 01/30/2008										TOTAL DEPTH	5561	PERF. 5429 - 5439	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

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)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07		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										
02		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07		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										
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07		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										
02		28 N	24	-0-	-4	-0-	24 2	N	-0-	-0-
03		132 N	132	-0-	-0-	-0-	132 2	N	-0-	-0-
04		180 N	180	-0-	-0-	-0-	180 2	N	-0-	-0-
05		31 N	14	-0-	-17	-0-	14 2	N	-0-	-0-
*06		97 N	97	-0-	-0-	-0-	97 2	N	-0-	-0-
07		31 N	12	-0-	-19	-0-	12 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										
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-

MUELLER, E. E. WELL #: 5 RRCID -> 147224 COMPL. DATE 11/05/1993 TOTAL DEPTH 5615 PERF. 5376 - 5390										
02		452 N	452	-0-	-0-	-0-	452 2	N	-0-	-0-
03		532 N	532	-0-	-0-	-0-	532 2	N	-0-	-0-
04		449 N	449	-0-	-0-	-0-	449 2	N	-0-	-0-
05		496 N	490	-0-	-6	-0-	490 2	N	-0-	-0-
06		510 N	449	-0-	-61	-0-	449 2	N	-0-	-0-
*07		488 N	488	-0-	-0-	-0-	488 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 PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	364 N	293	-0-	-71	-0-	293	2			N	-0-				-0-
03	372 N	368	-0-	-4	-0-	368	2			N	-0-				-0-
04	389 N	389	-0-	-0-	-0-	389	2			N	-0-				-0-
05	329 N	329	-0-	-0-	-0-	329	2			N	-0-				-0-
06	360 N	324	-0-	-36	-0-	324	2			N	-0-				-0-
07	403 N	382	-0-	-21	-0-	382	2			N	-0-				-0-

TOMBALL (JACKSON 4400) 90620 230 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRIS
 TORTUGA OPERATING COMPANY 862750
 DOUGHTIE, S. T. WELL #: 10 RRCID -> 068899 COMPL. DATE 10/29/1976 TOTAL DEPTH 5550 PERF. N/A

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

SCHERER, W. B. WELL #: RRCID -> 126631 COMPL. DATE 02/25/1988 TOTAL DEPTH 6802 PERF. 4214 - 4219

02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				19
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				19
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				19
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				19
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				19
07	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

02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

TOMBALL (KOBBS) 90620 276 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: HARRIS
 TORTUGA OPERATING COMPANY 862750
 TOMBALL GAS UNIT -A- METZLER WELL #: 3 RRCID -> 008549 COMPL. DATE 07/01/1935 TOTAL DEPTH 5587 PERF. 5354 - 5375

02	1331 R	1331	-0-	-0-	-0-	1331	2			N	-0-				-0-
03	1413 R	1413	-0-	-0-	-0-	1413	2			N	-0-				-0-
04	1260 #	1229	-0-	-31	-0-	1229	2			N	-0-				-0-
05	1457 #	1225	-0-	-232	-0-	1225	2			N	-0-				-0-
06	1410 #	1191	-0-	-219	-0-	1191	2			N	-0-				-0-
07	1457 #	1292	-0-	-165	-0-	1292	2			N	-0-				-0-

LEWIS, SAM WELL #: 7 F RRCID -> 068593 COMPL. DATE 10/18/1976 TOTAL DEPTH 6400 PERF. N/A

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

TOMBALL (KOBBS) //CONT.// 90620 276 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: HARRIS																	
TORTUGA OPERATING COMPANY //CONT.// 862750																	
HILLEGEIST, E. TRACT 2 WELL #: 3 RRCID -> 083224 COMPL. DATE 06/11/1979 TOTAL DEPTH 5620 PERF. 5478 - 5488																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PETRICH, THERESA WELL #: 4 RRCID -> 103729 COMPL. DATE 01/14/1983 TOTAL DEPTH 5608 PERF. 5427 - 5449																	

02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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																	

02	140	#	101	-0-	-39	-0-	101	2			N	-0-					70
03	217	R	217	-0-	-0-	-0-	217	2			N	-0-					70
04	219	R	219	-0-	-0-	-0-	219	2			N	-0-					70
05	179	R	179	-0-	-0-	-0-	179	2			N	-0-					70
06	150	#	144	-0-	-6	-0-	144	2			N	-0-					70
*07	164	R	164	-0-	-0-	-0-	164	2			N	-0-					70

BURLINGTON RI RR WELL #: 4 T RRCID -> 127728 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5585 PERF. 5531 - 5585																	

02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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																	

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					-0-
04	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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																	

02	2688	N	2635	-0-	-53	-0-	1920	3	715	9	N	650	668	1	1	8	109
03	2976	N	2777	-0-	-199	-0-	2103	3	674	9	N	613	572	1	2	8	148
04	2880	N	2787	-0-	-93	-0-	2031	3	756	9	N	687	737	1	2	8	96
05	2914	N	2825	-0-	-89	-0-	2104	3	721	9	N	655	639	1	2	8	110
06	2915	N	2915	-0-	-0-	-0-	2037	3	878	9	N	798	739	1	2	8	167
07	2883	N	2810	-0-	-73	-0-	2018	3	792	9	N	720	636	1	2	8	249

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			
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

02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-

TOMBALL (MIOCENE 1750)		90620 490		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: HARRIS					
TORTUGA OPERATING COMPANY		862750											
MARTENS, HULDA		WELL #: 2		RRCID -> 153976		COMPL. DATE 04/25/1995		TOTAL DEPTH 5678		PERF. 1735 - 1745			
02		72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			Y	-0-	1
03		15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			Y	-0-	1
04		15 N	14	-0-	-1	-0-	14	2			Y	-0-	1
05		93 N	12	-0-	-81	-0-	12	2			Y	-0-	1
06		15 N	14	-0-	-1	-0-	14	2			Y	-0-	1
07		14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			Y	-0-	1

TOMBALL (MIOCENE 1850)		90620 506		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HARRIS					
AMERICO ENERGY RESOURCES, LLC		019752											
TREICHEL, F.		WELL #: 7		RRCID -> 186168		COMPL. DATE 07/15/2001		TOTAL DEPTH 5607		PERF. 1794 - 1802			
02		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
		PLUGGED AND ABANDONED		02/08/2022		- WELL PLUGGED 2/8/2022							

TOMBALL (MIOCENE 2400)		90620 529		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: HARRIS					
AMERICO ENERGY RESOURCES, LLC		019752											
TOMBALL G U 2		WELL #: 22		RRCID -> 137362		COMPL. DATE 10/24/1996		TOTAL DEPTH 5595		PERF. 1602 - 1610			
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

TORTUGA OPERATING COMPANY		862750											
COLEMAN, O/A, C.L.		WELL #: 3		RRCID -> 171454		COMPL. DATE 12/10/1998		TOTAL DEPTH 5650		PERF. 2522 - 2528			
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

PETRICH, THERESA		WELL #: 2		RRCID -> 213934		COMPL. DATE 10/14/2005		TOTAL DEPTH 5579		PERF. 2548 - 2556			
02		56 N	27	-0-	-29	-0-	27	2			N	-0-	-0-
03		15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-	-0-
04		10 N	4	-0-	-6	-0-	4	2			N	-0-	-0-
05		31 N	5	-0-	-26	-0-	5	2			N	-0-	-0-
06		54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-	-0-
*07		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-	-0-

TOMBALL (MIOCENE 2700)			90620 552		NON-ASSOCIATED			ONE WELL		CNTY: HARRIS				
TORTUGA OPERATING COMPANY			862750											
PETRICH, THERESA			WELL #: 1		RRCID -> 105887			COMPL. DATE 05/13/1983		TOTAL DEPTH 5590 PERF. 2610 - 2620				
M	O	ALLOW CODE	GAS 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

02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HIRSCH, WM			WELL #: 1		RRCID -> 121767			COMPL. DATE 07/10/1986		TOTAL DEPTH 5612 PERF. 2708 - 2712				
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

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				
02	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2		Y	-0-			-0-
03	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2		Y	-0-			-0-
04	30	N	7	-0-	-23	-0-	7	2		Y	-0-			-0-
05	31	N	5	-0-	-26	-0-	5	2		Y	-0-			-0-
06	9	N	7	-0-	-2	-0-	7	2		Y	-0-			-0-
07	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2		Y	-0-			-0-

TOMBALL (MIOCENE 3150)			90620 555		NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: HARRIS				
TORTUGA OPERATING COMPANY			862750											
HILLGEIST, E			WELL #: 1		RRCID -> 118162			COMPL. DATE 09/06/1985		TOTAL DEPTH 5600 PERF. 2860 - 2863				
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		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				
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOMBALL (MIOCENE 3320)			90620 557		NON-ASSOCIATED			EXEMPT		CNTY: HARRIS				
AMERICCO ENERGY RESOURCES, LLC			019752											
TOMBALL GU 1			WELL #: 14		RRCID -> 126017			COMPL. DATE 10/28/1987		TOTAL DEPTH 5571 PERF. 3325 - 3337				
02	398	N	398	-0-	-0-	-0-	276	1	122	2	N	-0-		-0-
03	392	N	392	-0-	-0-	-0-	205	1	187	2	N	-0-		-0-
04	362	N	362	-0-	-0-	-0-	191	1	171	2	N	-0-		-0-
05	398	N	398	-0-	-0-	-0-	242	1	156	2	N	-0-		-0-
06	396	N	396	-0-	-0-	-0-	250	1	146	2	N	-0-		-0-
*07	360	N	360	-0-	-0-	-0-	220	1	140	2	N	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

TOMBALL (MIOCENE 3400)			90620 560		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: HARRIS			
TORTUGA OPERATING COMPANY			862750									
PARIS, C. P.			WELL #:	1D	RRCID ->	119794	COMPL. DATE	01/03/1986	TOTAL DEPTH	4012	PERF.	3660 - 3718
M	O	ALLOW CODE	GAS 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

02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		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
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		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
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

TOMBALL (SCHULTZ N.W.)			90620 759		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HARRIS			
TORTUGA OPERATING COMPANY			862750									
HILLEGIST, E. TR. 2			WELL #:	2	RRCID ->	076284	COMPL. DATE	02/07/1978	TOTAL DEPTH	5606	PERF.	5522 - 5538
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		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
02		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		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
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		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	5777	PERF. 5360 - 5380
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
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

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
02	184 N	184	-0-	-0-	-0-	184	2	N	-0-	-0-
03	196 N	196	-0-	-0-	-0-	196	2	N	-0-	-0-
04	180 N	164	-0-	-16	-0-	164	2	N	-0-	-0-
05	186 N	171	-0-	-15	-0-	171	2	N	-0-	-0-
06	180 N	165	-0-	-15	-0-	165	2	N	-0-	-0-
*07	190 N	190	-0-	-0-	-0-	190	2	N	-0-	-0-

TOMBALL (WILCOX 8400)		90620 943		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRIS		
PROLINE ENERGY RESOURCES INC		681327								
ADAMS, G. UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	200967	COMPL. DATE	03/10/2004	TOTAL DEPTH	9016	PERF. 8682 - 8707
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		24
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		24
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		24
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		24
*06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		24
*07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		24

KOBS A		90620 943		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRIS		
		681327								
		WELL #:	1	RRCID ->	242710	COMPL. DATE	04/24/2006	TOTAL DEPTH	12717	PERF. 8815 - 8835
02	84 X	-0-	-0-	-84	-0-		Y	-0-		14
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		14
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		14
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		14
*06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		14
*07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		14

TANDEM ENERGY CORPORATION		835707		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRIS		
TOMBALL GAS UNIT 9		835707								
		WELL #:	15	RRCID ->	146082	COMPL. DATE	01/16/1995	TOTAL DEPTH	9498	PERF. 8611 - 8862
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

TOMBALL (WILCOX 8400)		//CONT.//		90620 943	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HARRIS			
TORTUGA OPERATING COMPANY				862750							
MUELLER, E. E.		WELL #:		4 F	RRCID ->	008592	COMPL. DATE	11/02/1961	TOTAL DEPTH	8503	PERF. 8410 - 8439
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02		10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 2	N	-0-		119
03		31 N	9	-0-	-22	-0-	9 2	N	-0-		119
04		86 N	86	-0-	-0-	-0-	10 2	N	69		188
05		10 N	9	-0-	-1	-0-	9 2	N	-0-		188
06		10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 2	N	-0-		188
07		31 N	9	-0-	-22	-0-	9 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
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

MARSHALL BROS. TRUSTS "C" G.U.				WELL #:	2-U	RRCID ->	153833	COMPL. DATE	02/27/1995	TOTAL DEPTH	12400	PERF.10778 - 10788
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

TOMBALL, SE. (11700) 90626 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRIS
 GALLOWAY LONE STAR, L.L.C. 293245
 MARSHALL BROS. TRUST G. V. NO.1 WELL #: 1 RRCID -> 082061 COMPL. DATE 04/30/1979 TOTAL DEPTH 16000 PERF.11712 - 11719

M O	ALLOW CODE	GAS 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
02	3197 X	3197	-0-	-0-	-0-	804	1	2259	2	N	122	173	1			31
						134	9									
03	3471 X	3471	-0-	-0-	-0-	836	1	2570	2	N	59					90
						65	9									
04	3350 X	3350	-0-	-0-	-0-	1225	1	2004	2	N	110	158	2			42
						121	9									
05	3432 X	3432	-0-	-0-	-0-	1331	1	2005	2	N	87					129
						96	9									
06	3287 X	3287	-0-	-0-	-0-	1239	1	1990	2	N	53					182
						58	9									
*07	3325 X	3325	-0-	-0-	-0-	1952	1	1304	2	N	63	172	1			73
						69	9									

MARSHALL BROTHERS TRUSTS -C- GU WELL #: 2-L RRCID -> 152177 COMPL. DATE 12/05/1994 TOTAL DEPTH 12400 PERF.11738 - 11807

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40

MARSHALL BROTHERS TRUST GU WELL #: 3 RRCID -> 162216 COMPL. DATE 01/29/1997 TOTAL DEPTH 13010 PERF.11710 - 11735

02	347 N	347	-0-	-0-	-0-	91	1	256	2	N	-0-					27
03	1790 N	1790	-0-	-0-	-0-	428	1	1317	2	N	41					68
						45	9									
04	1638 N	1638	-0-	-0-	-0-	621	1	1017	2	N	-0-					68
05	1690 N	1690	-0-	-0-	-0-	664	1	1001	2	N	23					91
						25	9									
06	1867 N	1867	-0-	-0-	-0-	705	1	1132	2	N	27					118
						30	9									
07	1705 N	871	-0-	-834	-0-	511	1	342	2	N	16					134
						18	9									

COX, L. L. WELL #: 1 RRCID -> 197425 COMPL. DATE 09/01/2003 TOTAL DEPTH 12407 PERF.11730 - 11748

02	1224 N	1224	-0-	-0-	-0-	321	1	903	2	N	-0-					96
03	474 N	474	-0-	-0-	-0-	113	1	346	2	N	14					110
						15	9									
04	868 N	868	-0-	-0-	-0-	329	1	539	2	N	-0-					110
05	868 N	707	-0-	-161	-0-	276	1	417	2	N	13					123
						14	9									
06	746 N	746	-0-	-0-	-0-	275	1	441	2	N	27					150
						30	9									
07	868 N	396	-0-	-472	-0-	232	1	155	2	N	8					158
						9	9									

TOMBALL, SE. (12,250) 90626 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRIS
 GALLOWAY LONE STAR, L.L.C. 293245
 COX, L.L. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 087396 COMPL. DATE 01/30/1980 TOTAL DEPTH 12407 PERF.12268 - 12289

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

TOMBALL, SE. (12,250) //CONT.// 90626 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRIS
GALLOWAY LONE STAR, L.L.C. //CONT.// 293245
MARSHALL BROTHERS TRUST GU #1 WELL #: 4 RRCID -> 211585 COMPL. DATE 07/22/2005 TOTAL DEPTH 13262 PERF.12852 - 12874

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02		1223 N	1223	-0-	-0-	-0-	321 1	902 2	N		-0-					138
03		1151 N	1151	-0-	-0-	-0-	281 1	863 2	N		6					144
04		1043 N	1043	-0-	-0-	-0-	396 1	647 2	N		-0-					144
05		1246 N	1246	-0-	-0-	-0-	470 1	708 2	N		62	169 1				37
06		1129 N	1129	-0-	-0-	-0-	427 1	685 2	N		15					52
07		899 N	843	-0-	-56	-0-	501 1	335 2	N		6					58

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

02		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT					-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-												
03		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT					-0-
04		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT					-0-
05		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT					-0-
06		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT					-0-
07		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT					-0-

TRESLER, LILLIE WELL #: 2 RRCID -> 063830 COMPL. DATE 09/23/1973 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 4363 - 4366

02		0 W	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-					-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-												
03		0 W	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-					-0-
04		0 W	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-					-0-
05		0 W	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-					-0-
06		0 W	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-					-0-
07		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

02		14 N	13	-0-	-1	B	-0-	13 2		N	-0-					-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-												
03		15 N	14	-0-	-1	B	-0-	14 2		N	-0-					-0-
04		14 N	13	-0-	-1	B	-0-	13 2		N	-0-					-0-
05		13 N	13	-0-	-0-	B	-0-	13 2		N	-0-					-0-
06		16 N	16	-0-	-0-	B	-0-	16 2		N	-0-					-0-
*07		14 N	14	-0-	-0-	B	-0-	14 2		N	-0-					-0-

TRESLER, LILLIE WELL #: 1 RRCID -> 180658 COMPL. DATE 01/02/2001 TOTAL DEPTH 5666 PERF. 4420 - 4424

02		3 N	2	-0-	-1	B	-0-	2 2		N	-0-					-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-												
03		3 N	3	-0-	-0-	B	-0-	3 2		N	-0-					-0-
04		3 N	2	-0-	-1	B	-0-	2 2		N	-0-					-0-
05		3 N	3	-0-	-0-	B	-0-	3 2		N	-0-					-0-
06		3 N	2	-0-	-1	B	-0-	2 2		N	-0-					-0-
*07		3 N	3	-0-	-0-	B	-0-	3 2		N	-0-					-0-

OIL AND GAS DIVISION

TRANS-TEX (3000 CAT.) 90970 497 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
 VIPER S.W.D., LLC 886209
 WEGENHOFT, I.W. WELL #: 4 RRCID -> 292709 COMPL. DATE 01/26/2022 TOTAL DEPTH 3099 PERF. 3006 - 3012

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
02	0	-0-	-0-	-0-	156			N	-0-			-0-
03	2808	-0-	-0-	-2808	-0-			N	-0-			-0-
04	4680	-0-	-0-	-4680	-0-			N	-0-			-0-
05	4836	-0-	-0-	-4836	-0-			N	-0-			-0-
06	4680	-0-	-0-	-4680	-0-			N	-0-			-0-
07	4836	-0-	-0-	-4836	-0-			N	-0-			-0-

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

02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	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

02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			29
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

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

TRINITY BAY (F-4) //CONT.// 91264 031 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS												
GALVESTON BAY OPERATING CO LLC //CONT.// 293375												
TRINITY BAY STATE UNIT 1 WELL #: 74-H RRCID -> 137144 COMPL. DATE 09/27/1990 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7605 - 7611												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE

02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	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												

02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	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												

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

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												

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
07	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												

02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	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												

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

TRINITY BAY (FRIO 11-A, WEST)		91264 570	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: CHAMBERS		
GALVESTON BAY OPERATING CO LLC		293375					
TRINITY BAY STATE UNIT NO. 1		WELL #: 37	RRCID -> 088586	COMPL. DATE 06/26/1984	TOTAL DEPTH 8600	PERF. 7814	- 7826
M	O	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
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-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-

TRINITY BAY (FRIO 12)		91264 589	NON-ASSOCIATED	49B	CNTY: CHAMBERS		
GALVESTON BAY OPERATING CO LLC		293375					
TRINITY BAY STATE UNIT 1		WELL #: 79 D	RRCID -> 061519	COMPL. DATE 03/14/1975	TOTAL DEPTH 9802	PERF. 8089	- 8093
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-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-

TRINITY BAY STATE UNIT NO 1		WELL #: 109 D	RRCID -> 069813	COMPL. DATE 04/28/1969	TOTAL DEPTH 8600	PERF. N/A	
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-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-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
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-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-

TRINITY BAY ST UT 1		WELL #: 111-D	RRCID -> 137821	COMPL. DATE 02/08/1991	TOTAL DEPTH 8650	PERF. 8252	- 8303
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-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-

TRINITY BAY, WEST (FRIO 14-B)		91270 255	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: CHAMBERS		
JSB PETROLEUM		448030					
STATE TRACT 18-19 D		WELL #:	RRCID -> 123866	COMPL. DATE 02/01/1987	TOTAL DEPTH 11525	PERF. 8038	- 8044
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		38
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		38
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		38
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		38
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		38
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		38

RECLASSIFIED TO OIL

02/10/1992

TRULL (NODOSARIA 10)		91571 465		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA						
LEMON, RICHARD G.		496332												
GRESHAM, J. W. -A-		WELL #:		RRCID -> 048139		COMPL. DATE 04/08/1970		TOTAL DEPTH 11040 PERF. N/A						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			71
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			71
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			71
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			71
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			71
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			71
PLUGGED AND ABANDONED 09/01/2005														

TRULL (8900)		91571 899		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MATAGORDA							
DALLAS PETROLEUM GROUP, LLC		197688													
GRESHAM GAS UNIT		WELL #:		RRCID -> 265865		COMPL. DATE 01/29/2014		TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8878 - 8885							
02	2184	X	886	-0-	-1298	-0-	368	2	518	9	N	471	361	1	882
03	2511	X	2067	-0-	-444	-0-	1097	2	970	9	N	882	719	1	1045
04	2430	X	2158	-0-	-272	-0-	1235	2	923	9	N	839	1244	1	640
05	2511	X	1285	-0-	-1226	-0-	401	2	884	9	N	804	710	1	734
06	2010	X	1817	-0-	-193	-0-	961	2	856	9	N	778	706	1	806
*07	2892	X	2892	-0-	-0-	-0-	1995	2	897	9	N	815	885	1	736

TURTLE BAY (HET 6000)		91959 355		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CHAMBERS						
PHANTOM OIL & GAS		661328												
MIDDLETON, A. D.		WELL #:		RRCID -> 047633		COMPL. DATE 01/15/1970		TOTAL DEPTH 6598 PERF. N/A						
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TURTLE BAY (LOTZ 6500)		91959 710		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: CHAMBERS						
PHANTOM OIL & GAS		661328												
COOPER, WILLIAM HEIRS		WELL #:		RRCID -> 091665		COMPL. DATE 03/28/1980		TOTAL DEPTH 6637 PERF. 6496 - 6506						
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TURTLE BAY (6100)		91959 923		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CHAMBERS						
EQUIPMENT HOT LINE		253311												
WILCOX, H. C.		WELL #:		RRCID -> 040298		COMPL. DATE 10/15/1966		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A						
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TURTLE BEACH (VICKSBURG)			91981 470		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CHAMBERS					
LLOX, L.L.C.			504583												
HAMILTON UNIT			WELL #:	1	RRCID ->	285874	COMPL. DATE	06/03/2019	TOTAL DEPTH	13841	PERF.	13664 - 13720			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02		71764 X	46699	-0-	-25065	-0-	2111	1	44502	2	N	78			195
							86	9							
03		65379 X	40255	-0-	-25124	-0-	2328	1	37884	2	N	39	172	1	62
							43	9							
04		63270 X	34919	-0-	-28351	-0-	2247	1	32611	2	N	55			117
							61	9							
05		55800 X	36786	-0-	-19014	-0-	2247	1	34475	2	N	58			175
							64	9							
06		50040 X	34867	-0-	-15173	-0-	2257	1	32554	2	N	51	166	1	60
							56	9							
07		51708 X	34878	-0-	-16830	-0-	2338	1	32487	2	N	48			108
							53	9							

PROLINE ENERGY RESOURCES INC			681327		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: MATAGORDA					
STATE TRACT 39A			WELL #:		1		RRCID ->	246289		COMPL. DATE	05/19/2008	TOTAL DEPTH	10602	PERF.	11111 - 11148
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TURTLE CREEK			91983 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: MATAGORDA					
HUNT OIL COMPANY			416330												
N. HAROLD HUNT			WELL #:	1	RRCID ->	266215	COMPL. DATE	12/15/2010	TOTAL DEPTH	16922	PERF.	9002 - 9010			
02		1596 N	1518	-0-	-78	-0-	1498	2	20	9	N	18			224
03		1767 N	1244	-0-	-523	-0-	1224	2	20	9	N	18			242
04		1710 N	1058	-0-	-652	-0-	1041	2	17	9	N	15			257
05		1674 N	1095	-0-	-579	-0-	1053	2	42	9	N	38	174	1	121
06		1200 N	1089	-0-	-111	-0-	1070	2	19	9	N	17			138
*07		1085 N	1079	-0-	-6	-0-	1065	3	14	9	N	13			151

TURTLE CREEK (10150 SD.)			91983 750		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: MATAGORDA					
KEBO OIL & GAS, INC.			453170												
BOONIE JENSEN			WELL #:	1	RRCID ->	286797	COMPL. DATE	08/16/2018	TOTAL DEPTH	12600	PERF.	12135 - 12138			
02		66574	35723	-0-	-30851	-0-	280	1	34254	2	N	1081	1276	1	207
							1189	9							
03		66988	36191	-0-	-30797	-0-	310	1	34640	2	N	1128	1023	1	312
							1241	9							
04		61506	33363	-0-	-28143	-0-	300	1	32141	2	N	838	935	1	215
							922	9							
05		5394	29852	-0-	24458	24458	270	1	28769	2	N	739	750	1	204
							813	9							
06		5220	27923	-0-	22703	47161	300	1	26901	2	N	656	732	1	128
							722	9							
07		5394	25069	-0-	19675	66836	300	1	24272	2	N	452	365	1	215
							497	9							

TWIN BASIN (6700) 92053 664 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
 STARBURST ENERGY, INC. 815131
 ELLIS, LOU ALICE ET AL WELL #: RRCID -> 140750 COMPL. DATE 11/19/1991 TOTAL DEPTH 7376 PERF. 6617 - 6222

M	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
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					149
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					149
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					149
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					149
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					149
07	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 #: RRCID -> 129832 COMPL. DATE 06/14/1989 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10802 - 10860

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ULRICH (YEGUA 1D) 92360 690 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRIS
 MAGNUM PRODUCING, LP 521516
 NASH, HANNAH WELL #: RRCID -> 125468 COMPL. DATE 10/04/1987 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10930 - 10959

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

NASH, HANNAH WELL #: 5 RRCID -> 127418 COMPL. DATE 05/20/1988 TOTAL DEPTH 11330 PERF.10663 - 10684

02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ULRICH (YEGUA 1D) //CONT.// 92360 690 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRIS														
PHOENIX HYDROCARBONS OPERATING 664125														
MURFF, BILLY WELL #: 4 RRCID -> 246607 COMPL. DATE 12/12/2008 TOTAL DEPTH 11918 PERF.10175 - 10188														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	(I)	(L) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
02		5032	4686	-0-	-346	-0-	109 1	4430 3		Y	134	139 1		127
							147 9							
03		4402 #	4348	-0-	-54	-0-	97 1	4124 3		Y	115	118 1		124
							127 9							
04		4260 #	3561	-0-	-699	-0-	76 1	3366 3		Y	108	152 1		80
							119 9							
05		4867	247	-0-	-4620	-0-	119 3	128 9		Y	116	186 1		10
06		4710	1622	-0-	-3088	-0-	113 1	1497 3		Y	11			21
							12 9							
07		4867	1025	-0-	-3842	-0-	80 1	838 3		Y	97	71 1		47
							107 9							

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														
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
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			641
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			641
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			641

MARQUEE CORPORATION 526675														
COCHRAN, STEVEN T. WELL #: 1 RRCID -> 151734 COMPL. DATE 10/06/1994 TOTAL DEPTH 12510 PERF.10896 - 10905														
02		535 N	535	-0-	-0-	-0-	498 2	37 9		N	34			65
03		496 N	391	-0-	-105	-0-	360 2	31 9		N	28			93
04		573 N	573	-0-	-0-	-0-	531 2	42 9		N	38			131
05		594 N	594	-0-	-0-	-0-	558 2	36 9		N	33			164
06		390 N	-0-	-0-	-390	-0-				N	15			179
07		589 N	-0-	-0-	-589	-0-				N	6			185

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														
02		652 R	652	-0-	-0-	-0-	20 1	631 3		Y	1	11 1		63
							1 9							
03		1106 R	1106	-0-	-0-	-0-	22 1	920 3		Y	149	66 1		146
							164 9							
04		1095 R	1095	-0-	-0-	-0-	24 1	1059 3		Y	11	31 1		126
							12 9							
05		868 #	281	-0-	-587	-0-	281 3			Y	-0-			126
06		3690	7696	-0-	4006	4006	288 1	7377 3		Y	28			154
							31 9							
*07		3813	7570	-0-	3757	7763	271 1	7134 3		Y	150	111 1		193
							165 9							

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														
02		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

UN FRIJOLES (FRIO)		92397 200		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON				
GOLDENROD GAS, INC.		313121										
GOFF		WELL #: 39		RRCID -> 150974		COMPL. DATE 07/11/1994		TOTAL DEPTH 5050 PERF. 4554 - 4556				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	1 N	1	-0-	-0-	-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-
05	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68 2		N	-0-			-0-
06	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 4		N	-0-			-0-
07	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				
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-			Y	-0-			3
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-			Y	-0-			3
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-			Y	-0-			3
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-			Y	-0-			3
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-			Y	-0-			3
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-			Y	-0-			3

LANGHAM, EMILY -A-		WELL #: 4		RRCID -> 060934		COMPL. DATE 02/03/1975		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A				
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LANGHAM, EMILY -A-		WELL #: 5		RRCID -> 128836		COMPL. DATE 07/21/2006		TOTAL DEPTH 11400 PERF. 10930 - 11012				
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	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				
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	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				
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1

URBANA (WILCOX CONSOLIDATED)		//CONT.// 92751 010		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SAN JACINTO				
ENERGY TWENTY OPERATING LLC		//CONT.// 252144										
LANGHAM, EMILY "A"		WELL #: 6		RRCID -> 154380		COMPL. DATE 01/08/1995		TOTAL DEPTH 11351 PERF.10731 - 11067				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			2
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			2
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			2
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			2
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			2
07	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				
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
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			2
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			2
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			2

LANGHAM, EMILY -B-		WELL #: 5		RRCID -> 191855		COMPL. DATE 03/07/2012		TOTAL DEPTH 11400 PERF.10084 - 10220				
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			29
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			29
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			29
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			29
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			29
07	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				
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	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				
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
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			3
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			3
07	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				
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
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			3
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			3
07	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				
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

URBANA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 92751 010 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN JACINTO
 ENERGY TWENTY OPERATING LLC //CONT.// 252144
 EMILY LANGHAM A WELL #: 15 RRCID -> 258507 COMPL. DATE 07/30/2010 TOTAL DEPTH 11640 PERF.10948 - 11014

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
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
05	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
06	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
07	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

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
05	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
06	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
07	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28

LANGHAM, EMILY A WELL #: 18 RRCID -> 260042 COMPL. DATE 06/10/2013 TOTAL DEPTH 11657 PERF.11101 - 11130

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
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					46
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					46
07	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

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
07	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

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LANGHAM UNIT WELL #: 1 RRCID -> 126789 COMPL. DATE 12/11/1987 TOTAL DEPTH 10300 PERF.10202 - 10212

02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

URBANA (WILCOX CONSOLIDATED)		//CONT.//	92751 010	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SAN JACINTO							
ORX RESOURCES, L.L.C.			627136												
LANGHAM, EMILY "A"			WELL #: 2	RRCID -> 107545	COMPL. DATE 02/11/2004	TOTAL DEPTH 10450	PERF. 4510	-			4530				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM			
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE			
02	DLQ	H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-			
03	DLQ	H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-			
04	DLQ	H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-			
05	DLQ	H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-			
06	DLQ	H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-			
07	DLQ	H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-			

LANGHAM, EMILY A			WELL #: 4R	RRCID -> 190234	COMPL. DATE 08/27/2011	TOTAL DEPTH 3240	PERF. 2840	-			2866				
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-			
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-			
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-			
05		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-			
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-			
07		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-			

LANGHAM, EMILY "A"			WELL #: 8	RRCID -> 218382	COMPL. DATE 05/24/2006	TOTAL DEPTH 11600	PERF.10948	-			11006				
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			309			
03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	309	7	-0-			
04	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-			
05	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-			
06	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-			
07	DLQ	G-10	-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				
02	35358	X	8764	-0-	-26594	-0-	8670	3	94	9	Y	85	82	1	63
03	4064	X	4064	-0-	-0-	-0-	3934	2	130	9	Y	118	16	1	116
04	13110	X	-0-	-0-	-13110	-0-					Y	89	119	1	86
05	13547	X	5668	-0-	-7879	-0-	5563	2	105	9	Y	95	58	1	123
06	13110	X	7246	-0-	-5864	-0-	7157	2	89	9	Y	81	71	1	133
*07	9703	X	613	-0-	-9090	-0-	613	2			Y	-0-	69	1	64

LANGHAM, EMILY "A"			WELL #: 10	RRCID -> 231489	COMPL. DATE 07/31/2011	TOTAL DEPTH 11697	PERF.11106	-			11134				
02	3421	X	1226	-0-	-2195	-0-	1170	3	56	9	Y	51	53	1	97
03	698	X	698	-0-	-0-	-0-	621	2	77	9	Y	70	24	1	66
04	990	X	-0-	-0-	-990	-0-					Y	54	68	1	52
05	1364	X	26	-0-	-1338	-0-	22	2	4	9	Y	4	35	1	21
06	1320	X	378	-0-	-942	-0-	336	2	42	9	Y	38	12	1	47
07	1364	X	39	-0-	-1325	-0-	37	2	2	9	Y	2	24	1	25

LANGHAM, EMILY "A"			WELL #: 13	RRCID -> 235543	COMPL. DATE 07/13/2012	TOTAL DEPTH 11640	PERF.11104	-			11110				
02	2612	X	2612	-0-	-0-	-0-	2575	3	37	9	Y	34	32	1	77
03	1707	X	1707	-0-	-0-	-0-	1656	2	51	9	Y	46	19	1	45
04	1860	X	-0-	-0-	-1860	-0-					Y	33	46	1	32
05	2883	X	758	-0-	-2125	-0-	725	2	33	9	Y	30	21	1	41
06	2790	X	137	-0-	-2653	-0-	131	2	6	9	Y	5	24	1	22
*07	2883	X	-0-	-0-	-2883	-0-					Y	-0-	11	1	11

EMILY LANGHAM "A"			WELL #: 14	RRCID -> 241771	COMPL. DATE 09/21/2011	TOTAL DEPTH 8550	PERF. 8016	-			8215				
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-						2
03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		2	7			-0-
04	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-						-0-
05	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-						-0-
06	DLQ	G-10	310	-0-	310	310	292	2	18	9	Y	16			16
07	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	310					Y	-0-	8	1	8

URBANA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 92751 010 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN JACINTO
 ORX RESOURCES, L.L.C. //CONT.// 627136
 EMILY LANGHAM A WELL #: 19 RRCID -> 262246 COMPL. DATE 01/06/2011 TOTAL DEPTH 11672 PERF.11135 - 11172

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
02	2800 N	3721	-0-	921	921	3665	3	56	9	N	51	50	1			99
03	3275 X	2354	-0-	-921	-0-	2277	2	77	9	N	70	25	1	76	7	68
04	2850 X	-0-	-0-	-2850	-0-					N	54	70	1			52
05	2945 X	487	-0-	-2458	-0-	429	2	58	9	N	53	35	1			70
06	2850 X	980	-0-	-1870	-0-	914	2	66	9	N	60	40	1			90
07	2945 X	1190	-0-	-1755	-0-	1142	2	48	9	N	44	47	1			87

EMILY LANGHAM A WELL #: 21ST RRCID -> 264828 COMPL. DATE 04/19/2014 TOTAL DEPTH 11290 PERF.11024 - 11078

02	1669 X	1669	-0-	-0-	-0-	1650	3	19	9	N	17	21	1			626
03	854 N	854	-0-	-0-	-0-	828	2	26	9	N	24	158	1	459	7	33
04	1530 N	-0-	-0-	-1530	-0-					N	17	33	1			17
05	1860 N	471	-0-	-1389	-0-	453	2	18	9	N	16	12	1			21
06	840 N	105	-0-	-735	-0-	103	2	2	9	N	2	12	1			11
*07	83 N	83	-0-	-0-	-0-	79	2	4	9	N	4	6	1			9

EMILY LANGHAM A WELL #: 22 RRCID -> 264830 COMPL. DATE 09/25/2011 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10339 - 10414

02	207 X	207	-0-	-0-	-0-	170	3	37	9	N	34	35	1			468
03	50 N	50	-0-	-0-	-0-	40	2	10	9	N	9	118	1	358	7	1
04	870 N	-0-	-0-	-870	-0-					N	27	2	1			26
05	217 N	206	-0-	-11	-0-	183	2	23	9	N	21	17	1			30
06	68 N	68	-0-	-0-	-0-	62	2	6	9	N	5	17	1			18
*07	22 N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-	9	1			9

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

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

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

UTOPIA (UPPER HACKBERRY)		//CONT.//		92806 465	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: JEFFERSON					
ALLIED-GULF ENERGY, LLC		//CONT.//		014481											
LGDC CORP SWD		WELL #:		3	RRCID ->	214701	COMPL. DATE	09/30/2005	TOTAL DEPTH	8825	PERF.	4470 - 5460			
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
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-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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
02	500 N	500	-0-	-0-	-0-	257 2	243 9	Y	221	253 1		574
03	700 N	700	-0-	-0-	-0-	250 2	450 9	Y	409	272 1		711
04	555 N	555	-0-	-0-	-0-	228 2	327 9	Y	297	343 1		665
05	444 N	444	-0-	-0-	-0-	182 2	262 9	Y	238	257 1		646
06	600 N	387	-0-	-213	-0-	53 2	334 9	Y	304	168 1		782
07	589 N	534	-0-	-55	-0-	92 2	442 9	Y	402	274 1		910

DANIEL GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	258904	COMPL. DATE	06/27/2010	TOTAL DEPTH	11360	PERF.	11218 - 11228
02	544 N	544	-0-	-0-	-0-	171 2	373 9	Y	339	247 1		790
03	397 N	397	-0-	-0-	-0-	166 2	231 9	Y	210	265 1		735
04	479 N	479	-0-	-0-	-0-	152 2	327 9	Y	297	334 1		698
05	535 N	535	-0-	-0-	-0-	122 2	413 9	Y	375	250 1		823
06	390 N	356	-0-	-34	-0-	36 2	320 9	Y	291	172 1		942
07	496 N	285	-0-	-211	-0-	62 2	223 9	Y	203	267 1		878

VAN METER (YEGUA CONS.)				93119 400	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: JASPER		
SOUTHERN OIL OF LOUISIANA LLC				804365								
RILEY, PAT ET AL		WELL #:		1	RRCID ->	235789	COMPL. DATE	04/24/2018	TOTAL DEPTH	9917	PERF.	8668 - 8688
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
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		641
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		641
07	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
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		91
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		91
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		91
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		91
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		91
07	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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	968 X	968	-0-	-0-	-0-	932 2	36 9	N	33			33
06	6795 X	6795	-0-	-0-	-0-	6733 2	62 9	N	56			89
*07	2388 X	2388	-0-	-0-	-0-	2377 2	11 9	N	10			99

VAN METER (YEGUA CONS.)			//CONT.//	93119 400	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: JASPER			
SOUTHERN OIL OF LOUISIANA LLC			//CONT.//	804365								
BP-FLETCHER			WELL #:	1	RRCID ->	283672	COMPL. DATE	08/24/2017	TOTAL DEPTH 12900 PERF.13560 - 13610			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
02		0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
			PLUGGED AND ABANDONED 09/27/2021									

BP AMERICA 'A-39'			WELL #:	2	RRCID ->	292410	COMPL. DATE	03/02/2022	TOTAL DEPTH 9359 PERF. 9441 - 9545			
03	11780	X	9173	-0-	-2607	-0-	9027	2	146	9	N	133
04	11400	X	10311	-0-	-1089	-0-	10221	2	90	9	N	82
05	15718	X	15718	-0-	-0-	-0-	15587	2	131	9	N	119
06	16192	X	16192	-0-	-0-	-0-	16028	2	164	9	N	149
*07	20864	X	20864	-0-	-0-	-0-	20563	2	301	9	N	274

WHITEHEAD RESOURCES, LTD.			919409									
BP AMERICA 'A-39'			WELL #:	3	RRCID ->	278175	COMPL. DATE	04/04/2016	TOTAL DEPTH 9490 PERF. 8462 - 8472			
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	3000	N	6778	-0-	3778	3778	6280	2	498	9	N	453
*07	3100	N	7107	-0-	4007	7785	6600	2	507	9	N	461

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			
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

VILLAGE CREEK SP GU			WELL #:	1R	RRCID ->	265002	COMPL. DATE	10/10/2011	TOTAL DEPTH 10217 PERF.10170 - 10268			
02	11480	X	9996	-0-	-1484	-0-	420	1	9456	2	Y	109
							120	9				
03	14105	X	11298	-0-	-2807	-0-	465	1	10717	2	Y	105
							116	9				
04	13650	X	9836	-0-	-3814	-0-	420	1	9322	2	Y	85
							94	9				
05	14105	X	11246	-0-	-2859	-0-	420	1	10756	2	Y	64
							70	9				
06	12749	X	12749	-0-	-0-	-0-	450	1	12196	2	Y	94
							103	9				
*07	13282	X	13282	-0-	-0-	-0-	465	1	12749	2	Y	62
							68	9				

VANESSA (WILCOX)			93206 800		NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: FAYETTE			
GEOSOUTHERN ENERGY CORPORATION			301287									
JACKIE			WELL #:	1	RRCID ->	132737	COMPL. DATE	10/21/1989	TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6469 - 6476			
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

VICKERS (WILCOX MIDDLE) UNION GAS OPERATING COMPANY BP-FEE		93668 120 876500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HARDIN							
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE

		WELL #: 1		RRCID -> 196879		COMPL. DATE 04/05/2003			TOTAL DEPTH 13120			PERF.12836 - 13006				
02		3500 X	3380	-0-	-120	-0-	577 365	1 9	2438	3	N	332	357	1		75
03		3875 X	3498	-0-	-377	-0-	639 375	1 9	2484	3	N	341	361	1		55
04		3750 X	3131	-0-	-619	-0-	618 361	1 9	2152	3	N	328	286	1		97
05		3813 X	3220	-0-	-593	-0-	638 395	1 9	2187	3	N	359	394	1		62
06		3690 X	3218	-0-	-472	-0-	618 345	1 9	2255	3	N	314	223	1		153
07		3751 X	2133	-0-	-1618	-0-	639 176	1 9	1318	3	N	160	282	1		31

PETTY GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 212071		COMPL. DATE 09/10/2005			TOTAL DEPTH 12710			PERF.12058 - 12506				
02		2800 N	994	-0-	-1806	6234	141 239	1 9	614	3	Y	217	216	1		2
03		3100 N	1686	-0-	-1414	4820	241 409	1 9	1036	3	Y	372	361	1		13
04		3000 N	1776	-0-	-1224	3596	257 457	1 9	1062	3	Y	415	407	1		21
05		3100 N	1751	-0-	-1349	2247	265 438	1 9	1048	3	Y	398	359	1		60
06		3000 N	1778	-0-	-1222	1025	298 403	1 9	1077	3	Y	366	374	1		52
*07		2693 N	1668	-0-	-1025	-0-	227 420	1 9	1021	3	Y	382	404	1		30

PETTY		WELL #: 2		RRCID -> 213822		COMPL. DATE 12/14/2005			TOTAL DEPTH 14200			PERF.12700 - 12764				
02		9 N	9	-0-	-0-	-0-	1 7	1 1	8 13	3 3	Y Y	-0- 1				32 33
03		124 N	21	-0-	-103	-0-	1 9									
04		120 N	-0-	-0-	-120	-0-	9 39	1 9	62	3	Y	-0- 35	15	1		33 53
05		110 N	110	-0-	-0-	-0-	20 81	1 9	119	3	Y	74	72	1		55
06		220 N	220	-0-	-0-	-0-	11 67	1 9	109	3	Y	61	80	1		36
*07		187 N	187	-0-	-0-	-0-										

PETTY GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 216300		COMPL. DATE 03/07/2006			TOTAL DEPTH 12800			PERF.12124 - 12566				
02		1760 X	1760	-0-	-0-	-0-	250 411	1 9	1099	3	Y	374	382	1		-0-
03		1890 N	1890	-0-	-0-	-0-	269 451	1 9	1170	3	Y	410	397	1		13
04		1794 N	1794	-0-	-0-	-0-	258 449	1 9	1087	3	Y	408	399	1		22
05		2011 N	2011	-0-	-0-	-0-	303 488	1 9	1220	3	Y	444	400	1		66
06		2104 N	2104	-0-	-0-	-0-	352 463	1 9	1289	3	Y	421	430	1		57
*07		1809 N	1809	-0-	-0-	-0-	241 426	1 9	1142	3	Y	387	409	1		35

VICKERS (WILCOX MIDDLE)			//CONT.//		93668 120	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HARDIN	
UNION GAS OPERATING COMPANY			//CONT.//		876500								
PETTY "A" #8 GAS UNIT			WELL #:		8	RRCID -> 227685			COMPL. DATE 01/18/2007			TOTAL DEPTH 14128 PERF.11994 - 12030	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	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

02		3366 X	3366	-0-	-0-	-0-	491 1	2398 3	Y	434	441 1		67
							477 9						
03		3085 X	3085	-0-	-0-	-0-	468 1	2142 3	Y	432	425 1		74
							475 9						
04		2635 X	2635	-0-	-0-	-0-	431 1	1782 3	Y	384	301 1		157
							422 9						
05		3319 X	3319	-0-	-0-	-0-	530 1	2277 3	Y	465	551 1		71
							512 9						
06		2970 X	2970	-0-	-0-	-0-	544 1	2033 3	Y	357	372 1		56
							393 9						
*07		2946 X	2946	-0-	-0-	-0-	462 1	2010 3	Y	431	455 1		32
							474 9						

BP A-52			WELL #:		1	RRCID -> 227687			COMPL. DATE 03/25/2007			TOTAL DEPTH 12600 PERF.11002 - 11836	

02		2944 X	2944	-0-	-0-	-0-	528 1	2085 3	Y	301	306 1		57
							331 9						
03		3554 X	3554	-0-	-0-	-0-	638 1	2511 3	Y	368	334 1		91
							405 9						
04		3461 X	3461	-0-	-0-	-0-	609 1	2502 3	Y	318	346 1		63
							350 9						
05		3413 X	3413	-0-	-0-	-0-	613 1	2478 3	Y	293	314 1		42
							322 9						
06		10973 X	10973	-0-	-0-	-0-	1076 1	8644 3	Y	1139	850 1		331
							1253 9						
*07		15131 X	15131	-0-	-0-	-0-	1151 1	12033 3	Y	1770	1981 1		120
							1947 9						

PETTY			WELL #:		4	RRCID -> 229099			COMPL. DATE 05/09/2006			TOTAL DEPTH 12800 PERF.12036 - 12470	

02		2800 N	2233	-0-	-567	9222	314 1	1414 3	Y	459	464 1		-0-
							505 9						
03		3100 N	2380	-0-	-720	8502	338 1	1494 3	Y	498	483 1		15
							548 9						
04		3000 N	2435	-0-	-565	7937	349 1	1493 3	Y	539	527 1		27
							593 9						
05		3100 N	2501	-0-	-599	7338	375 1	1535 3	Y	537	485 1		79
							591 9						
06		3000 N	2345	-0-	-655	6683	391 1	1452 3	Y	456	466 1		69
							502 9						
*07		3100 N	2060	-0-	-1040	5643	274 1	1294 3	Y	447	467 1		49
							492 9						

PETTY			WELL #:		202	RRCID -> 229622			COMPL. DATE 08/21/2006			TOTAL DEPTH 12700 PERF.12502 - 12518	

02		2352 N	558	-0-	-1794	-0-	435 1	113 3	Y	9			59
							10 9						
03		735 N	735	-0-	-0-	-0-	480 1	152 3	Y	94	93 1		60
							103 9						
04		1132 N	1132	-0-	-0-	-0-	818 1	302 3	Y	11	34 1		37
							12 9						
05		438 N	438	-0-	-0-	-0-	34 1	244 3	Y	145	165 1		17
							160 9						
06		577 N	577	-0-	-0-	-0-	59 1	342 3	Y	160	125 1		52
							176 9						
*07		391 N	391	-0-	-0-	-0-	27 1	251 3	Y	103	101 1		54
							113 9						

VICKERS (WILCOX MIDDLE)		//CONT.//		93668 120	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HARDIN		
UNION GAS OPERATING COMPANY		//CONT.//		876500								
PETTY				WELL #:	10	RRCID ->	262639	COMPL. DATE	05/07/2011	TOTAL DEPTH	12800	PERF.12131 - 12137
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
02	2800 N	2945	-0-	145	10823	432 1	1784 3	Y	663	713 1	112	
						729 9						
03	3100 N	2106	-0-	-994	9829	306 1	1247 3	Y	503	487 1	128	
						553 9						
04	3000 N	2392	-0-	-608	9221	350 1	1383 3	Y	599	587 1	140	
						659 9						
05	11639 X	2418	-0-	-9221	-0-	371 1	1400 3	Y	588	530 1	198	
						647 9						
06	2413 X	2413	-0-	-0-	-0-	409 1	1415 3	Y	535	544 1	189	
						589 9						
*07	1833 X	1833	-0-	-0-	-0-	255 1	1082 3	Y	451	477 1	163	
						496 9						

PETTY				WELL #:	5	RRCID ->	265203	COMPL. DATE	11/28/2011	TOTAL DEPTH	12700	PERF.12096 - 12540
02	3390 X	3390	-0-	-0-	-0-	487 1	2121 3	Y	711	751 1	12	
						782 9						
03	3697 X	3697	-0-	-0-	-0-	528 1	2272 3	Y	815	790 1	37	
						897 9						
04	3311 X	3311	-0-	-0-	-0-	478 1	1986 3	Y	770	753 1	54	
						847 9						
05	3016 X	3016	-0-	-0-	-0-	456 1	1811 3	Y	681	614 1	121	
						749 9						
06	3008 X	3008	-0-	-0-	-0-	504 1	1827 3	Y	615	629 1	107	
						677 9						
*07	2852 X	2852	-0-	-0-	-0-	388 1	1740 3	Y	658	696 1	69	
						724 9						

PETTY C				WELL #:	1	RRCID ->	269145	COMPL. DATE	01/19/2012	TOTAL DEPTH	12420	PERF.12178 - 12216
02	2800 N	756	-0-	-2044	2079	90 1	472 3	Y	176	187 1	8	
						194 9						
03	3052 N	973	-0-	-2079	-0-	119 1	597 3	Y	234	235 1	7	
						257 9						
04	1180 N	1180	-0-	-0-	-0-	147 1	717 3	Y	287	267 1	27	
						316 9						
05	1128 N	1128	-0-	-0-	-0-	145 1	691 3	Y	265	273 1	19	
						292 9						
06	872 N	872	-0-	-0-	-0-	130 1	530 3	Y	193	200 1	12	
						212 9						
*07	558 N	485	-0-	-73	-0-	48 1	394 3	Y	39	42 1	9	
						43 9						

PETTY C				WELL #:	2	RRCID ->	280322	COMPL. DATE	01/14/2015	TOTAL DEPTH	12788	PERF.12176 - 12638
02	4823 X	4823	-0-	-0-	-0-	581 1	2518 3	Y	1567	1670 1	81	
						1724 9						
03	4773 X	4773	-0-	-0-	-0-	593 1	2438 3	Y	1584	1608 1	57	
						1742 9						
04	4287 X	4287	-0-	-0-	-0-	542 1	2164 3	Y	1437	1355 1	139	
						1581 9						
05	4340 X	4340	-0-	-0-	-0-	568 1	2202 3	Y	1427	1459 1	107	
						1570 9						
06	4070 X	4070	-0-	-0-	-0-	612 1	2054 3	Y	1276	1299 1	84	
						1404 9						
*07	12199 X	12199	-0-	-0-	-0-	1233 1	8886 3	Y	1891	1616 1	359	
						2080 9						

OIL AND GAS DIVISION

VICKERS (WILCOX MIDDLE)		//CONT.//		93668 120	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HARDIN			
UNION GAS OPERATING COMPANY		//CONT.//		876500									
PETTY D		WELL #:		1H	RRCID ->	290197	COMPL. DATE	01/10/2020	TOTAL	DEPTH	12550	PERF.	12912 - 15952
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02		17920 X	13068	-0-	-4852	-0-	3835 1	6770 5	N	2239	2470 1		76
							2463 9						
03		19840 X	13846	-0-	-5994	-0-	4239 1	7354 5	N	2048	1861 1		263
							2253 9						
04		17790 X	15280	-0-	-2510	-0-	4310 1	8517 3	N	2230	2208 1		285
							2453 9						
05		18383 X	15178	-0-	-3205	-0-	4441 1	8426 3	N	2101	2231 1		155
							2311 9						
06		14310 X	8175	-0-	-6135	-0-	3729 1	3326 3	N	1018	1088 1		85
							1120 9						
*07		16697 X	16697	-0-	-0-	-0-	4290 1	9796 3	N	2374	2309 1		150
							2611 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	* * 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
02		5292	6506	-0-	1214	2457	207 1	5977 2	Y	293	180 1	6 8	284
							322 9						
03		4340	6184	-0-	1844	4301	207 1	5977 2	Y	-0-			284
04		4200	4967	-0-	767	5068	300 1	4608 2	Y	54	194 1	9 8	135
							59 9						
05		4340	4011	-0-	-329	4739	310 1	3605 2	Y	87	3 8		219
							96 9						
06		4200	2508	-0-	-1692	3047	300 1	2142 2	Y	60			279
							66 9						
07		4340	NO RPT	-0-	-4340	-0-			Y	NO RPT			279

VICTOR BLANCO (YEGUA 1ST)				93711 750	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HARRIS			
BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC.				048169									
MCCORD		WELL #:		3	RRCID ->	247845	COMPL. DATE	11/16/2008	TOTAL	DEPTH	8361	PERF.	8030 - 8160
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

VICTOR BLANCO, W. (8800)				93717 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HARRIS			
BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC.				048169									
OSAGE		WELL #:		1	RRCID ->	235086	COMPL. DATE	11/07/2007	TOTAL	DEPTH	9302	PERF.	9137 - 9150
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
02		19308 X	19308	-0-	-0-	-0-	280 1	18643 2	N	350	375 1	2 8	235
							385 9						
03		19088 X	19088	-0-	-0-	-0-	280 1	18643 2	N	150	180 1		205
							165 9						
04		10828 X	10828	-0-	-0-	-0-	201 1	10452 2	N	159	180 1		184
							175 9						
05		9703 X	5648	-0-	-4055	-0-	58 1	5551 2	N	35			219
							39 9						
*06		19641 X	19641	-0-	-0-	-0-	300 1	18924 2	N	379	373 1		225
							417 9						
07		9703 X	NO RPT	-0-	-9703	-0-			N	NO RPT			225

VICTOR BLANCO, W. (8800)		//CONT.//		93717 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HARRIS				
BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC.		//CONT.//		048169								
STATE LEASE 108750		WELL #:		1	RRCID -> 255232	COMPL. DATE 05/22/2009	TOTAL DEPTH 9335	PERF. 9733	-		9750	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
02	11078 X	11078	-0-	-0-	-0-	216 1	10687 2	N	159	190 1	4 8	249
						175 9						
03	11017 X	11017	-0-	-0-	-0-	216 1	10687 2	N	104	180 1	3 8	170
						114 9						
04	10958 X	10958	-0-	-0-	-0-	243 1	10570 2	N	132			302
						145 9						
05	6244 X	6244	-0-	-0-	-0-	46 1	6150 2	N	44	177 1		169
						48 9						
*06	23637 X	23637	-0-	-0-	-0-	300 1	22930 2	N	370	176 1	2 8	361
						407 9						
07	12276 X	NO RPT	-0-	-12276	-0-			N	NO RPT			361

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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

MIL-VID		WELL #:		3R	RRCID -> 271068	COMPL. DATE 11/14/2012	TOTAL DEPTH 16991	PERF.13000	-		13030
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-

VIDOR AMES (YEGUA EY)		93765 800		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ORANGE				
HILCORP ENERGY COMPANY		386310									
SAMPSON-CLARK GU		WELL #:		1ST	RRCID -> 138868	COMPL. DATE 04/06/1992	TOTAL DEPTH 17000	PERF.12748	-		12918
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

VIDOR AMES SWD		WELL #:		1	RRCID -> 148523	COMPL. DATE 05/25/2021	TOTAL DEPTH 4161	PERF. 3436	-		3550
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

VIDOR AMES (YEGUA EY) //CONT.// 93765 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ORANGE
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 MIL-VID WELL #: 11 RRCID -> 231722 COMPL. DATE 08/18/2020 TOTAL DEPTH 14074 PERF.13590 - 13790

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
02	140 X	-0-	-0-	-140	-0-					Y	-0-					-0-
03	898 X	898	-0-	-0-	-0-	171	1	716	2	Y	-0-					-0-
						11	4									
04	150 X	50	-0-	-100	-0-	12	1	35	2	Y	-0-					-0-
						3	4									
05	124 X	3	-0-	-121	-0-	1	1	2	2	Y	-0-					-0-
06	870 X	-0-	-0-	-870	-0-					Y	-0-					-0-
07	899 X	-0-	-0-	-899	-0-					Y	-0-					-0-

WILLIAMS WELL #: 11 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 (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	3444 X	2896	-0-	-548	-0-	524	1	2008	2	Y	328	369	1			77
						3	4									
03	3219 X	3219	-0-	-0-	-0-	542	1	2270	2	Y	338	301	1			114
						35	4									
04	3090 X	2999	-0-	-91	-0-	629	1	1766	2	Y	427	440	1			101
						134	4									
05	3193 X	3099	-0-	-94	-0-	577	1	2096	2	Y	354	384	1			71
						37	4									
06	3114 X	3114	-0-	-0-	-0-	520	1	2083	2	Y	434	378	1			127
						34	4									
*07	3303 X	3303	-0-	-0-	-0-	588	1	2320	2	Y	325	382	1			70
						37	4									

DONNER PROPERTIES GU WELL #: 1 RRCID -> 258534 COMPL. DATE 05/02/2019 TOTAL DEPTH 13470 PERF.13162 - 13878

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
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILLIAMS WELL #: 21 RRCID -> 261184 COMPL. DATE 10/31/2010 TOTAL DEPTH 13390 PERF.13154 - 13246

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	1204 N	341	-0-	-863	-0-	65	1	251	2	Y	23	33	1			6
						25	9									
03	1333 X	515	-0-	-818	-0-	92	1	387	2	Y	27	24	1			9
						6	4									
04	1290 X	275	-0-	-1015	-0-	56	1	157	2	Y	45	44	1			10
						12	4									
05	682 X	571	-0-	-111	-0-	115	1	417	2	Y	29	33	1			6
						7	4									
06	660 X	-0-	-0-	-660	-0-					Y	-0-	6	1			-0-
07	527 X	359	-0-	-168	-0-	64	1	257	2	Y	30	24	1			6
						5	4									

WILLIAMS A-436 GU WELL #: 1 RRCID -> 265062 COMPL. DATE 12/21/2012 TOTAL DEPTH 13497 PERF.13536 - 13550

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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OIL AND GAS DIVISION

VIDOR AMES (YEGUA EY)		//CONT.// 93765 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ORANGE				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310											
WILLIAMS		WELL #: 5		RRCID -> 270207		COMPL. DATE 03/27/2013			TOTAL DEPTH 13502 PERF.12898 - 12948				
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
02		1036 N	975	-0-	-61	-0-	132 1	512 2	Y	301	311 1		69
							331 9						
03		1098 N	1098	-0-	-0-	-0-	136 1	579 2	Y	348	299 1		118
							383 9						
04		1151 N	1151	-0-	-0-	-0-	176 1	495 2	Y	402	419 1		101
							38 4	442 9					
05		1023 N	871	-0-	-152	-0-	117 1	424 2	Y	294	330 1		65
							7 4	323 9					
06		990 N	985	-0-	-5	-0-	104 1	414 2	Y	419	358 1		126
							6 4	461 9					
*07		1086 N	1086	-0-	-0-	-0-	145 1	569 2	Y	330	381 1		75
							9 4	363 9					

HAGLER BP FEE		WELL #: 1		RRCID -> 271064		COMPL. DATE 08/27/2016			TOTAL DEPTH 13458 PERF.13212 - 13320				
02		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

WILLIAMS		WELL #: 4		RRCID -> 272436		COMPL. DATE 05/03/2013			TOTAL DEPTH 13490 PERF.12770 - 12870				
02		1711 N	1711	-0-	-0-	-0-	367 1	1052 2	Y	265	351 1		82
							292 9						
03		3035 X	3035	-0-	-0-	-0-	543 1	2028 2	Y	422	363 1		141
							464 9						
04		3470 X	3470	-0-	-0-	-0-	558 1	2541 2	Y	337	363 1		115
							371 9						
05		3188 X	3188	-0-	-0-	-0-	623 1	2242 2	Y	294	177 1		232
							323 9						
06		2940 X	2690	-0-	-250	-0-	603 1	1810 2	Y	252	361 1		123
							277 9						
07		3255 X	2239	-0-	-1016	-0-	623 1	1323 2	Y	266	179 1		210
							293 9						

SAMPSON-CLARK GU		WELL #: 3		RRCID -> 272838		COMPL. DATE 06/21/2013			TOTAL DEPTH 13014 PERF.12830 - 12860				
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

AUSTIN LINSOMB		WELL #: 1		RRCID -> 273073		COMPL. DATE 11/28/2013			TOTAL DEPTH 13240 PERF.13322 - 13540				
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	40			105
03		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	27			132
04		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	78	183 1		27
05		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	53			80
06		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	35			115
07		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	42			157

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		
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

02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-

ARCO HCSL		WELL #: 5		RRCID -> 234439		COMPL. DATE 10/31/2007		TOTAL DEPTH 7087		PERF. 5723 - 5743		
02		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-

EAST TEXAS OIL COMPANY FEE "B"		WELL #: 6		RRCID -> 244394		COMPL. DATE 10/06/2008		TOTAL DEPTH 7300		PERF. 5749 - 5752		
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-26336		N	NO RPT		-0-
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-26336		N	NO RPT		-0-
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-26336		N	NO RPT		-0-
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-26336		N	NO RPT		-0-
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-26336		N	NO RPT		-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-26336		N	NO RPT		-0-

VILLAGE MILLS (COCKFIELD 2)		93831 187		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HARDIN				
MILESTONE OPERATING, INC.		567103										
ARCO HCSL		WELL #: 2		RRCID -> 261587		COMPL. DATE 05/01/2019		TOTAL DEPTH 7320		PERF. 5883 - 5890		
02		0 K	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-		-0-
03		0 K	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-		-0-
04		0 K	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-		-0-
05		0 K	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-		-0-
06		0 K	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-		-0-
07		0 K	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-		-0-

ARCO HCSL		WELL #: 1		RRCID -> 287602		COMPL. DATE 09/03/2019		TOTAL DEPTH 7300		PERF. 5938 - 5957		
02		66 N	66	-0-	-0-		-0-	66 1	N	-0-		-0-
03		73 N	73	-0-	-0-		-0-	73 1	N	-0-		-0-
04		70 N	70	-0-	-0-		-0-	70 1	N	-0-		-0-
05		72 N	72	-0-	-0-		-0-	72 1	N	-0-		-0-
06		70 N	70	-0-	-0-		-0-	70 1	N	-0-		-0-
*07		72 N	72	-0-	-0-		-0-	72 1	N	-0-		-0-

VILLAGE MILLS (COCKFIELD 3)		93831 250		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HARDIN				
MILESTONE OPERATING, INC.		567103										
EAST TEXAS OIL COMPANY FEE "B"		WELL #: 6		RRCID -> 263403		COMPL. DATE 05/01/2011		TOTAL DEPTH 7300		PERF. 5918 - 5920		
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		Y	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		Y	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		Y	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		Y	-0-		-0-
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-		-0-		Y	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		Y	-0-		-0-

VILLAGE MILLS (COCKFIELD 3)		//CONT.//		93831 250	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: HARDIN				
MILESTONE OPERATING, INC.		//CONT.//		567103								
ARCO HCSL		WELL #:		3	RRCID ->	278173	COMPL. DATE	02/01/2013	TOTAL DEPTH	6050	PERF. 5938 - 5947	
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
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-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-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		
02	84	N	81	-0-	-3	-0-	70	1	11	9	Y	10	15
03	93	N	88	-0-	-5	-0-	77	1	11	9	Y	10	4
04	90	N	86	-0-	-4	-0-	75	1	11	9	Y	10	4
05	93	N	88	-0-	-5	-0-	78	1	10	9	Y	9	5
06	90	N	87	-0-	-3	-0-	75	1	12	9	Y	11	4
07	93	N	90	-0-	-3	-0-	78	1	12	9	Y	11	4

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	
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	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	
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-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	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		18
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		18
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		18
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		18
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		18
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		18

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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
*01	58900	42417	-0-	-16483	-0-	41550	2	867	9	N	788	915	1		254
02	53200	29658	-0-	-23542	-0-	29194	2	464	9	N	422	524	1		152
03	58900	23865	-0-	-35035	-0-	23586	2	279	9	N	254	346	1		60
04	57000	10256	-0-	-46744	-0-	10081	2	175	9	N	159				219
05	43865 #	20580	-0-	-23285	-0-	20205	2	375	9	N	341	363	1		197
06	41040 #	12486	-0-	-28554	-0-	12323	2	163	9	N	148	171	1		174
07	32829 #	6407	-0-	-26422	-0-	6357	2	50	9	N	45				219

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															
02	1919 N	1919	-0-	-0-	-0-	1797	3	122	9	N	111	186	1		65
03	1643 N	1486	-0-	-157	-0-	1438	3	48	9	N	44				109
04	1860 N	1565	-0-	-295	-0-	1419	3	146	9	N	133	180	1		62
05	1922 N	1657	-0-	-265	-0-	1519	3	138	9	N	125				187
06	1570 N	1570	-0-	-0-	-0-	1443	3	127	9	N	115	182	1		120
07	1612 N	NO RPT	-0-	-1612	-0-					N	NO RPT				120

BP AMERICA A-76 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 198395 COMPL. DATE 12/11/2004 TOTAL DEPTH 12484 PERF.10598 - 12024															
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	95	-0-	95	95	95	3			N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	23	-0-	23	118	23	3			N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	118					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	118					N	NO RPT				-0-

GULF WEST WELL #: 1 RRCID -> 206257 COMPL. DATE 09/16/2004 TOTAL DEPTH 12471 PERF.10624 - 10705															
02	459 X	459	-0-	-0-	-0-	283	1	47	3	N	117				179
03	1123 X	1123	-0-	-0-	-0-	313	1	727	3	N	75	180	1		74
04	1883 X	1883	-0-	-0-	-0-	303	1	1468	3	N	102	5	1		171
05	1534 X	1534	-0-	-0-	-0-	313	1	1144	3	N	70	168	1		73
06	1307 X	1307	-0-	-0-	-0-	303	1	941	3	N	57	6	1		124
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	63	9			N	NO RPT				124

RICE, W. M. UNIVERSITY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 224206 COMPL. DATE 09/10/2006 TOTAL DEPTH 12468 PERF.12180 - 12198															
02	7213 X	7213	-0-	-0-	-0-	14	1	6956	3	N	221	372	1		153
03	8790 X	8790	-0-	-0-	-0-	243	9	8480	3	N	267	185	1		235
04	8338 X	8338	-0-	-0-	-0-	16	1	8042	3	N	255	249	1		241
05	8812 X	8812	-0-	-0-	-0-	294	9	8530	3	N	242	181	1		302
06	8339 X	8339	-0-	-0-	-0-	15	1	8266	3	N	53	246	1		109
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	266	9			N	NO RPT				109

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 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	
02	2164 N	2164	-0-	-0-	-0-	283 1	1845 3	N	33	185 1	39
						36 9					
03	1888 N	1888	-0-	-0-	-0-	313 1	1517 3	N	53		92
						58 9					
04	1838 N	1838	-0-	-0-	-0-	303 1	1490 3	N	41	12 1	121
						45 9					
05	1908 N	1908	-0-	-0-	-0-	313 1	1556 3	N	35		156
						39 9					
06	1779 N	1779	-0-	-0-	-0-	303 1	1435 3	N	37	11 1	182
						41 9					
07	1395 N	NO RPT	-0-	-1395	-0-			N	NO RPT		182

BP "I" GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 250818		COMPL. DATE 08/20/2008		TOTAL DEPTH 12450 PERF.11808 - 11910			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	129666		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	129666		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	129666		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	129666		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	129666		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	129666		N	NO RPT		-0-

BP PENNY A-424		WELL #: 1		RRCID -> 251266		COMPL. DATE 11/21/2007		TOTAL DEPTH 12544 PERF. 8936 - 9070			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		27
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		27
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		27
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		27
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		27
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		27

HONEY		WELL #: 1		RRCID -> 253386		COMPL. DATE 06/12/2008		TOTAL DEPTH 12639 PERF.12482 - 12500			
02	894 N	894	-0-	-0-	-0-	196 1	679 3	N	17		196
						19 9					
03	824 N	824	-0-	-0-	-0-	217 1	590 3	N	15		211
						17 9					
04	910 N	910	-0-	-0-	-0-	210 1	649 3	N	46		257
						51 9					
05	760 N	760	-0-	-0-	-0-	217 1	530 3	N	12	184 1	85
						13 9					
06	701 N	701	-0-	-0-	-0-	210 1	469 3	N	20		105
						22 9					
07	527 N	NO RPT	-0-	-527	-0-			N	NO RPT		105

WILDWOOD GAS UNIT "A"		WELL #: 3		RRCID -> 265004		COMPL. DATE 09/05/2010		TOTAL DEPTH 9521 PERF. 8676 - 9136			
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		51
03	28 N	28	-0-	-0-	-0-	21 3	7 9	N	6		57
04	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 3		N	-0-		57
05	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 3		N	-0-		57
06	209 N	209	-0-	-0-	-0-	1 3	208 9	N	189	170 1	76
07	7 N	NO RPT	-0-	-7	-0-			N	NO RPT		76

BP 'T'		WELL #: 3		RRCID -> 269975		COMPL. DATE 12/23/2012		TOTAL DEPTH 15000 PERF.13990 - 14166			
02	112 N	81	-0-	-31	-0-	81 3		N	-0-		39
03	293 N	293	-0-	-0-	-0-	199 3	94 9	N	85		124
04	252 N	252	-0-	-0-	-0-	157 3	95 9	N	86		210
05	93 N	69	-0-	-24	-0-	37 3	32 9	N	29	184 1	55
06	270 N	237	-0-	-33	-0-	183 3	54 9	N	49	5 7	99
07	248 N	NO RPT	-0-	-248	-0-			N	NO RPT		99

VILLAGE MILLS DEEP (WX CONS.) //CONT.// 93839 485 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARDIN													
OLIPDP II, LLC //CONT.// 100467													
BP 'T' WELL #: 1 RRCID -> 270307 COMPL. DATE 07/28/2012 TOTAL DEPTH 16500 PERF.13904 - 13920													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
02	754 N	754	-0-	-0-	-0-	560	1	194	3	N	-0-		34
03	1604 N	1604	-0-	-0-	-0-	620	1	762	3	N	202		236
						222	9						
04	1744 N	1744	-0-	-0-	-0-	600	1	951	3	N	175	357 1	54
						193	9						
05	806 N	665	-0-	-141	-0-	620	1	45	9	N	41		95
06	999 N	999	-0-	-0-	-0-	600	1	276	3	N	112		207
						123	9						
07	806 N	NO RPT	-0-	-806	-0-					N	NO RPT		207

BP 'R' UNIT WELL #: 1 RRCID -> 272435 COMPL. DATE 05/28/2018 TOTAL DEPTH 15325 PERF.12562 - 12578													
02	5677 X	5677	-0-	-0-	-0-	560	1	5066	3	N	46	193 1	128
						51	9						
03	4823 X	4823	-0-	-0-	-0-	620	1	4113	3	N	82		210
						90	9						
04	4283 X	4283	-0-	-0-	-0-	600	1	3600	3	N	75		285
						83	9						
05	4157 X	4157	-0-	-0-	-0-	620	1	3484	3	N	48		333
						53	9						
06	3802 X	3802	-0-	-0-	-0-	600	1	3158	3	N	40	183 1	190
						44	9						
07	2170 X	NO RPT	-0-	-2170	-0-					N	NO RPT		190

BP AMERICA FEE GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 280630 COMPL. DATE 12/30/2014 TOTAL DEPTH 11185 PERF.12477 - 13889													
02	4438 X	4438	-0-	-0-	-0-	809	1	3577	3	N	47		199
						52	9						
03	4960 X	4491	-0-	-469	-0-	896	1	3553	3	N	38		237
						42	9						
04	4800 X	4342	-0-	-458	-0-	867	1	3460	3	N	14	30 1	221
						15	9						
05	4960 X	4630	-0-	-330	-0-	896	1	3706	3	N	25	179 1	67
						28	9						
06	4770 X	3932	-0-	-838	-0-	867	1	3056	3	N	8	48 1	27
						9	9						
07	4929 X	NO RPT	-0-	-4929	-0-					N	NO RPT		27

WILDWOOD GAS UNIT "B" WELL #: 5 RRCID -> 280631 COMPL. DATE 07/22/2011 TOTAL DEPTH 9514 PERF. 9076 - 9384													
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		123
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		123
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		123
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		123
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		123
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		123

WILDWOOD GAS UNIT "B" WELL #: 4 RRCID -> 280638 COMPL. DATE 06/22/2011 TOTAL DEPTH 9595 PERF. 9008 - 9016													
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		57
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		57
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		57
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		57
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		57
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		57

VILLAGE MILLS DEEP (WX CONS.) //CONT.// 93839 485 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARDIN															
OLIPDP II, LLC //CONT.// 100467															
PAVEY, W. WELL #: 1H RRCID -> 281566 COMPL. DATE 02/21/2016 TOTAL DEPTH 10396 PERF.10675 - 16515															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
07		0 X NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			28

WEST UNIVERSITY WELL #: 1H RRCID -> 285680 COMPL. DATE 04/20/2017 TOTAL DEPTH 11016 PERF.11560 - 16818															
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		0 X NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WEST UNIVERSITY WELL #: 2H RRCID -> 288357 COMPL. DATE 10/19/2017 TOTAL DEPTH 10377 PERF.10235 - 15850															
02		0 Z NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-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-
05		0 Z NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		0 Z NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		0 Z NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

W. D. MCMILLAN (YEGUA 9650) 94256 495 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON															
CML EXPLORATION, LLC 120648															
KRESTA WELL #: 1 RRCID -> 198554 COMPL. DATE 08/07/2003 TOTAL DEPTH 9436 PERF. 9328 - 9364															
02		PRTL PLG NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		PRTL PLG NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		PRTL PLG NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		PRTL PLG NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		PRTL PLG NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		PRTL PLG NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310															
HITE WELL #: 1ST RRCID -> 176857 COMPL. DATE 05/31/2000 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9556 - 9621															
02		14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	11844					N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	11844					N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	11844					N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	11844					N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	11844					N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	11844					N	NO RPT			-0-

CAZA-MCMILLAN WELL #: 1R RRCID -> 264455 COMPL. DATE 12/02/2011 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8592 - 9716															
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

W. D. MCMILLAN (YEGUA 9650)		//CONT.//	94256 495	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON			
RICOCHET ENERGY, INC.			710549								
W.D. MCMILLAN		WELL #:	1	RRCID ->	288696	COMPL. DATE	08/17/2019	TOTAL DEPTH	9800	PERF. 9467 - 9548	
M	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	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02	3643 X	3643	-0-	-0-	-0-	3643	2	N	-0-		84
03	2852 X	-0-	-0-	-2852	-0-			N	-0-	40 1	44
04	2760 X	-0-	-0-	-2760	-0-			N	-0-		44
05	2511 X	-0-	-0-	-2511	-0-			N	-0-		44
06	3900 X	-0-	-0-	-3900	-0-			N	-0-		44
07	4030 X	-0-	-0-	-4030	-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	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

KROHN, P. G. EST.		WELL #:	1	RRCID ->	157456	COMPL. DATE	01/05/1996	TOTAL DEPTH	7700	PERF. 7584 - 7594	
02	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2	N	-0-		21
03	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2	N	-0-		21
04	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2	N	-0-		21
05	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2	N	-0-		21
*06	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2	N	-0-		21
07	8 N	NO RPT	-0-	-8	-0-			N	NO RPT		21

WADSWORTH (CH-1)			94543 074	ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: MATAGORDA			
BLUEFIN RESOURCES LLC			077031								
CORNELIUS "B"		WELL #:	1	RRCID ->	213890	COMPL. DATE	10/26/2005	TOTAL DEPTH	11600	PERF. 9094 - 9104	
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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		27
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		27
07	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	
02	56 N	-0-	-0-	-56	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
05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		97
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		97
07	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	
02	56 N	-0-	-0-	-56	B	-0-		N	-0-		84
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		84
04	30 N	-0-	-0-	-30	B	-0-		N	-0-		84
05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		84
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		84
*07	51 N	51	-0-	-0-	B	-0-	44 1	7 2	N	-0-	84

WADSWORTH (LEWIS 9900)		94543 444		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA		
SANDEL OPERATING COMPANY		747534								
SAVAGE		WELL #: 4		RRCID -> 192223		COMPL. DATE 10/24/2002		TOTAL DEPTH 11400 PERF.10122 - 10135		
M	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
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
07	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		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-

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		
02	0 W	-0-	-0-	-0-	15269		N	-0-		56
03	0 W	-0-	-0-	-0-	15269		N	-0-		56
04	0 W	-0-	-0-	-0-	15269		N	-0-		56
05	0 W	-0-	-0-	-0-	15269		N	-0-		56
06	0 W	-0-	-0-	-0-	15269		N	-0-		56
07	0 W	-0-	-0-	-0-	15269		N	-0-		56

WADSWORTH (10,400 FRIO)		94543 814		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MATAGORDA		
ALLTEX EXPLORATION, INC.		015050								
SAVAGE		WELL #: 5		RRCID -> 242386		COMPL. DATE 08/03/2008		TOTAL DEPTH 11500 PERF.10552 - 10556		
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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		88
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		88
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		88

BLUEFIN RESOURCES LLC		077031		RRCID -> 216127		COMPL. DATE 06/26/2005		TOTAL DEPTH 14001 PERF.10306 - 10329			
EBERLE		WELL #: 1									
02	294 N	294	-0-	-0-	-0-	204 1	64 2	N	24	113 1	43
						26 9					
03	346 N	346	-0-	-0-	-0-	224 1	55 2	N	61	71 1	33
						67 9					
04	372 N	372	-0-	-0-	-0-	237 1	51 2	N	76		109
						84 9					
05	334 N	334	-0-	-0-	-0-	226 1	53 2	N	50	75 1	84
						55 9					
06	326 N	326	-0-	-0-	-0-	227 1	37 2	N	56	107 1	33
						62 9					
*07	364 N	364	-0-	-0-	-0-	229 1	36 2	N	90	88 1	35
						99 9					

WADSWORTH (10,400 FRI0)		//CONT.// 94543 814		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MATAGORDA				
BLUEFIN RESOURCES LLC		//CONT.// 077031										
CORNELIUS, L.		WELL #: 2		RRCID -> 218804		COMPL. DATE 12/15/2005		TOTAL DEPTH 12000 PERF.10920 - 10971				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				(L)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
07	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				
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

CORNELIUS, L.		WELL #: 3		RRCID -> 242510		COMPL. DATE 10/08/2008		TOTAL DEPTH 12883 PERF.11017 - 11043				
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-

SANDEL OPERATING COMPANY		747534		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MATAGORDA				
SAVAGE		WELL #: 3		RRCID -> 170399		COMPL. DATE 12/15/2004		TOTAL DEPTH 11020 PERF.10250 - 10310				
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-

WADSWORTH, SOUTH (DISCORBIS II)		94547 166		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA				
HILCORP ENERGY COMPANY		386310										
ALTA-OTTIS GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 271145		COMPL. DATE 09/05/2013		TOTAL DEPTH 14234 PERF.12268 - 12272				
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

WADSWORTH, S. (SAVAGE 10,100)		94547 450		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MATAGORDA				
BLUEFIN RESOURCES LLC		077031										
CORNELIUS, L.		WELL #: 9		RRCID -> 226260		COMPL. DATE 09/18/2006		TOTAL DEPTH 11700 PERF. 9810 - 9920				
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-

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	EOM BALANCE

02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07		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					
02		4074 X	4074	-0-	-0-	-0-	3934	2	140	9	N	127	180	1		162
03		4559 X	4559	-0-	-0-	-0-	4394	2	165	9	N	150	179	1		133
04		4020 X	3675	-0-	-345	-0-	3517	2	158	9	N	144				277
05		4495 X	2858	-0-	-1637	-0-	2701	2	157	9	N	143	161	1		259
06		4350 X	2961	-0-	-1389	-0-	2919	2	42	9	N	38	177	1		120
07		4495 X	3534	-0-	-961	-0-	3405	2	129	9	N	117				237

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					
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07		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					
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07		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					
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07		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					
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07		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 M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	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					
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	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					
02	112 N	20	-0-	-92	-0-	15	1	5	2	N	-0-			90
03	11 N	6	-0-	-5	-0-	5	1	1	2	N	-0-			90
04	13 N	13	-0-	-0-	-0-	11	1	2	2	N	-0-	28	1	62
05	33 N	33	-0-	-0-	-0-	17	1	4	2	N	11			73
						12	9							
06	10 N	10	-0-	-0-	-0-	9	1	1	2	N	-0-			73
*07	59 N	59	-0-	-0-	-0-	49	1	8	2	N	2			75
						2	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					
02	1959 N	1959	-0-	-0-	-0-	1959	2			N	-0-			-0-
03	2080 N	2080	-0-	-0-	-0-	2080	2			N	-0-			-0-
04	2070 N	2070	-0-	-0-	-0-	2070	2			N	-0-			-0-
05	2072 N	2072	-0-	-0-	-0-	2072	2			N	-0-			-0-
06	2092 N	2092	-0-	-0-	-0-	2091	2	1	9	N	1	1	8	-0-
*07	2104 N	2104	-0-	-0-	-0-	2104	2			N	-0-			-0-

LEEEXUS OIL LLC		495350		RRCID -> 176637		COMPL. DATE 01/26/2000			TOTAL DEPTH 14000 PERF.13256 - 14867					
LEE		WELL #: 1H												
02	1764 X	1218	-0-	-546	-0-	74	1	1144	2	N	-0-			107
03	1953 X	1448	-0-	-505	-0-	90	1	1357	2	N	1	1	8	107
						1	9							
04	1860 X	1655	-0-	-205	-0-	93	1	1562	2	N	-0-			107
05	1558 X	1558	-0-	-0-	-0-	107	1	1451	2	N	-0-			107
06	1410 X	1369	-0-	-41	-0-	98	1	1271	2	N	-0-			107
*07	1983 N	1983	-0-	-0-	-0-	99	1	1884	2	N	-0-			107

LOWER COLORADO RIVER AUTHORITY		511280		RRCID -> 137973		COMPL. DATE 02/05/1991			TOTAL DEPTH 13205 PERF.13038 - 13060					
HOUSTON UNIT		WELL #: 2												
02	4140 X	4140	-0-	-0-	-0-	4140	2			N	-0-			47
03	5056 X	5056	-0-	-0-	-0-	5009	2	47	9	N	43			90
04	4494 X	4494	-0-	-0-	-0-	4494	2			N	-0-	30	1	60
05	4779 X	4779	-0-	-0-	-0-	4779	2			N	-0-			60
06	4445 X	4445	-0-	-0-	-0-	4445	2			N	-0-			60
*07	4636 X	4636	-0-	-0-	-0-	4636	2			N	-0-			60

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	* EOM BALANCE
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	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	
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
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		493
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		493
07	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	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
07	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	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
07	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	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
07	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	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

WEBSTER		//CONT.// 95731 001		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRIS								
DENBURY ONSHORE, LLC		//CONT.// 215343														
WEBSTER FIELD UNIT		WELL #: 2125		RRCID -> 174999		COMPL. DATE 10/07/1999		TOTAL DEPTH 11185 PERF. 5532 - 5566								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
07	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								
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
07	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								
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
07	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								
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
07	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								
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
07	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								
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
07	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								
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
07	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 #: 2304		RRCID -> 177183		COMPL. DATE 02/25/2000		TOTAL DEPTH 6034 PERF. 5556 - 5583				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
07	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				
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	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				
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	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				
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	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				
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
07	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				
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
07	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				
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-

WEBSTER		//CONT.//		95731 001	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HARRIS					
DENBURY ONSHORE, LLC		//CONT.//		215343									
WEBSTER FIELD UNIT		WELL #:		344	RRCID ->	180724	COMPL. DATE	12/12/2000	TOTAL DEPTH	6142	PERF.	5522 - 5550	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	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	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	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	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	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	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

WEBSTER (MARGINULINA)		//CONT.// 95731 375		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: HARRIS				
DENBURY ONSHORE, LLC		//CONT.// 215343										
HERMANN HOSPITAL EST.		WELL #: 18		RRCID -> 182261		COMPL. DATE 03/01/2001		TOTAL DEPTH 6112		PERF. 5414 - 5430		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

SCOTT, GEO. A & BEAMER, LOUISE S		WELL #: 110		RRCID -> 185164		COMPL. DATE 02/07/2013		TOTAL DEPTH 6065		PERF. N/A		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	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		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	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		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	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		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	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		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	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		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

WEBSTER (MARGINULINA) //CONT.// 95731 375 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HARRIS
DENBURY ONSHORE, LLC //CONT.// 215343
SCOTT, GEO. A.&BEAMER, LOUISE S. WELL #: 68 RRCID -> 190073 COMPL. DATE 06/03/2002 TOTAL DEPTH 6095 PERF. 5773 - 5787

M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS *	DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 04/14/2022												

WEST PRODUCTION CO. A/C 2 WELL #: 48 RRCID -> 190276 COMPL. DATE 06/05/2002 TOTAL DEPTH 6175 PERF. 5528 - 5540

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	52	172	1	24
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	53			77
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	50			127
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	68	175	1	20
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	42			62
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	64	20	1	106

KOEHN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 279164 COMPL. DATE 09/07/2012 TOTAL DEPTH 10125 PERF. 9618 - 9668

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
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			87
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			87
07	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
02	2212 X	-0-	-0-	-2212	-0-					N	-0-					98
03	2449 X	-0-	-0-	-2449	-0-					N	-0-					98
04	2010 X	-0-	-0-	-2010	-0-					N	-0-					98
05	155 X	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					98
06	150 X	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					98
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					98

KIMES GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 271042 COMPL. DATE 02/19/2012 TOTAL DEPTH 10305 PERF. 9576 - 9582

*09	361 X	361	-0-	-0-	-0-	253	2	108	9	N	98					155
*10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	155	1			-0-
*11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	403 X	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-
*02	364 X	-0-	-0-	-364	-0-					N	-0-					-0-
*03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED 03/28/2022

WELLBORN, S. (GEORGETOWN) 96169 250 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BRAZOS
MOSAIC OIL LLC 589978
SCHEHIN, CALVIN E. WELL #: 1 RRCID -> 096707 COMPL. DATE 07/03/1981 TOTAL DEPTH 12444 PERF.11920 - 11950

02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					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

02	16800	16711	-0-	-89	-0-	16418	3	293	9	N	266	578	1			546
03	20338	19469	-0-	-869	-0-	19180	3	289	9	N	263	181	1			628
04	19632	18816	-0-	-816	-0-	18531	3	285	9	N	259	182	1			705
05	18600	19406	-0-	806	-0-	19219	3	187	9	N	170	360	1			515
06	18000	18829	-0-	829	-0-	1635	3	94	9	N	85	363	1			237
07	18600	NO RPT	-0-	-18600	-0-					N	NO RPT					237

WEST SKILLERN (JAZZ SD) 96558 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: TYLER
DAVIS SOUTHERN OPERATING CO LLC 206081
BLACK STONE BIG KAHUNA WELL #: RRCID -> 270861 COMPL. DATE 09/30/2012 TOTAL DEPTH 11920 PERF.10560 - 10568

02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					135

PLUGGED AND ABANDONED 11/30/2018

M		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

WHARTON, S. (FRIO 5650)		HILCORP ENERGY COMPANY		RAHUNEK		96722 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: WHARTON			
				WELL #: 201		RRCID -> 231976	COMPL. DATE 03/28/2013	TOTAL DEPTH 6300	PERF. 5632 - 5659			
02	1876 X	-0-	-0-	-1876	-0-			N	-0-			18
03	644 N	644	-0-	-0-	-0-	644 2		N	-0-			18
04	7 N	-0-	-0-	-7	-0-			N	-0-			18
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
06	630 N	-0-	-0-	-630	-0-			N	-0-			18
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18

WHARTON, S. (YEGUA 10900)		PETROREAL INC.		TURF GRASS		96722 951	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: WHARTON			
				WELL #: 1		RRCID -> 207047	COMPL. DATE 07/13/2004	TOTAL DEPTH 11503	PERF. 10898 - 10920			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WHARTON, S. (YEGUA 11,400)		PETROREAL INC.		LOWE, HOMER		96722 975	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: WHARTON			
				WELL #: 1		RRCID -> 226428	COMPL. DATE 12/30/2005	TOTAL DEPTH 11503	PERF. 11688 - 11740			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WHARTON, WEST (FRIO 4750)		CML EXPLORATION, LLC		BOONE ESTATE GAS UNIT		96728 125	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: WHARTON			
				WELL #: 1		RRCID -> 235073	COMPL. DATE 02/27/2008	TOTAL DEPTH 4887	PERF. 4746 - 4757			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WHARTON, WEST (FRIO 4800,E)		HILCORP ENERGY COMPANY		MATULA FAMILY TRUST		96728 152	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: WHARTON			
				WELL #: 1		RRCID -> 245430	COMPL. DATE 09/24/2009	TOTAL DEPTH 6000	PERF. 3404 - 5125			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02		3584 X	3252	-0-	-332	-0-	156 1	3096 2	Y	-0-		11
03		4079 X	4079	-0-	-0-	-0-	220 1	3859 2	Y	-0-		11
04		3930 X	3798	-0-	-132	-0-	248 1	3550 2	Y	-0-		11
05		4061 X	3552	-0-	-509	-0-	263 1	3289 2	Y	-0-		11
06		3960 X	3787	-0-	-173	-0-	300 1	3487 2	Y	-0-		11
07		4092 X	3948	-0-	-144	-0-	320 1	3628 2	Y	-0-		11

DOROTHY HITE GAS UNIT			WELL #: 3		RRCID -> 252375			COMPL. DATE 08/07/2014			TOTAL DEPTH 15101 PERF.14278 - 14696	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	235		235
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		235
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		235
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		235
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		235

PIERCE RANCH			WELL #: A 1		RRCID -> 259047			COMPL. DATE 02/07/2010			TOTAL DEPTH 15200 PERF.14352 - 14944	
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07		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	
02		20804 X	17554	-0-	-3250	-0-	844 1	16710 2	Y	-0-		37
03		22630 X	20220	-0-	-2410	-0-	1091 1	19129 2	Y	-0-		37
04		21330 X	20770	-0-	-560	-0-	1357 1	19413 2	Y	-0-		37
05		22041 X	20129	-0-	-1912	-0-	1492 1	18637 2	Y	-0-		37
06		21330 X	18727	-0-	-2603	-0-	1486 1	17241 2	Y	-0-		37
07		21452 X	18671	-0-	-2781	-0-	1512 1	17159 2	Y	-0-		37

BU RANCH			WELL #: 1		RRCID -> 280656			COMPL. DATE 03/07/2016			TOTAL DEPTH 16027 PERF.16060 - 16140	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

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

WHITES BAYOU, S. (TX WARRENI) //CONT.// 97019 300 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: CHAMBERS
 REB PETROLEUM COMPANY 696079
 ROGERS B. B. GU3 WELL #: RRCID -> 108672 COMPL. DATE 12/15/1983 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8887 - 8894

M	O	ALLOW CODE	GAS 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
02	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			9
	03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			9
04	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			9
05	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			9
06	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			9
07	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			9
	PLUGGED AND ABANDONED 11/28/1995											

WHITES BAYOU, S. (9060) 97019 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
 MAGNUM PRODUCING, LP 521516
 HAYNES, J. F. WELL #: 2SW RRCID -> 151980 COMPL. DATE 04/17/1994 TOTAL DEPTH 3305 PERF. 3100 - 3204

02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT			-0-

WHITES BAYOU, S. (9800) 97019 875 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
 MAGNUM PRODUCING, LP 521516
 HAYNES, J. F. WELL #: 1 RRCID -> 200844 COMPL. DATE 11/27/2000 TOTAL DEPTH 10080 PERF. 9786 - 9790

02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT			135
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT			135
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT			135
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT			135
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT			135
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT			135

WHITES BAYOU, W. (F-15) 97021 220 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
 SAWTOOTH OPERATING CO., INC. 749152
 BIGGS, ET AL WELL #: 3 RRCID -> 247836 COMPL. DATE 10/24/2008 TOTAL DEPTH 8295 PERF. 8141 - 8143

02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT			-0-
07	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

02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT			95
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT			95
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT			95
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT			95
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT			95
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT			95

WICKIZER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 174378 COMPL. DATE 04/03/2010 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10821 - 11394

02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT			53
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT			53
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT			53
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT			53
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT			53
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT			53

OIL AND GAS DIVISION

WIED (RHINEHART A SAND)		97240 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLORADO		
EVEREST RESOURCE COMPANY		252057								
MCKINLEY		WELL #: 1		RRCID -> 224956		COMPL. DATE 05/04/2006		TOTAL DEPTH 13200 PERF.11685 - 11728		
M	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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		25
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		25
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		25
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		25
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		25
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		25

MCKINLEY		WELL #: 2		RRCID -> 265551		COMPL. DATE 10/21/2011		TOTAL DEPTH 12022 PERF.11726 - 11755		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		112
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		112
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		112
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		112
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		112
07	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		
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	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		
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

SMITH, L C PRODUCTION		793130								
SCOTT, SAM S.		WELL #: 1		RRCID -> 113593		COMPL. DATE 10/18/1984		TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3814 - 3822		
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		8
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		8
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		8
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		8
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		8
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		8

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		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-

PLUGGED AND ABANDONED 07/08/2016

WILLIS MARSH (11,900 YEGUA) //CONT.// 97693 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIBERTY
 TEXIAN OPERATING COMPANY, LLC //CONT.// 848681
 HENDERSON, CATHERINE 'A' UNIT WELL #: 7 RRCID -> 271204 COMPL. DATE 02/11/2013 TOTAL DEPTH 13075 PERF.11957 - 12070

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
02	504 N	379	-0-	-125	-0-	13	1	330	3	Y	33	55
03	558 N	99	-0-	-459	-0-	36	9					84
04	570 N	219	-0-	-351	-0-	67	3	107	3	Y	101	185
05	502 N	502	-0-	-0-	-0-	111	9					83
06	650 N	650	-0-	-0-	-0-	10	1	474	3	Y	16	118 1
*07	1072 N	1072	-0-	-0-	-0-	18	9	593	3	Y	45	128
						50	9	937	3	Y	113	181 1
						11	1					60
						124	9					

WESTERN ENERGY GROUP, LLC 911874
 HENDERSON, CATHERINE -A- UNIT WELL #: 2 RRCID -> 200478 COMPL. DATE 03/30/2006 TOTAL DEPTH 12350 PERF.11887 - 19929

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-

HENDERSON, CATHERINE -C- WELL #: 3 RRCID -> 201186 COMPL. DATE 04/24/2004 TOTAL DEPTH 12850 PERF.11990 - 12040

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-

HENDERSON, CATHERINE -A- UNIT WELL #: 4 RRCID -> 203285 COMPL. DATE 08/03/2004 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11843 - 12028

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-

HENDERSON, CATHERINE -A- UNIT WELL #: 5 RRCID -> 213204 COMPL. DATE 11/16/2005 TOTAL DEPTH 12225 PERF.11828 - 11950

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
07	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
 HENDERSON RANCH WELL #: 1 RRCID -> 258027 COMPL. DATE 07/30/2010 TOTAL DEPTH 13500 PERF.13246 - 13296

02	12460 X	8091	-0-	-4369	-0-	7581	2	510	9	Y	464	240 1	280
03	T. A.	13443	-0-	13443	13443	12893	2	550	9	Y	500	750 1	30
04	T. A.	649	-0-	649	14092	643	2	6	9	Y	5	5 1	30
05	T. A.	8527	-0-	8527	22619	8198	2	329	9	Y	299	221 1	108
06	22815 X	196	-0-	-22619	-0-	195	2	1	9	Y	1	1 1	108
07	13454 X	165	-0-	-13289	-0-	159	2	6	9	Y	5		113

WILLIS MARSH (13200) //CONT.// 97693 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIBERTY
 COSTA ENERGY, LLC //CONT.// 180534
 HENDERSON RANCH WELL #: 2 RRCID -> 260489 COMPL. DATE 10/30/2010 TOTAL DEPTH 13498 PERF.12996 - 13006

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			Y	-0-					113
03	1273 N	1273	-0-	-0-	-0-	1233	2	40	9	Y	36	101	1			48
04	1115 N	1115	-0-	-0-	-0-	1095	2	20	9	Y	18	8	1			58
05	703 N	703	-0-	-0-	-0-	697	2	6	9	Y	5	2	1			61
06	1230 N	267	-0-	-963	-0-	242	2	25	9	Y	23	1	1			83
07	1147 N	527	-0-	-620	-0-	483	2	44	9	Y	40					123

HENDERSON PARTNERS WELL #: 1ST RRCID -> 292277 COMPL. DATE 01/22/2022 TOTAL DEPTH 12969 PERF.13212 - 13240

02	46482 X	23041	-0-	-23441	-0-	22239	2	802	9	N	729	1032	1			240
03	29295 X	22552	-0-	-6743	-0-	21983	2	569	9	N	517	423	1			334
04	28350 X	28231	-0-	-119	-0-	27471	2	760	9	N	691	730	1			295
05	29295 X	20165	-0-	-9130	-0-	19835	2	330	9	N	300	423	1			172
06	28350 X	12751	-0-	-15599	-0-	12498	2	253	9	N	230	62	1			340
07	29171 X	9743	-0-	-19428	-0-	9654	2	89	9	N	81	181	1			240

TALOS GULF COAST ONSHORE LLC 835611
 BOYT HEIRS WELL #: RRCID -> 271069 COMPL. DATE 12/06/2012 TOTAL DEPTH 12800 PERF.12330 - 12378

02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					113
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					113
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					113
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					113
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					113
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					113

PLUGGED AND ABANDONED 04/07/2016

TEXIAN OPERATING COMPANY, LLC 848681
 CATHERINE HENDERSON "A" UNIT WELL #: 6ST RRCID -> 242695 COMPL. DATE 08/06/2012 TOTAL DEPTH 12930 PERF.12848 - 12910

02	13776 X	392	-0-	-13384	-0-	13	1	317	3	Y	56					411
03	12927 X	25	-0-	-12902	-0-	62	9			Y	-0-	181	1			230
04	12510 X	-0-	-0-	-12510	-0-	25	3			Y	-0-	150	1			80
05	12927 X	210	-0-	-12717	-0-	2	1	97	3	Y	101	118	1			63
06	5820 X	1393	-0-	-4427	-0-	111	9									
						15	1	1178	3	Y	182					245
*07	15990 X	15990	-0-	-0-	-0-	200	9									
						191	1	15357	3	Y	402	181	1			466
						442	9									

HENDERSON, CATHERINE 'B' WELL #: 4 RRCID -> 265077 COMPL. DATE 06/28/2011 TOTAL DEPTH 15300 PERF.15118 - 15254

02	5180 X	-0-	-0-	-5180	-0-					Y	-0-					93
03	1302 X	141	-0-	-1161	-0-	141	3			Y	-0-					93
04	13141 X	13141	-0-	-0-	-0-	78	1	12380	3	Y	621	360	1			354
						683	9									
05	867 X	867	-0-	-0-	-0-	18	1	834	3	Y	14	118	1			250
						15	9									
06	150 X	65	-0-	-85	-0-	1	1	64	3	Y	-0-					250
07	13578 X	28	-0-	-13550	-0-	25	3	3	9	Y	3	181	1			72

WILLIS MARSH (13200)		//CONT.//	97693 850	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIBERTY		
WESTERN ENERGY GROUP, LLC			911874							
LIBERTY FARMS UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	204054	COMPL. DATE	06/13/2004	TOTAL DEPTH	13950	PERF.13220 - 13326
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

DOC		WELL #:	1	RRCID ->	210190	COMPL. DATE	06/28/2005	TOTAL DEPTH	13883	PERF.13013 - 13714
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-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

LIBERTY FARMS UNIT		WELL #:	2ST	RRCID ->	215907	COMPL. DATE	03/02/2009	TOTAL DEPTH	13421	PERF.13020 - 13072
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-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

HENDERSON, CATHERINE "A" UNIT		WELL #:	8	RRCID ->	260045	COMPL. DATE	09/22/2010	TOTAL DEPTH	13471	PERF.13070 - 13138
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-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

HENDERSON, CATHERINE 'A'		WELL #:	9	RRCID ->	262547	COMPL. DATE	03/24/2011	TOTAL DEPTH	13107	PERF.12957 - 13040
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					17
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					17
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					17
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					17
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					17
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					17

HENDERSON, CATHERINE 'A' UNIT		WELL #:	10	RRCID ->	262988	COMPL. DATE	09/13/2011	TOTAL DEPTH	13289	PERF.13038 - 13064
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-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-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							
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
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

SAWTOOTH OPERATING CO., INC.		749152		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CHAMBERS							
TATE, R.R.		WELL #: 1		RRCID -> 072452		COMPL. DATE 08/19/1991		TOTAL DEPTH 8581 PERF. 8309 - 8340							
02	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	1002	2	3	9	Y	3			172
03	2062	N	2062	-0-	-0-	-0-	2059	2	3	9	Y	3			175
04	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	1424	2	3	9	Y	3			178
05	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	1120	2	3	9	Y	3			181
*06	1682	N	1682	-0-	-0-	-0-	1679	2	3	9	Y	3			184
*07	1847	N	1847	-0-	-0-	-0-	1844	2	3	9	Y	3			187

HEBERT & BROUSSARD A		WELL #: 2		RRCID -> 195884		COMPL. DATE 06/01/2003		TOTAL DEPTH 8490 PERF. 8197 - 8222							
02	616	N	331	-0-	-285	-0-	329	2	2	9	N	2			133
03	678	N	678	-0-	-0-	-0-	676	2	2	9	N	2			135
04	470	N	470	-0-	-0-	-0-	468	2	2	9	N	2			137
05	370	N	370	-0-	-0-	-0-	368	2	2	9	N	2			139
06	660	N	553	-0-	-107	-0-	551	2	2	9	N	2			141
*07	607	N	607	-0-	-0-	-0-	605	2	2	9	N	2			143

SOUTHLAND NATURAL GAS STRGE, LLC		805607		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CHAMBERS							
WHITE ESTATE -A-		WELL #: 8		RRCID -> 103673		COMPL. DATE 12/06/1982		TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8035 - 8042							
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

WILLOW SLOUGH (FB-A, F-2)		97736 315		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		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							
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-

WILLOW SLOUGH (FB-A, SBZ)		97736 405		ASSOCIATED		CAPACITY		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							
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

WILLOW SLOUGH (FB-A, SBZ) //CONT.// 97736 405 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS												
SOUTHLAND NATURAL GAS STRGE, LLC//CONT.// 805607												
WHITE ESTATE -A- WELL #: 7 RRCID -> 048511 COMPL. DATE 06/16/1970 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 8359 - 8384												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	* UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	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												

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	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												

02	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	4		Y	-0-		1
03	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	4		Y	-0-		1
04	11 N	-0-	-0-	-11	-0-				Y	-0-		1
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		1
06	5 N	-0-	-0-	-5	-0-				Y	-0-		1
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		1

WILLOW SLOUGH (FB-B, HACK-A) 97736 622 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS												
SAWTOOTH OPERATING CO., INC. 749152												
BARROW, R. J. WELL #: 18 RRCID -> 206884 COMPL. DATE 02/02/2005 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9451 - 9663												

02	140 N	75	-0-	-65	-0-	75	2		Y	-0-		168
03	184 N	184	-0-	-0-	-0-	184	2		Y	-0-		168
04	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	2		Y	-0-		168
05	84 N	84	-0-	-0-	-0-	84	2		Y	-0-		168
*06	151 N	151	-0-	-0-	-0-	151	2		Y	-0-		168
*07	165 N	165	-0-	-0-	-0-	165	2		Y	-0-		168

WILLOW SLOUGH (FB-B, HACK-B) 97736 630 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS												
SAWTOOTH OPERATING CO., INC. 749152												
BARROW, R. J. WELL #: 17 RRCID -> 179197 COMPL. DATE 09/03/2000 TOTAL DEPTH 10180 PERF. 9610 - 9620												

02	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2		Y	-0-		-0-
03	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2		Y	-0-		-0-
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-				Y	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
*06	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2		Y	-0-		-0-
*07	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2		Y	-0-		-0-

BARROW, R. J. WELL #: 18 RRCID -> 206885 COMPL. DATE 02/02/2005 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9451 - 9663												

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

WILLOW SLOUGH (FB-B, UN 2) 97736 765 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
SAWTOOTH OPERATING CO., INC. 749152
WAKEFIELD WELL #: 1H RRCID -> 267028 COMPL. DATE 05/08/2012 TOTAL DEPTH 10903 PERF.10570 - 10580

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110

WILLOW SLOUGH (FB-C, F-2) 97736 860 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHAMBERS
SAWTOOTH OPERATING CO., INC. 749152
WAKEFIELD, C. L. WELL #: 2 RRCID -> 133630 COMPL. DATE 01/10/1995 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8355 - 8438

02	140 N	90	-0-	-50	-0-	90	2			Y	-0-					59
03	154 N	154	-0-	-0-	-0-	154	2			Y	-0-					59
04	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			Y	-0-					59
05	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			Y	-0-					59
06	150 N	125	-0-	-25	-0-	125	2			Y	-0-					59
*07	138 N	138	-0-	-0-	-0-	138	2			Y	-0-					59

WILLOW SLOUGH (13300) 97736 960 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHAMBERS
DOGWOOD OPERATING COMPANY, INC. 222023
BARROW RANCH WELL #: 1 RRCID -> 169411 COMPL. DATE 12/13/1997 TOTAL DEPTH 18970 PERF.13756 - 13772

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
JACKSON WELL #: 1 RRCID -> 279195 COMPL. DATE 01/08/2017 TOTAL DEPTH 13140 PERF.12790 - 12794

02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED 06/15/2022

ANNA LEE GU WELL #: 1 RRCID -> 282765 COMPL. DATE 05/21/2017 TOTAL DEPTH 14453 PERF.13782 - 13799

02	56 N	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-					3
03	62 N	47	-0-	-15	-0-	8	1	39	2	N	-0-					3
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
05	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					3
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3

PLUGGED AND ABANDONED 07/13/2022 - WELL PLUGGED 07/13/22

WILSON CREEK (FRIO 10400) 97863 485 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MATAGORDA
GATHER PETROLEUM CORPORATION 292850
BUCKEYE WELL #: 1 RRCID -> 057730 COMPL. DATE 02/07/1974 TOTAL DEPTH 16937 PERF.10413 - 10436

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100

WILSON CREEK (10000 SD. FB-C) 97863 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
 RODEO RESOURCES, L.L.C. 723590
 STODDARD WELL #: 1 RRCID -> 254812 COMPL. DATE 08/18/2009 TOTAL DEPTH 11105 PERF. 9958 - 10026

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					43

WIND HILL (TAYLOR) 97908 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WASHINGTON
 SANDEL OPERATING COMPANY 747534
 BROOKS WELL #: 1 RRCID -> 110309 COMPL. DATE 04/11/1984 TOTAL DEPTH 11194 PERF.11048 - 11066

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	3948 X	3634	-0-	-314	-0-	3583	2	51	9	N	46					203
03	4557 X	3241	-0-	-1316	-0-	3207	2	34	9	N	31					234
04	4410 X	3021	-0-	-1389	-0-	2968	2	53	9	N	48					282
05	4557 X	3155	-0-	-1402	-0-	3142	2	13	9	N	12	180	1			114
06	4230 X	2858	-0-	-1372	-0-	2811	2	47	9	N	43					157
07	4030 X	3618	-0-	-412	-0-	3583	2	35	9	N	32					189

SOUTHWEST RESOURCES, INC. 806471
 POWELL WELL #: 1 RRCID -> 116757 COMPL. DATE 05/18/1985 TOTAL DEPTH 11090 PERF.10962 - 10975

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WINEDALE (GEORGETOWN) 97965 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FAYETTE
 MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC 521544
 HEATHER UNIT WELL #: 1RE RRCID -> 187119 COMPL. DATE 06/30/2001 TOTAL DEPTH 11780 PERF.11320 - 14345

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
02	479 N	479	-0-	-0-	-0-	431	2	48	9	N	44					178
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					178
04	471 N	471	-0-	-0-	-0-	439	2	32	9	N	29					207
05	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					207
06	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			N	-0-					207
07	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					207

ZWERNEMANN WELL #: 1RE RRCID -> 187125 COMPL. DATE 08/18/2001 TOTAL DEPTH 13379 PERF.11890 - 17494

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WINNIE, N. (MIOCENE 6600) 98085 825 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
 PRIME OPERATING COMPANY 677770
 KAHLA-JONES WELL #: 2D RRCID -> 273540 COMPL. DATE 02/28/2014 TOTAL DEPTH 3394 PERF. 2392 - 3272

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

WITHERS, NORTH 98290 001 ASSOCIATED 49B CNTY: WHARTON
 MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. 549836
 PIERCE ESTATES, INC. WELL #: 17 RRCID -> 106819 COMPL. DATE 08/14/1983 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 5256 - 5265

M	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
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	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

02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-								
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
07	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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-								
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-

WITHERS, NORTH (-F-) 98290 284 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
 REMORA MANAGEMENT, LLC 701560
 PIERCE ESTATES WELL #: C232 RRCID -> 192264 COMPL. DATE 01/16/2003 TOTAL DEPTH 5696 PERF. 5503 - 5506

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

SHOCO PRODUCTION LLC 778196
 LHA WELL #: 1 RRCID -> 205482 COMPL. DATE 07/20/2007 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5639 - 5640

02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	144
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	144
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	144
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	144
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	144
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	144

PLUGGED AND ABANDONED 05/26/2022

WITHERS, NORTH (MARG. 1)										98290 568		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON			
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC.										549836									
PIERCE ESTATES										WELL #:	94	RRCID ->	115264	COMPL. DATE	02/13/1985	TOTAL DEPTH	5377	PERF.	5240 - 5250
M	O	ALLOW CODE	GAS 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					
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-					
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-					
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-					
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-					
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-					
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-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
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-					
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-					
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-					
07		14B2 EXT	-0-	-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
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-					
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-					
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-					
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-					
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-					
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-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
02		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			134					
03		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			134					
04		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			134					
05		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			134					
06		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			134					
07		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
02		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-					
03		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-					
04		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-					
05		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-					
06		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-					
07		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-					

VIPER S.W.D., LLC										886209									
GARRETT, W. D. GU										WELL #:	3	RRCID ->	236349	COMPL. DATE	09/21/2010	TOTAL DEPTH	15850	PERF.	14342 - 15574
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-					
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-					
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-					
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-					

WOODRIDGE (HACKBERRY)		98605 220		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ORANGE				
HILCORP ENERGY COMPANY		386310										
CHAMPION INTERNATIONAL		WELL #: 3		RRCID -> 158637		COMPL. DATE 09/08/2006		TOTAL DEPTH 9473		PERF. 8946 - 9022		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-

CHAMPION INTERNATIONAL		WELL #: 1		RRCID -> 255708		COMPL. DATE 04/11/1991		TOTAL DEPTH 16050		PERF. N/A		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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		
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	319			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	319			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	319			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	319			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	319			N	NO RPT			-0-
07	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		
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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		
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WYLIE (FRIO 3925)		99035 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLORADO				
GARRISON LTD.		295861										
HALEY		WELL #: 1		RRCID -> 210785		COMPL. DATE 06/09/2005		TOTAL DEPTH 4350		PERF. 3913 - 3915		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WYLLIE (FRIO 3925)		//CONT.//		99035 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: COLORADO					
KONANTZ, RONALD J. INC. WITTER S ANNIE				474900										
		WELL #:		2	RRCID ->	111175	COMPL. DATE	12/21/2007	TOTAL DEPTH	6525	PERF.	3450 - 3482		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MOSAIC OIL LLC				589978	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HARRIS					
THOMAS														
		WELL #:		1	RRCID ->	178967	COMPL. DATE	08/23/2000	TOTAL DEPTH	4210	PERF.	4039 - 4043		
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

YELLOW ROSE (YEGUA Y-2)				99334 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HARRIS					
BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC. JACINTOPORT				048169										
		WELL #:		1	RRCID ->	184018	COMPL. DATE	04/11/2001	TOTAL DEPTH	12355	PERF.	10590 - 11732		
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HOUSTON SHIP CHANNEL UNIT				192683	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HARRIS								
		WELL #:		1	RRCID ->	192683	COMPL. DATE	10/24/2002	TOTAL DEPTH	12149	PERF.	11010 - 11896					
02	42796	X	42796	-0-	-0-	-0-	280	1	41476	2	N	945	912	1	2	8	260
							1040	9									
03	42854	X	42854	-0-	-0-	-0-	280	1	41476	2	N	998	912	1	4	8	342
							1098	9									
04	45105	X	45105	-0-	-0-	-0-	300	1	43823	2	N	893	1080	1	3	8	152
							982	9									
05	42388	X	42388	-0-	-0-	-0-	310	1	41164	2	N	831	538	1	1	8	444
							914	9									
06	45840	X	39092	-0-	-6748	-0-	300	1	37998	2	N	722	726	1	1	8	439
							794	9									
07	47368	X	NO RPT	-0-	-47368	-0-					N	NO RPT					439

HOUSTON SHIP CHANNEL UNIT -A-				234163	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HARRIS								
		WELL #:		2	RRCID ->	234163	COMPL. DATE	03/03/2007	TOTAL DEPTH	11313	PERF.	11943 - 11953					
02	95125	X	95125	-0-	-0-	-0-	280	1	93735	2	N	1009	723	1	2	8	392
							1110	9									
03	95114	X	95114	-0-	-0-	-0-	280	1	93735	2	N	999	906	1	1	8	484
							1099	9									
04	104796	X	104796	-0-	-0-	-0-	300	1	103163	2	N	1212	1461	1	3	8	232
							1333	9									
05	99132	X	99132	-0-	-0-	-0-	310	1	97746	2	N	978	920	1	1	8	289
							1076	9									
*06	96025	X	96025	-0-	-0-	-0-	300	1	94838	2	N	806	745	1	1	8	349
							887	9									
07	96503	X	NO RPT	-0-	-96503	-0-					N	NO RPT					349

YELLOW ROSE (YEGUA Y-2) //CONT.// 99334 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRIS
 ETOCO, L.P. 255133
 HOUSTON, SAM UNIT WELL #: 4 RRCID -> 185740 COMPL. DATE 01/08/2002 TOTAL DEPTH 11960 PERF. 7300 - 7350

M	O	ALLOW CODE	GAS 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
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		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

02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	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

02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	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

02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ZAPORAH (WILCOX) //CONT.// 99669 475 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: POLK
 BLACK STONE ENERGY COMPANY, LLC 072716
 JOHNSON, E. ET AL WELL #: RRCID -> 172551 COMPL. DATE 06/01/2001 TOTAL DEPTH 9235 PERF. 9068 - 9072

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					95
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					95
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					95
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					95
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					95
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					95
PLUGGED AND ABANDONED 01/12/2005																

JACKSON, H. WELL #: RRCID -> 174089 COMPL. DATE 08/17/1999 TOTAL DEPTH 9267 PERF. 9038 - 9055

02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					59
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					59
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					59
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					59
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					59
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					59
PLUGGED AND ABANDONED 12/27/2004																

GIBSON, E. V. ET AL WELL #: RRCID -> 174902 COMPL. DATE 10/11/1999 TOTAL DEPTH 9231 PERF. 8980 - 8989

02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					161
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					161
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					161
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					161
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					161
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					161
PLUGGED AND ABANDONED 02/04/2005																

SQUARE MILE ENERGY, L.L.C. 810815
 RUNNELS WELL #: 1 RRCID -> 283961 COMPL. DATE 01/08/2018 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 9756 - 9792

02	29148 #	21260	-0-	-7888	-0-	20765	3	495	9	N	450	378	1			216
03	31961 #	23257	-0-	-8704	-0-	22703	3	554	9	N	504	545	1			175
04	28680 #	21834	-0-	-6846	-0-	21387	3	447	9	N	406	364	1			217
05	25978 #	20000	-0-	-5978	-0-	19593	3	407	9	N	370	513	1			74
06	25140 #	19721	-0-	-5419	-0-	19317	3	404	9	N	367	362	1			79
07	23529 #	17926	-0-	-5603	-0-	17585	3	341	9	N	310	180	1			209

ZIMMERSCHIEDT (WILCOX) 99843 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
 JAMEX, INC. 429659
 FRENSELY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 177122 COMPL. DATE 01/29/2000 TOTAL DEPTH 11308 PERF.10654 - 10852

02	318 N	318	-0-	-0-	-0-	57	1	261	2	N	-0-					256
03	294 N	294	-0-	-0-	-0-	226	1	68	2	N	-0-					256
04	274 N	274	-0-	-0-	-0-	105	1	169	2	N	-0-					256
05	295 N	295	-0-	-0-	-0-	71	1	224	2	N	-0-					256
*06	331 N	331	-0-	-0-	-0-	69	1	262	2	N	-0-					256
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					256

LEYENDECKER WELL #: 1 RRCID -> 177450 COMPL. DATE 05/09/2000 TOTAL DEPTH 11350 PERF.10839 - 11114

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ZIMMERSCHIEDT (WILCOX)		//CONT.// 99843 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLORADO				
JAMEX, INC.		//CONT.// 429659										
BOGATTO		WELL #: 1		RRCID -> 178278		COMPL. DATE 03/15/2000		TOTAL DEPTH 11425 PERF.10761 - 11123				
M	O	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
02	146 N	146	-0-	-0-	-0-	25 1	115 2	N	5			55
03	180 N	180	-0-	-0-	-0-	6 9						55
04	150 N	150	-0-	-0-	-0-	138 1	42 2	N	-0-			55
05	170 N	170	-0-	-0-	-0-	57 1	93 2	N	-0-			55
*06	169 N	169	-0-	-0-	-0-	41 1	129 2	N	-0-			55
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	35 1	134 2	N	NO RPT			55

LEYENDECKER-CULLEN		WELL #: 1		RRCID -> 181196		COMPL. DATE 11/12/2000		TOTAL DEPTH 11350 PERF.10738 - 11186				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	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				
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-