

GAS WELL PRODUCTION LEDGER CODES

GAS WELL ALLOWABLE CODES

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

GAS DISPOSITION CODES

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

CONDENSATE DISPOSITION CODES

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

RRC INTERNAL DISPOSITION CODES

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

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

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

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

WILDCAT		00006 001		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: CHAMBERS			
A. O. & M. EXPLORATION, INC.		000579									
AMANDA UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 166541		COMPL. DATE 08/20/1993		TOTAL DEPTH 4025		PERF. 3645 - 3664	
M	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
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	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	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	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	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	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	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	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	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	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	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	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	* AMT	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	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				
12	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	0 W NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

BLUESTEM NATURAL GAS LLC				076906											
ODDIE FIELDS		WELL #:		1	RRCID ->	292309	COMPL. DATE	05/21/2021	TOTAL DEPTH	12000	PERF.10954 - 10962				
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SHUT IN	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				
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	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				
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

PIRTLAW		WELL #:		1	RRCID ->	234011	COMPL. DATE	10/15/2007	TOTAL DEPTH	16033	PERF. N/A				
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

WILDCAT		//CONT.//		00006 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: POLK							
CHOICE EXPLORATION, INC.				150655										
MILES				WELL #:	1	RRCID ->	279994	COMPL. DATE	07/24/2015	TOTAL DEPTH	9700	PERF.	9778 -	9806
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
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05		T. A.	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
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05		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
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05		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
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05		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
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

DENBURY ONSHORE, LLC				215343										
TURNER, B. L.				WELL #:	15	RRCID ->	133250	COMPL. DATE	07/21/1989	TOTAL DEPTH	6080	PERF.	4347 -	4352
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05		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
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	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.//		216378							
WELL #:		1		RRCID ->	231726	COMPL. DATE	07/05/2006	TOTAL DEPTH	12500	PERF. N/A	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

ENERGY TWENTY OPERATING LLC		//CONT.//		252144			CNTY: POLK				
POWELL		//CONT.//		252144							
WELL #:		1		RRCID ->	277267	COMPL. DATE	11/17/2014	TOTAL DEPTH	9132	PERF. N/A	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

ENPOWER RESOURCES INC.		//CONT.//		252992			CNTY: POLK				
WOOD, VALDA		//CONT.//		252992							
WELL #:		1		RRCID ->	179465	COMPL. DATE	01/16/1999	TOTAL DEPTH	14120	PERF.12690 - 12730	
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04	SWR 10	94	-0-	94	94				N	-0-	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	94				N	NO RPT	-0-

EVERGREEN ENERGY, INC.		//CONT.//		256489			CNTY: POLK				
COULTER, JOHN		//CONT.//		256489							
WELL #:		1		RRCID ->	234972	COMPL. DATE	12/22/2005	TOTAL DEPTH	10556	PERF.10489 - 10511	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	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.//		267774							
WELL #:		3		RRCID ->	165888	COMPL. DATE	06/01/1997	TOTAL DEPTH	9387	PERF. N/A	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	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-

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 CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

HENNIG PRODUCTION CO., INC.				378508										
PRASIFKA, JOE TERRY				WELL #:	1	RRCID ->	208837	COMPL. DATE	02/21/2004	TOTAL DEPTH	14627	PERF.	14307 - 14328	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	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	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	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	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	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	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	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	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	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	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		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	
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		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	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		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	
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		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	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		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	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		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	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		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	ALLOW CODE	GAS PROD	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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WESTBURY FARMS		WELL #:		1	RRCID ->	283854	COMPL. DATE	08/22/2017	TOTAL DEPTH	15011	PERF.	13416 - 13450			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SHIELDS HBR		WELL #:		1	RRCID ->	291359	COMPL. DATE	06/02/2021	TOTAL DEPTH	12500	PERF.	N/A			
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	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			
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-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			
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-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			
12	SHUT IN	929	-0-	929	929	706	2	223	9		N	203			203
01	SHUT IN	3009	-0-	3009	3938	2842	2	167	9		N	152	173	1	182
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-

WILD CAT		//CONT.//		00006 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: SAN JACINTO								
KD ENERGY, LLC				452996											
MATL				WELL #:	1	RRCID ->	235068	COMPL. DATE	12/21/2007	TOTAL DEPTH	14200	PERF.	N/A		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
05	14B DENY	-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		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

MAGNUM PRODUCING, LP				521516											
SOUTH MAYS UNIT 6				WELL #:	23	RRCID ->	166845	COMPL. DATE	03/23/1997	TOTAL DEPTH	14900	PERF.	12610 - 12620		
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-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		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 02/16/2022 - 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		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

MILESTONE OPERATING, INC.				567103											
QUAIL UNIT				WELL #:	2	RRCID ->	205166	COMPL. DATE	06/27/2003	TOTAL DEPTH	8908	PERF.	8846 - 8847		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

WILDCAT		//CONT.//		00006 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: GALVESTON					
MILESTONE OPERATING, INC.		//CONT.//		567103								
JEFFERSON LAND COMPANY		WELL #:		4	RRCID ->	210127	COMPL. DATE	01/17/2004	TOTAL DEPTH	9124	PERF.	8025 - 8027
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	CODE	BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

JEFFERSON LAND COMPANY		WELL #:		51R	RRCID ->	227310	COMPL. DATE	01/17/2004	TOTAL DEPTH	9450	PERF.	N/A
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PETRODOME OPERATING, LLC		WELL #:		660286	RRCID ->	257139	COMPL. DATE	04/06/2010	TOTAL DEPTH	13166	PERF.	11486 - 11503
POWELL GROUP		WELL #:		1	RRCID ->	257139	COMPL. DATE	04/06/2010	TOTAL DEPTH	13166	PERF.	11486 - 11503
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WILDCAT		//CONT.//		00006 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: MADISON							
POCO LLC				668802										
HBR RUBEL				WELL #:	1	RRCID ->	278886	COMPL. DATE	01/24/2015	TOTAL DEPTH	2706	PERF.	N/A	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PRIME OPERATING COMPANY				677770										
INMAN, T. E. ET AL				WELL #:	1A	RRCID ->	182932	COMPL. DATE	05/06/1999	TOTAL DEPTH	11599	PERF.	11390 - 11404	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
		PLUGGED AND ABANDONED		01/26/2022										

PROLINE ENERGY RESOURCES INC				681327										
STAFFORD, JOE W. ET AL				WELL #:	2	RRCID ->	132477	COMPL. DATE	09/28/1989	TOTAL DEPTH	10304	PERF.	9120 - 9126	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

VASTAR-TEMPLE INLAND				WELL #:	1	RRCID ->	179986	COMPL. DATE	04/30/2000	TOTAL DEPTH	12000	PERF.	10612 - 10620	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	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	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	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	
12	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			39
01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			39
02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			39
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

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	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WILDCAT		//CONT.//		00006 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: MATAGORDA									
RUST OIL CORP. MUNSON, H.C.				737890												
		WELL #:		4	RRCID ->	251465	COMPL. DATE	04/06/2004	TOTAL DEPTH	11848	PERF.	N/A				
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
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

SAWTOOTH OPERATING CO., INC. SEABREEZE LAND COMPANY				749152												
		WELL #:		16ST	RRCID ->	175879	COMPL. DATE	11/22/1997	TOTAL DEPTH	10830	PERF.	N/A				
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-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-

THE GEORGE FOUNDATION				778196												
		WELL #:		1	RRCID ->	203686	COMPL. DATE	06/18/2003	TOTAL DEPTH	11900	PERF.	N/A				
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

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

SIGMON CONSTRUCTION CO., INC. HERRIN				780277												
		WELL #:		1	RRCID ->	254817	COMPL. DATE	11/06/2009	TOTAL DEPTH	16268	PERF.	N/A				
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

SMALL, R.P. CORP. GARRETT GAS UNIT				789221												
		WELL #:		1	RRCID ->	266501	COMPL. DATE	08/24/2008	TOTAL DEPTH	11314	PERF.	11525 - 12044				
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

WILDCAT		//CONT.//		00006 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: SAN JACINTO								
SOUTHCOAST PRODUCTION INC				803257											
FOSTER "C"				WELL #: 3	RRCID -> 191847	COMPL. DATE 05/30/1998	TOTAL DEPTH 11520	PERF.11290	- 11300						
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
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	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-

TC OIL AND GAS, LLC				840303			CNTY: SAN JACINTO								
NELSON TRUST				WELL #: 2	RRCID -> 166202	COMPL. DATE 02/18/1997	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A							
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	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-

TIMBERWOLF ENERGY, INC.				860554			CNTY: SAN JACINTO								
HOLY COMFORTER UNIT 2				WELL #: 1	RRCID -> 199711	COMPL. DATE 01/30/2004	TOTAL DEPTH 12717	PERF. N/A							
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

UNIT PETROLEUM COMPANY				877099			CNTY: SAN JACINTO								
BP AMERICA A-76 UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 207994	COMPL. DATE 10/29/2004	TOTAL DEPTH 12484	PERF.10598	- 10709						
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	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							
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

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

WILDCAT		//CONT.//	00006 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: POLK	
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.//	877099				
KYSER GAS UNIT		WELL #:	2	RRCID -> 239757	COMPL. DATE 12/04/2007	TOTAL DEPTH 12357	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-

RICE UNIVERSITY A 460		WELL #:	2	RRCID -> 242845	COMPL. DATE 07/29/2007	TOTAL DEPTH 12300	PERF. N/A
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-

RICE UNIVERSITY GAS UNIT "A"		WELL #:	1	RRCID -> 283642	COMPL. DATE 12/29/2011	TOTAL DEPTH 12175	PERF.10244 - 10252
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-

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

VIA OIL COMPANY		WELL #:	1	RRCID -> 163769	COMPL. DATE 12/21/1996	TOTAL DEPTH 11642	PERF. N/A
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	86		282
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	86		282
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

VIPER S.W.D., LLC		WELL #:	1	RRCID -> 248811	COMPL. DATE 05/19/2006	TOTAL DEPTH 10350	PERF. 5734 - 5742
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 11/30/1999

WILDCAT		//CONT.//		00006 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: WHARTON							
WEATHERLY OIL & GAS, LLC				902815										
JEFFREY, J. ET AL				WELL #:	1	RRCID ->	209805	COMPL. DATE	05/07/2005	TOTAL DEPTH	13508	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
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WESTERN ENERGY GROUP, LLC				911874										
BLACK STONE A-535				WELL #:	1	RRCID ->	266927	COMPL. DATE	04/26/2012	TOTAL DEPTH	13183	PERF.	N/A	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WHEELER OPERATING CORPORATION				914263										
PDO NATHAN WILLIAMS				WELL #:	1	RRCID ->	216955	COMPL. DATE	07/30/2005	TOTAL DEPTH	2000	PERF.	N/A	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	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	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	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	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	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	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WILDCAT		//CONT.//		00006 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: JASPER							
ZARVONA ENERGY LLC		//CONT.//		950523										
BLACK STONE MINERALS A-383		WELL #:		1	RRCID -> 230876	COMPL. DATE 12/17/2004	TOTAL DEPTH 21755	PERF. N/A						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	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						
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BLACK STONE MINERALS		WELL #:		3	RRCID -> 278942	COMPL. DATE 03/10/2006	TOTAL DEPTH 14484	PERF. N/A						
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ZAZA ENERGY, LLC		WELL #:		1H	RRCID -> 262753	COMPL. DATE 08/20/2011	TOTAL DEPTH 12061	PERF. N/A						
GIBBS BROTHERS		WELL #:		1H	RRCID -> 262753	COMPL. DATE 08/20/2011	TOTAL DEPTH 12061	PERF. N/A						
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ACE, NORTH (3200)		WELL #:		2	RRCID -> 255957	COMPL. DATE 02/07/2010	TOTAL DEPTH 7800	PERF. 2966 - 2972						
ARCADIA OPERATING, LLC		WELL #:		2	RRCID -> 255957	COMPL. DATE 02/07/2010	TOTAL DEPTH 7800	PERF. 2966 - 2972						
SANTA FE "B"		WELL #:		2	RRCID -> 255957	COMPL. DATE 02/07/2010	TOTAL DEPTH 7800	PERF. 2966 - 2972						
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ACE, NORTH (4830)		WELL #:		2	RRCID -> 185951	COMPL. DATE 04/27/2001	TOTAL DEPTH 4948	PERF. 4802 - 4807						
ARCADIA OPERATING, LLC		WELL #:		2	RRCID -> 185951	COMPL. DATE 04/27/2001	TOTAL DEPTH 4948	PERF. 4802 - 4807						
BLACK STONE D		WELL #:		2	RRCID -> 185951	COMPL. DATE 04/27/2001	TOTAL DEPTH 4948	PERF. 4802 - 4807						
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			100
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			100
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			100
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			100
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			100
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			100

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/16/2008														

ACE, NORTH (4830)		//CONT.//		00420 664	NON-ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: POLK							
ARCADIA OPERATING, LLC		//CONT.//		028734												
BLUE BRANCH		WELL #:		1	RRCID ->	291217	COMPL. DATE	02/28/2021	TOTAL DEPTH	6412	PERF.	5064 - 5067				
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
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

ADAMS RANCH (HACK. 1ST)				00650 076	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: JASPER							
LOW-END OIL LLC				510360												
ARCO FEE 99 UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	254226	COMPL. DATE	02/21/2009	TOTAL DEPTH	7316	PERF.	6476 - 6482				
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					72
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					72
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					72
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					72
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					72
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					72
PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/11/2018																

ADAMS RANCH (NODOSARIA 1-STR.)				00650 684	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: JASPER							
DELFIN OPERATING, LLC				212175												
PINEY WOODS		WELL #:		1	RRCID ->	279193	COMPL. DATE	02/11/2015	TOTAL DEPTH	7267	PERF.	7280 - 7284				
12	316 N	316	-0-	-0-	-0-	316	2		Y	-0-						-0-
01	183 N	183	-0-	-0-	-0-	183	2		Y	-0-						-0-
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	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-				Y	NO RPT						-0-

PINEY WOODS				WELL #:	2	RRCID ->	279194	COMPL. DATE	02/13/2015	TOTAL DEPTH	7605	PERF.	7374 - 7382			
12	1321 N	1321	-0-	-0-	-0-	1266	2	55	9	Y	50					198
01	906 N	906	-0-	-0-	-0-	882	2	24	9	Y	22					220
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	775 N	NO RPT	-0-	-775	-0-					Y	NO RPT					260

TEXLA MILL				WELL #:	3	RRCID ->	282485	COMPL. DATE	06/12/2017	TOTAL DEPTH	7490	PERF.	7734 - 7744			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					94
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					94
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					94
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					94
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					94
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					94

ADAMS RANCH (YEGUA DY)		00650 940		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JASPER				
DELFIN OPERATING, LLC		212175										
MILES		WELL #:		1ST RRCID -> 282755		COMPL. DATE 06/04/2016		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9780 - 9828				
M	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
12	558 N	392	-0-	-166	-0-	337	2	55	9	N	50	131
01	429 N	429	-0-	-0-	-0-	383	2	46	9	N	42	173
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	NO RPT	-0-	-496	-0-					N	NO RPT	233

H J BALLARD		WELL #:		1 RRCID -> 283853		COMPL. DATE 10/10/2017		TOTAL DEPTH 9402 PERF. 9308 - 9316				
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			8
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			8
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			8
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			8
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			8
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			8

SOUTHERN OIL OF LOUISIANA LLC		804365		WELL #:		2ST RRCID -> 287451		COMPL. DATE 06/21/2019		TOTAL DEPTH 10991 PERF.12020 - 12175		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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		WELL #:		1 RRCID -> 268049		COMPL. DATE 01/02/2012		TOTAL DEPTH 11387 PERF.11258 - 11406		
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-

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

MVP 'A-183'		WELL #:		1 RRCID -> 278536		COMPL. DATE 07/05/2013		TOTAL DEPTH 10930 PERF.12975 - 13024						
12	15483 X	15483	-0-	-0-	-0-	14245	2	1238	9	N	1125	662	1	931
01	15341 X	15341	-0-	-0-	-0-	14483	2	858	9	N	780	719	1	992
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

ADAMS RANCH (YEGUA EY) //CONT.// 00650 960 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ORANGE
SOUTHERN OIL OF LOUISIANA LLC //CONT.// 804365
MVP 'A-98' WELL #: 1 RRCID -> 279177 COMPL. DATE 01/14/2015 TOTAL DEPTH 11380 PERF.12263 - 12314

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					334
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					334
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					334
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					334
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					334
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	334	1			-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

12	25451 X	12084	-0-	-13367	-0-	11918	2	166	9	N	151					279
01	25327 X	4256	-0-	-21071	-0-	4201	2	55	9	N	50					329
02	22876 X		-0-	-22876	-0-					N	-0-					329
03	25327 X		-0-	-25327	-0-					N	-0-					329
04	18780 X		-0-	-18780	-0-					N	-0-					329
05	12090 X		-0-	-12090	-0-					N	-0-					329

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

12	23932 X		-0-	-23932	-0-					N	-0-					384
01	21917 X		-0-	-21917	-0-					N	-0-					384
02	19796 X		-0-	-19796	-0-					N	-0-					384
03	21917 X		-0-	-21917	-0-					N	-0-					384
04	10230 X		-0-	-10230	-0-					N	-0-					384
05	0 X		-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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	4313					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	4313					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	4313					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	4313					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	4313					N	NO RPT					-0-
05	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

12	310	185	-0-	-125	2330	185	2			N	-0-					-0-
01	310	179	-0-	-131	2199	179	2			N	-0-					-0-
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	155 N	NO RPT	-0-	-155 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

12	145 N	145	-0-	-0-	-0-	60	3	85	9	N	77					102
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
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	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					102

AGGIELAND (WOODBINE)			//CONT.//	00798 850	ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: BRAZOS
NITRO OIL & GAS, LLC			//CONT.//	611014							
GERRY SAUM UNIT			WELL #:	1	RRCID ->	288730	COMPL. DATE	10/29/1984	TOTAL DEPTH	9920	PERF. 9767 - 9780
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	BALANCE

12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-				N	-0-	87
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-				N	-0-	87
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B			N	-0-	87
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				3							
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B			N	-0-	87
04	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	B			N	-0-	87
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B			N	NO RPT	87

COMANCHE			WELL #:	1	RRCID ->	289087	COMPL. DATE	06/23/1984	TOTAL DEPTH	9644	PERF. 9525 - 9538
12	0	N	-0-	-0-	-0-				N	-0-	60
01	0	N	-0-	-0-	-0-				N	-0-	60
02	11	N	-0-	-0-	-11	B			N	-0-	60
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-							
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B			N	-0-	60
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B			N	-0-	60
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B			N	NO RPT	60

GAMBLE, P.K. ETAL			WELL #:	1	RRCID ->	289644	COMPL. DATE	01/05/1985	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 9826 - 9836
12	62	N	52	-0-	-10		52	3	N	-0-	161
01	40	N	40	-0-	-0-		40	3	N	-0-	161
02	38	N	38	-0-	-0-	B	38	3	N	-0-	161
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-							
03	62	N	53	-0-	-9	B	41	3	N	11	123 1 49
*04	43	N	43	-0-	-0-	B	36	3	N	6	55
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B			N	NO RPT	55

ASTER (JACKSON)			01476 500	NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: WALKER	
PROLINE ENERGY RESOURCES INC			681327								
ROBINSON			WELL #:	1	RRCID ->	218335	COMPL. DATE	04/14/2006	TOTAL DEPTH	4000	PERF. 1860 - 1864
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
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-

ALGOA, SOUTH (TEX 2 SAND)			01490 700	NON-ASSOCIATED			49B			CNTY: BRAZORIA	
COASTAL EXPANSE OIL & GAS			161634								
TOVREA, ALLEN T. ET AL			WELL #:	1	RRCID ->	134410	COMPL. DATE	08/27/1989	TOTAL DEPTH	13422	PERF.11981 - 11997
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-		404		N	-0-	299
01	14B	DENY	36	-0-	36		440	30 1	N	5	304
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-		440		N	-0-	304
03	14B	DENY	36	-0-	36		476	25 1	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

HILCORP ENERGY COMPANY			386310								
SMU			WELL #:	1	RRCID ->	200566	COMPL. DATE	06/28/2002	TOTAL DEPTH	13835	PERF.11897 - 11924
12	19096	#	17125	-0-	-1971		16706	2	N	381	369 1 155
01	18910	#	16883	-0-	-2027		16459	2	N	385	370 1 170
02	16576	#	15084	-0-	-1492		14702	2	N	347	380 1 137
03	18011	#	17218	-0-	-793		16794	2	N	385	354 1 168
04	16980	#	16220	-0-	-760		15815	2	N	368	341 1 195
05	17112	#	15623	-0-	-1489		15226	2	N	361	371 1 185

ALGOA, SOUTH (UPPER VICKSBURG)													
LLOX, L.L.C.													
EDGAR R. MAXEY													
WELL #: 001 RRCID -> 283463 COMPL. DATE 07/21/2017 TOTAL DEPTH 16000 PERF.14522 - 14575													
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
12		71176 X	67938	-0-	-3238	-0-	333 1	66109 2	Y	995	992 1		851
							401 4	1095 9					
01		71176 X	6738	-0-	-64438	-0-	37 1	6555 2	Y	112	121 1		842
							23 4	123 9					
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					

EDGAR R. MAXEY													
WELL #: 2 RRCID -> 284354 COMPL. DATE 09/18/2021 TOTAL DEPTH 14513 PERF.14512 - 14644													
12		290577 X	290577	-0-	-0-	-0-	1397 1	276709 2	Y	9814	9784 1		388
							1676 4	10795 9					
01		288270 X	288270	-0-	-0-	-0-	1718 1	275291 2	Y	9136	9524 1		-0-
							1211 4	10050 9					
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					

ALLEN DOME													
MUELLER EXPLORATION, INC.													
WARD													
WELL #: 1 RRCID -> 281669 COMPL. DATE 11/20/2015 TOTAL DEPTH 3333 PERF. 2594 - 2596													
12		1457 #	-0-	-0-	-1457	-0-			N	-0-			10
01		620 #	-0-	-0-	-620	-0-			N	-0-			10
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10
03/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
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

PERRY													
WELL #: 2 RRCID -> 288499 COMPL. DATE 03/26/2022 TOTAL DEPTH 4770 PERF. 2124 - 2581													
12		13214	10668	-0-	-2546	-0-	248 1	10420 2	N	-0-			6
01		11832	9977	-0-	-1855	-0-	248 1	9729 2	N	-0-			6
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

ALLEN DOME (10,800) 01657 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
SPOHN FOUNDATION WELL #: 1 RRCID -> 280236 COMPL. DATE 06/11/2015 TOTAL DEPTH 11602 PERF.10707 - 10746

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	22367 R	22367	-0-	-0-	-0-	651 1	21334 2	N	347	387 1		295
01	186 #		-0-	-186	-0-	382 9		N	-0-	186 1		109
02	2184 #		-0-	-2184	-0-			N	-0-			109
03	12958 #		-0-	-12958	-0-			N	-0-			109
04	21660 #		-0-	-21660	-0-			N	-0-			109
05	22382 #	NO RPT	-0-	-22382	-0-			N	NO RPT			109

ALLEYTON (YEGUA) 01731 495 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
C & E OPERATING, INC. 120079
RINNE WELL #: 1 RRCID -> 281407 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF.10699 - 12310

12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ALTA LOMA, EAST (ANDRAU)			01979 166		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: GALVESTON		
ACTIVA RESOURCES, LLC			003664									
ERNST, SUNNY			WELL #: 1		RRCID -> 189690		COMPL. DATE 01/17/2002			TOTAL DEPTH 15300 PERF.14966 - 15106		
M	ALLOW	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
O	CODE									M		
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	67
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	67
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	67
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	67
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	67
05	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		
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	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		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	114
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	114
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	114
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	114
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	114
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	114

SUNNY ERNST GU 1			WELL #: 3		RRCID -> 269298		COMPL. DATE 11/20/2012			TOTAL DEPTH 3500 PERF. 2820 - 2914		
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	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		
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	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		
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-

ALTA LOMA, NE. (U. MDL. ANDRAU) //CONT.// 01981 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GALVESTON															
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310															
TACQUARD WELL #: 2 RRCID -> 201777 COMPL. DATE 02/12/2021 TOTAL DEPTH 13067 PERF.13048 - 13110															
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	
12		15593 X	14472	-0-	-1121	-0-	1519	1	12370	2	N	530	560	1	147
							583	9							
01		15385 X	15385	-0-	-0-	-0-	1485	1	13320	2	N	527	570	1	104
							580	9							
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							

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															
12		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		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															
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

TAIT, M., -A- WELL #: 5 T RRCID -> 004916 COMPL. DATE 01/06/1947 TOTAL DEPTH 10066 PERF.10099 - 10175															
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			7
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			7
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			7
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			7
*04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			7
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			7

TAIT, M., -A- WELL #: 6 T RRCID -> 004917 COMPL. DATE 03/17/1996 TOTAL DEPTH 10304 PERF.10146 - 10304															
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	22					Y	-0-			61
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	22					Y	-0-			61
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	22					Y	-0-			61
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	22					Y	-0-			61
*04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	22					Y	-0-			61
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	22					Y	-0-			61

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

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	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		71
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		71
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		71
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		71
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		71
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		71

ALTAIR (WILCOX 10,200, N.)		02045 860		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLORADO			
ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO.		247836									
TAIT, R.A. ET AL		WELL #: 1		RRCID -> 148529		COMPL. DATE 03/06/1994		TOTAL DEPTH 11475		PERF.10217 - 10223	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		27
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		27
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		27
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		27
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		27
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		27

ALTAIR (YEGUA)		02045 900		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLORADO			
PROLINE ENERGY RESOURCES INC		681327									
TAIT, MATILDA "A"		WELL #: 2		RRCID -> 120707		COMPL. DATE 02/21/1986		TOTAL DEPTH 9286		PERF. 6057 - 6062	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

PRYOR, MYRA ESTATE A		WELL #: 5		RRCID -> 233772		COMPL. DATE 10/08/2009		TOTAL DEPTH 5500		PERF. 5236 - 5240	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		23
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		23
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		23
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		23
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		23
05	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	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

TAIT, M.		WELL #: 7A		RRCID -> 232434		COMPL. DATE 05/14/2009		TOTAL DEPTH 5400		PERF. 5178 - 5184	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		18
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		18
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		18
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

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

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
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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

PLUGGED AND ABANDONED 10/24/2019

ALVIN, NORTH (8450) 02110 475 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA
GOLDKING MINERALS MGMT, L.L.C. 313147
DRISDLE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 122512 COMPL. DATE 12/10/2015 TOTAL DEPTH 9238 PERF. 2164 - 2778

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
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

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
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALVIN, SOUTH (#51) 02115 936 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA
SAWTOOTH OPERATING CO., INC. 749152
MOORE, BOBBIE B. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 201095 COMPL. DATE 12/12/2003 TOTAL DEPTH 11450 PERF. 11368 - 11376

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					138
01	217 N	21	-0-	-196	-0-	21	2			N	-0-					138
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					138

ALWAN (COOK MOUNTAIN)			02158 150		NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: WHARTON		
RICOCHET ENERGY, INC.			710549									
MERTA HEIRS UNIT			WELL #: 1		RRCID -> 287774		COMPL. DATE 04/04/2019		TOTAL DEPTH 8358		PERF. 8062 - 8160	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		13
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		13
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		13
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		13
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		13
05	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	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		70
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		70
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		70
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		70
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		70
05	14B	DENY	NO RPT	-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	
12	0	#	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	0	#	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	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	
12	267	R	267	-0-	-0-		239 2	28 9	N	25		162
01	279	#	127	-0-	-152		119 2	8 9	N	7		169
02	616	#	260	-0-	-356		253 2	7 9	N	6		175
03	682	#	220	-0-	-462		191 2	29 9	N	26	174 1	27
04	660	#	-0-	-0-	-660				N	20		47
05	279	#	129	-0-	-150		117 2	12 9	N	11		58

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

ALWAN, WEST (YEGUA 6900)		02163 600		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: WHARTON						
GREEN EXPLORATION COMPANY		330179												
HUTCHINS-KELLEY		WELL #: 1		RRCID -> 246294		COMPL. DATE 09/13/2008		TOTAL DEPTH 7200		PERF. 6904 - 6912				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-34642			N	NO RPT			60
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-34642			N	NO RPT			60
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-34642			N	NO RPT			60
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-34642			N	NO RPT			60
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-34642			N	NO RPT			60
05	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				
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			10
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			10
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			10
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			10
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			10
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			10

AMMANN, NORTH (COOK MOUNTAIN)		02391 250		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON						
FAULCONER ENERGY, LLC		263648												
DOROTIK, JEROME		WELL #: 1		RRCID -> 137752		COMPL. DATE 07/07/1995		TOTAL DEPTH 7981		PERF. 7565 - 7784				
12	4557	R	4557	-0-	-0-		-0-	558 1	3996 2	N	3			112
01	4624	R	4624	-0-	-0-		-0-	581 1	4023 2	N	18			130
02	4256	#	4094	-0-	-162		-0-	536 1	3541 2	N	15			145
03	4712	#	4050	-0-	-662		-0-	559 1	3476 2	N	14			159
04	4560	#	3874	-0-	-686		-0-	513 1	3354 2	N	6			165
*05	4716	R	4716	-0-	-0-		-0-	519 1	4182 2	N	14			179

AMMANN, SOUTH (COOK MOUNTAIN)		02392 250		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON						
FAULCONER ENERGY, LLC		263648												
FUCIK, DAVID		WELL #: 1		RRCID -> 132847		COMPL. DATE 10/14/1989		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 7846 - 7906				
12	1894	N	1894	-0-	-0-		-0-	144 1	1750 2	N	-0-			165
01	2418	N	1681	-0-	-737		-0-	135 1	1546 2	N	-0-			165
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

AMMANN, WEST (COOK MOUNTAIN) 02394 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
 FAULCONER ENERGY, LLC 263648
 LICHNOVSKY WELL #: 1 RRCID -> 199708 COMPL. DATE 06/01/2003 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 7642 - 7776

M O	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
12	2201 N	2131	-0-	-70	-0-	162	1	1969	2	Y	-0-	35
01	2046 N	2044	-0-	-2	-0-	164	1	1878	2	Y	170 1	37
02	1947 N	1947	-0-	-0-	-0-	161	1	1783	2	Y	3	40
03	2139 N	1991	-0-	-148	-0-	175	1	1810	2	Y	5	45
04	1980 N	1972	-0-	-8	-0-	152	1	1818	2	Y	2	47
05	2170 N	2035	-0-	-135	-0-	156	1	1878	2	Y	1	48

ANAHUAC 02468 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHAMBERS
 MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. 549836
 WILCOX G.C. ET AL WELL #: 6 RRCID -> 057120 COMPL. DATE 06/08/1983 TOTAL DEPTH 7090 PERF. 2551 - 2740

M O	ALLOW CODE	GAS 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
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO. 847710
 ANAHUAC MAIN FRIO GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 035317 COMPL. DATE 11/24/1964 TOTAL DEPTH 7170 PERF. 6653 - 6805

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

ANAHUAC MAIN FRIO GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 035319 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7235 PERF. 6872 - 6982

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	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									
WILCOX, G.C.		WELL #:		8	RRCID ->	058627	COMPL. DATE	09/29/1952	TOTAL DEPTH	7122	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
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TYRRELL, W.C. TR.		WELL #:		29	RRCID ->	084500	COMPL. DATE	01/07/1940	TOTAL DEPTH	7085	PERF.	6967 - 6976	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

ANAHUAC		//CONT.//		02468 001	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CHAMBERS			
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO.		//CONT.//		847710							
ENGELS, M. H.		WELL #:		2	RRCID ->	122704	COMPL. DATE	03/29/1996	TOTAL DEPTH	7085	PERF. 6698 - 6714
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
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

BROUSSARD-HERBERT A/C 1		WELL #:		36	RRCID ->	142150	COMPL. DATE	02/21/2000	TOTAL DEPTH	7200	PERF. 6806 - 6822
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

ANAHUAC MAIN FRIO GAS UNIT I		WELL #:		Z 32	RRCID ->	149398	COMPL. DATE	11/25/1995	TOTAL DEPTH	7258	PERF. 6763 - 6770
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

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

ANAHUAC MAIN FRIO GAS UNIT I		WELL #:		M 86	RRCID ->	150260	COMPL. DATE	07/01/1997	TOTAL DEPTH	7200	PERF. 6674 - 6684
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

MIDDLETON, A. D. A/C 1		WELL #:		38	RRCID ->	150475	COMPL. DATE	12/14/1996	TOTAL DEPTH	7085	PERF. 6682 - 6698
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
05	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
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

ANAHUAC		//CONT.//		02468 001	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CHAMBERS		
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO.		//CONT.//		847710						
MIDDLETON, A. D. A/C #1		WELL #: M 24		RRCID -> 151057	COMPL. DATE 08/12/1997	TOTAL DEPTH 7085	PERF. 6734	- 6748		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

MIDDLETON, A. D. A/C 1		WELL #: M 31		RRCID -> 151072	COMPL. DATE 03/13/1998	TOTAL DEPTH 7080	PERF. 6706	- 6726		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

ZAPPE, MARIE		WELL #: 1		RRCID -> 151429	COMPL. DATE 03/10/1997	TOTAL DEPTH 7085	PERF. 6717	- 6740		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

ANAHUAC MAIN FRIO GAS UNIT 1		WELL #: M 93		RRCID -> 152179	COMPL. DATE 01/03/1996	TOTAL DEPTH 7225	PERF. 6862	- 6916		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

BROUSSARD HEBERT		WELL #: 41		RRCID -> 152470	COMPL. DATE 07/31/1996	TOTAL DEPTH 8135	PERF. 6790	- 6808		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
05	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		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
05	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		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

ANAHUAC		//CONT.//		02468 001	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CHAMBERS				
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO.		//CONT.//		847710								
ENGELS, M. H.		WELL #:		3	RRCID ->	152857	COMPL. DATE	09/25/1997	TOTAL DEPTH	7140	PERF. 6686 - 6796	
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
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	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	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

MIDDLETON, A. D. A/C #1		WELL #:		109	RRCID ->	155181	COMPL. DATE	06/19/1997	TOTAL DEPTH	7800	PERF. 6778 - 6794	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

MIDDLETON, A. D. A/C #1		WELL #:		96	RRCID ->	156908	COMPL. DATE	08/17/1998	TOTAL DEPTH	7200	PERF. 6596 - 6605	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

ANAHUAC MAIN FRIO GAS UNIT 1		WELL #:		M106	RRCID ->	156916	COMPL. DATE	08/07/1997	TOTAL DEPTH	7236	PERF. 6760 - 6772	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

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

ANAHUAC MAIN FRIO GAS UNIT 1		WELL #:		B 33	RRCID ->	158829	COMPL. DATE	04/25/1996	TOTAL DEPTH	8074	PERF. 6908 - 6920	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

ANAHUAC		//CONT.//		02468 001	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CHAMBERS			
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO.		//CONT.//		847710							
MIDDLETON, A. D. A/C 1		WELL #:		M100	RRCID ->	161831	COMPL. DATE	02/28/1997	TOTAL DEPTH	8965	PERF. 6892 - 6922
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	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-

MIDDLETON, A. D. A/C 1		WELL #:		M114	RRCID ->	161881	COMPL. DATE	01/19/1998	TOTAL DEPTH	8070	PERF. 6681 - 6697
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-

ANAHUAC MAIN FRIO GAS UNIT 1		WELL #:		M 3A	RRCID ->	162280	COMPL. DATE	02/01/1997	TOTAL DEPTH	7085	PERF. 6916 - 6984
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1987				Y	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1987				Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1987				Y	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1987				Y	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1987				Y	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1987				Y	NO RPT	-0-

BROUSSARD, J.E. A/C #2		WELL #:		19 D	RRCID ->	164721	COMPL. DATE	08/11/1997	TOTAL DEPTH	8350	PERF. 6780 - 7056
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-

MIDDLETON, A. D. A/C 1		WELL #:		110	RRCID ->	165953	COMPL. DATE	10/08/1997	TOTAL DEPTH	8160	PERF. 6717 - 6731
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
03	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
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-

BROUSSARD, J. E. A/C #1		WELL #:		1	RRCID ->	166522	COMPL. DATE	11/05/1997	TOTAL DEPTH	7125	PERF. 6853 - 6867
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-

ANAHUAC		//CONT.//	02468 001	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: CHAMBERS		
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO.		//CONT.//	847710					
ENGELS, M. H.		WELL #:	13	RRCID -> 166746	COMPL. DATE 12/02/1997	TOTAL DEPTH 8850	PERF. 6752	- 6766
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-
MIDDLETON, A. D. A/C 1		WELL #:	15	RRCID -> 166780	COMPL. DATE 12/03/1997	TOTAL DEPTH 7151	PERF. 6826	- 7044
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-
MIDDLETON, A. D. A/C 1		WELL #:	3	RRCID -> 166834	COMPL. DATE 11/20/1997	TOTAL DEPTH 7172	PERF. 6700	- 6712
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-
GRIPON, H. A. A/C 1		WELL #:	26	RRCID -> 167574	COMPL. DATE 02/17/1998	TOTAL DEPTH 7250	PERF. 6840	- 6860
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-
ZAPPE, MARIE		WELL #:	3	RRCID -> 168014	COMPL. DATE 03/30/1998	TOTAL DEPTH 7085	PERF. 6838	- 6848
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-
BROUSSARD, J. E. A/C 2		WELL #:	25	RRCID -> 170293	COMPL. DATE 08/25/1998	TOTAL DEPTH 8164	PERF. 6754	- 6770
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-
MIDDLETON, A. D. A/C #1		WELL #:	9	RRCID -> 170789	COMPL. DATE 10/19/1998	TOTAL DEPTH 7146	PERF. 6762	- 6776
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-

ANAHUAC		//CONT.//		02468 001	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CHAMBERS						
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO.		//CONT.//		847710										
GRIPON, H. A. A/C #1		WELL #:		37	RRCID ->	170790	COMPL. DATE	10/08/1998	TOTAL DEPTH	7120	PERF.	6756 -	6776	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

TYRRELL, W. C. TR.		WELL #:		31	RRCID ->	171963	COMPL. DATE	01/27/1999	TOTAL DEPTH	7135	PERF.	6900 -	6908	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

TYRRELL, W. C. TR.		WELL #:		22	RRCID ->	172226	COMPL. DATE	02/09/1999	TOTAL DEPTH	7085	PERF.	6853 -	6859	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	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	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

ANAHUAC (DISCORBIS 6000)				02468 040	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: CHAMBERS						
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO.				847710										
ENGLES, MAX H.		WELL #:		1	RRCID ->	185167	COMPL. DATE	08/02/2001	TOTAL DEPTH	7085	PERF.	6006 -	6034	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

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	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

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												
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

MIDDLETON, A.D. A/C # 1 WELL #: 99 RRCID -> 135727 COMPL. DATE 05/08/1990 TOTAL DEPTH 8173 PERF. 7982 - 8000												
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MIDDLETON, A. D. A/C 1 WELL #: 98 RRCID -> 205163 COMPL. DATE 09/28/2004 TOTAL DEPTH 8739 PERF. 7852 - 7860												
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

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												
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

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												
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

ANAHUAC (FB D-1, EAST, FRIO 13)		02468 465		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CHAMBERS			
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO.		847710									
BROUSSARD-HEBERT A/C # 1		WELL #: 47		RRCID -> 182059		COMPL. DATE 09/16/2001		TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8347 - 8357			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
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			
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	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			
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
BROUSSARD-HEBERT A/C 1		WELL #: 18		RRCID -> 170497		COMPL. DATE 09/03/1998		TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6890 - 6896			
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	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			
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	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			
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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
12	1952 N	1952	-0-	-0-	-0-	1832	1	120	2	Y	-0-	-0-
01	1922 N	1823	-0-	-99	-0-	1774	1	49	2	Y	-0-	-0-
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-

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 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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

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
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-

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
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

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
12	93 #	-0-	-0-	-93	-0-			Y	-0-			-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	T. A.	42	-0-	42	42	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-

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
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

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
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

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
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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								
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

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

12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

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

12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03		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-

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

12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03		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-

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

12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	209					N	NO RPT				-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	209					N	NO RPT				-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	209					N	NO RPT				-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	209					N	NO RPT				-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	209					N	NO RPT				-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	209					N	NO RPT				-0-

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

12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
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-

ANAHUAC, W. (MARGINULINA "A") //CONT.// 02475 503 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHAMBERS												
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO. //CONT.// 847710												
MIDDLETON, A. D. A/C 1 WELL #: 16 RRCID -> 167571 COMPL. DATE 03/06/1998 TOTAL DEPTH 7085 PERF. 6599 - 6617												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

TYRRELL, W. C. TRUST WELL #: 26 RRCID -> 168006 COMPL. DATE 03/24/1998 TOTAL DEPTH 7080 PERF. 6698 - 6718												
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

CLARK, G. J. J. WELL #: 25 RRCID -> 168795 COMPL. DATE 05/15/1998 TOTAL DEPTH 7080 PERF. 6795 - 6811												
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

ZAPPE, MARIE ET AL WELL #: 28 RRCID -> 170906 COMPL. DATE 06/24/1998 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6596 - 6614												
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

CLARK, G. J. J. WELL #: 30 RRCID -> 171328 COMPL. DATE 11/23/1998 TOTAL DEPTH 7210 PERF. 6666 - 6680												
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

TYRRELL, W. C. TRUST WELL #: 16 RRCID -> 177244 COMPL. DATE 02/15/2000 TOTAL DEPTH 7080 PERF. 6740 - 6760												
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		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												
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

ANAHUAC, W. (MARG. 2)			02475 510		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: CHAMBERS			
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO.			847710											
WHITE, R. M.			WELL #: 7		RRCID -> 154525			COMPL. DATE 05/03/1995			TOTAL DEPTH 7081 PERF. 6824 - 6834			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	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			
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	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			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	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			
12	15221 #	10742	-0-	-4479	-0-	10692	2	50	9	N	45			230
01	10695 #	9952	-0-	-743	-0-	9900	2	52	9	N	47	182	1	95
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	189	1	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

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			
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-

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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
12	372 #	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-			-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

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

12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			53
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			53
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			53
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			53
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			53
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			53

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

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	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

12	124 N	102	-0-	-22	-0-	102	2			N	-0-			205
01	93 N	80	-0-	-13	-0-	80	2			N	-0-			205
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

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

12	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-			26
01	93 N	66	-0-	-27	-0-	66	2			N	-0-			26
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

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

12	6200 X	4816	-0-	-1384	-0-	4816	2			Y	-0-			68
01	6200 X	3257	-0-	-2943	-0-	3103	2	154	9	Y	140	140	1	68
02	5376 X	95	-0-	-5281	-0-	95	2			Y	-0-			68
03	DLQ G-10	2879	-0-	2879	-0-	2801	2	78	9	Y	71	71	1	68
04	DLQ G-10	4920	-0-	4920	-0-	7799	2	75	9	Y	68	68	1	68
05	DLQ G-10	4860	-0-	4860	-0-	12659	2	4860	2	Y	-0-			68

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

ANGLETON, S. (F-4 FB-AZ)		//CONT.//		02886 055	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BRAZORIA				
TIMBERWOLF ENERGY, INC.		//CONT.//		860554									
WILLIAMSON		WELL #:		9	RRCID -> 224124		COMPL. DATE 06/22/2005		TOTAL DEPTH 11080		PERF.10042 - 10052		
12	206 N	206	-0-	-0-	-0-		10 2	196 9	N	178	178 1		65
01	295 N	295	-0-	-0-	-0-		295 2		N	-0-			65
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	385 9	N	350	350 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		
12	960 N	960	-0-	-0-	-0-		960 2		N	-0-			299
01	837 N	730	-0-	-107	-0-		730 2		N	-0-			299
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

HOLY COMFORTER UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 173198		COMPL. DATE 05/16/1999		TOTAL DEPTH 11350		PERF.10988 - 10998		
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			26
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			26
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			26
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			26
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			26
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			26

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		
12	124 N	104	-0-	-20	-0-		104 2		N	-0-			143
01	212 N	212	-0-	-0-	-0-		212 2		N	-0-			143
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

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		
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			84
01	62 N	-0-	-0-	-62	-0-				Y	40	40 1		84
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

MUNSON UNIT		WELL #:		3	RRCID -> 213143		COMPL. DATE 12/19/2004		TOTAL DEPTH 12500		PERF.12112 - 12134		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			46
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			46
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			46
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			46
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			46
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			46

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

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

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		
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	258			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	258			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	258			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	258			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	258			N	NO RPT			-0-
05	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		
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

APPLE SPRINGS (JAMES)		03310 425		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: TRINITY				
PONTIAC OIL, INC.		670449										
TEMPLE		WELL #: 1		RRCID -> 085004		COMPL. DATE 05/01/1979		TOTAL DEPTH 12435		PERF. 11380 - 11521		
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			91
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			91
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			91
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			91
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			91
05	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		
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE

12	4309 X	2733	-0-	-1576	-0-	2141	2	592	9	N	538	515	1	300
01	3565 X	2356	-0-	-1209	-0-	1778	2	578	9	N	525	356	1	469
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

LANGHAM UNIT			WELL #: 2		RRCID -> 281876			COMPL. DATE 08/13/2018			TOTAL DEPTH 10855 PERF.10558 - 10584			
12	1920 X	1920	-0-	-0-	-0-	1682	2	238	9	N	216	351	1	270
01	1823 X	1823	-0-	-0-	-0-	1525	2	298	9	N	271			541
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

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			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	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			
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	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			
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			68
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			68
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			68
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			68
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			68
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			68

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/12/2021														

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

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

12 P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		25
01 P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		25
02 P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		25
03 P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		25
04 P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		25
05 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

12 P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		31
01 P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		31
02 P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		31
03 P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		31
04 P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		31
05 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

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

FLOWERS FOUNDATION		WELL #:	5	RRCID ->	271092	COMPL. DATE	11/29/2011	TOTAL DEPTH	9600 PERF. 9323 - 9474

12 P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	5161		N	NO RPT		203
01 P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	5161		N	NO RPT		203
02 P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	5161		N	NO RPT		203
03 P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	5161		N	NO RPT		203
04 P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	5161		N	NO RPT		203
05 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

12 P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		89
01 P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		89
02 P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		89
03 P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		89
04 P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		89
05 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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	2883 #	2599	-0-	-284	-0-	2565 2	34 9		N	31			101
01	2852 #	2682	-0-	-170	-0-	2650 2	32 9		N	29			130
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

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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			63
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			63
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			63
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			63
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			63
05	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

*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

ATKINSON ISLAND UNIT WELL #: 7 RRCID -> 213676 COMPL. DATE 11/16/2005 TOTAL DEPTH 6196 PERF. 7234 - 7240

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

B.A.D.A. (10,124 SD.) 04644 550 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLORADO
LONE OAK ENERGY INC 506578
CAREY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 165903 COMPL. DATE 10/21/1994 TOTAL DEPTH 10670 PERF.10115 - 10134

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			8
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			8
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			8
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			8
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			8
05	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

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
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

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
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					92
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					92
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

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

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
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

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
12	61814	30151	-0-	-31663	-0-	22694	2	7457	9	N	6779	6796	1			724
01	44702 #	27042	-0-	-17660	-0-	20175	2	6867	9	N	6243	6062	1			905
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

BSR (SUB-CLARKSVILLE)
STALLION OPERATING, LLC
BSR (SUBCLARKSVILLE)

04845 320 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MADISON
811988
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*02	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*03	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*04	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*05	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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
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-

BAER-FRANKLIN WELL #: 3 RRCID -> 285078 COMPL. DATE 05/02/2019 TOTAL DEPTH 14957 PERF.13390 - 14374

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-

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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ALIANA UNIT WELL #: 1 RRCID -> 281197 COMPL. DATE 04/17/2014 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2719 - 2721

12	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	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

12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
PLUGGED AND ABANDONED 09/15/2015												

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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BALTHROP (9000 YEGUA)			05358 850		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: WHARTON			
HILCORP ENERGY COMPANY			386310									
NILSON			WELL #: 1		RRCID -> 176876		COMPL. DATE 10/31/1999		TOTAL DEPTH 9400		PERF. 8310 - 8380	
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
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-

NILSON			WELL #: 2		RRCID -> 179146		COMPL. DATE 07/07/2000		TOTAL DEPTH 9100		PERF. 8606 - 8670	
12	23	N	23	-0-	-0- B	-0-	23 2	N	-0-			179
01	113	N	113	-0-	-0- B	-0-	111 2	N	2			181
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N				181
03	31	N	18	-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

PIERCE RANCH			WELL #: A 1		RRCID -> 279185		COMPL. DATE 10/23/2014		TOTAL DEPTH 15200		PERF. 8668 - 8686	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-

NILSON			WELL #: 3		RRCID -> 282269		COMPL. DATE 09/08/2015		TOTAL DEPTH 8714		PERF. 8485 - 8748	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-28		N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-28		N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-28		N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-28		N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-28		N	-0-			-0-
05	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	
12	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	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	
12	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	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 #: T104		RRCID -> 005043		COMPL. DATE 08/14/1966		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 6208 - 6218	
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
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	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	
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	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	
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BAMMEL GAS UNIT		WELL #: T112		RRCID -> 005049		COMPL. DATE 11/15/1945		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 6243 - 6254	
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	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	
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	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	
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	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	
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	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 #: T201 RRCID -> 005060 COMPL. DATE 07/24/2005 TOTAL DEPTH 7615 PERF. 6165 - 6194												
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
12	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	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												
12	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	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												
12	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

GRAVES EST. ET AL -C- WELL #: 5 RRCID -> 044206 COMPL. DATE 04/26/1967 TOTAL DEPTH 6356 PERF. N/A												
12	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

GRAVES EST. ET AL -C- WELL #: 6 RRCID -> 044207 COMPL. DATE 02/24/1964 TOTAL DEPTH 6238 PERF. N/A												
12	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

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

GRAVES "C" WELL #: 7 RRCID -> 054048 COMPL. DATE 05/12/2006 TOTAL DEPTH 15467 PERF. 6188 - 6228												
12	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	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 ESTATES, ET AL "A"		WELL #: 2		RRCID -> 054589		COMPL. DATE 02/26/1973		TOTAL DEPTH 7747 PERF. N/A							
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

EHRHARDT, JOHN		WELL #: 5I		RRCID -> 064912		COMPL. DATE 05/18/2012		TOTAL DEPTH 7701 PERF. 6190 - 6214							
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

BAMMEL GAS UNIT (POLLEY)		WELL #: 3 I		RRCID -> 092897		COMPL. DATE 01/21/1981		TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6208 - 6226							
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

BAMMEL GAS UNIT (GAZEY)		WELL #: 1 I		RRCID -> 092898		COMPL. DATE 05/15/2007		TOTAL DEPTH 6330 PERF. 6142 - 6170							
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	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							
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	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							
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	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							
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	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		WELL #: 7 I		RRCID -> 092902		COMPL. DATE 09/17/1980		TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6186 - 6222			
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
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	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			
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	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			
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BAMMEL GAS UNIT (PYLES, ANNA)		WELL #: 4 I		RRCID -> 096025		COMPL. DATE 09/24/1999		TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6146 - 6184			
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	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			
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	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			
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	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			
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	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 G. U. (EHRHARDT)		WELL #: 1 I		RRCID -> 116122		COMPL. DATE 05/05/2020		TOTAL DEPTH 6202 PERF. 6122 - 6161		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
BAMMEL G. U. (LOTTIE BUETLER)		WELL #: 1 I		RRCID -> 116162		COMPL. DATE 09/14/2005		TOTAL DEPTH 10574 PERF. 6140 - 6180		
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
BAMMEL GAS UNIT (POLLEY UNIT)		WELL #: 2 I		RRCID -> 118182		COMPL. DATE 06/21/2006		TOTAL DEPTH 6296 PERF. 6212 - 6248		
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
BAMMEL GAS UNIT (GRAVES -B-)		WELL #: 3		RRCID -> 118183		COMPL. DATE 05/08/2007		TOTAL DEPTH 6370 PERF. 6210 - 6230		
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	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		
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	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		
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	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		
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

BAMMEL (6200 COCKFIELD)		//CONT.// 05388 270		ASSOCIATED		STORAGE		CNTY: HARRIS		
HOUSTON PIPE LINE COMPANY LP		//CONT.// 404520								
POLLEY		WELL #: 7		RRCID -> 159627		COMPL. DATE 08/01/1996		TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6249 - 6272		
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
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

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

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

ZAPP ESTATE ET AL "D"		WELL #: 5		RRCID -> 166857		COMPL. DATE 04/03/1985		TOTAL DEPTH 6848 PERF. 6567 - 6572		
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	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		
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	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		
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	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		
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	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 (EHRHARDT) WELL #: 14 I RRCID -> 173903 COMPL. DATE 10/14/1998 TOTAL DEPTH 6378 PERF. 6185 - 6204																	
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

12	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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																	
12	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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																	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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																	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					97
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					97
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					97
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

OBLAEN RESOURCES LLC 617546																	
MUELLER, PERRY JR. WELL #: 1 RRCID -> 185380 COMPL. DATE 04/26/2004 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8447 - 8856																	
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
PLUGGED AND ABANDONED 08/04/2021																	

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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05	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				
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	29		184
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	28		212
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 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		139

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

BAUER RANCH (4640)			06171 850		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: JEFFERSON				
S & S OPERATING COMPANY, INC.			741047										
CARROLL, W. ESTATE			WELL #: 1		RRCID -> 075513		COMPL. DATE 03/01/1978		TOTAL DEPTH 6681 PERF. 4637 - 4639				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

BAY CITY (8300)			06287 559		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA				
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC			879035										
COBB, F. G., -B-			WELL #: 15		RRCID -> 005092		COMPL. DATE 10/01/2012		TOTAL DEPTH 8494 PERF. 2040 - 2050				
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-

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

BAY CITY (8400) 06287 602 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
 URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
 F. G. COBB -B- WELL #: 26 RRCID -> 290027 COMPL. DATE 09/24/2018 TOTAL DEPTH 8512 PERF. 8320 - 8330

M	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
12		372 N	320	-0-	-52	-0-	289 1	31 2	Y	-0-			41
01		372 N	324	-0-	-48	-0-	266 1	58 2	Y	-0-			41
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

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

12	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	244			Y	-0-			112
01	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	244			Y	-0-			112
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	244			Y	-0-			112
03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	244			Y	-0-			112
04	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	244			Y	-0-			112
05	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

12		40 R	40	-0-	-0-	-0-	39 2	1 9	N	1			45
01		31 #	8	-0-	-23	-0-	7 2	1 9	N	1			46
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 #	NO RPT	-0-	-31	-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

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	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

12		1026 N	1026	-0-	-0-	-0-	1007 2	19 9	Y	17			17
01		713 N	189	-0-	-524	-0-	189 2		Y	-0-			17
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	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

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

BAY CITY, EAST (9900 B)		//CONT.//		06288 495	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: MATAGORDA		
ATLAS OPERATING LLC		//CONT.//		036587									
MCWILLIAMS GAS UNIT		WELL #:		1 U	RRCID ->	091267	COMPL. DATE	04/08/1980	TOTAL DEPTH	10248	PERF.	9715 - 9947	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE

12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
05	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	
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
05	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	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		98	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		98	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		98	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		98	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		98	
05	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	
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
05	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	
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
05	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	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	

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

METZGER GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	254222	COMPL. DATE	10/18/2009	TOTAL DEPTH	10337	PERF.10067 - 10077			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

METZGER G.U.		WELL #:		7	RRCID ->	271696	COMPL. DATE	03/13/2013	TOTAL DEPTH	10350	PERF.10419 - 10429			
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BAY CITY, EAST (10,200)				06288 855	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: MATAGORDA						
ATLAS OPERATING LLC				036587										
METZGER G.U.		WELL #:		7	RRCID ->	263888	COMPL. DATE	03/11/2010	TOTAL DEPTH	10350	PERF.10419 - 10456			
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BEACH CITY (VKSBG GYRO K)				06405 415	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CHAMBERS						
GALVESTON BAY OPERATING CO LLC				293375										
STATE TRACT 69		WELL #:		2	RRCID ->	198609	COMPL. DATE	08/22/2003	TOTAL DEPTH	12400	PERF.12042 - 12108			
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

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

M		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

BEASLEY, N. (COOK MTN)		//CONT.//		06513 075		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: FORT BEND								
OBLAEN RESOURCES LLC		//CONT.//		617546														
ROSENBAUM-SUITER ET AL		GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 208202		COMPL. DATE 01/29/2005		TOTAL DEPTH 9450		PERF. 9226 - 9246						

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					32
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					32
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					32
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					32
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					32
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					32

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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

BEASLEY, N. (WILCOX 13,400)				06513 600		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: FORT BEND								
PROLINE ENERGY RESOURCES INC				681327														
STADE, EDWIN				WELL #: 1		RRCID -> 188548		COMPL. DATE 11/21/2001		TOTAL DEPTH 16280		PERF. 13408 - 15150						

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

BEECH CREEK (YEGUA 4700)				06755 180		NON-ASSOCIATED		49B		CNTY: TYLER								
FORT APACHE ENERGY, INC.				277908														
B. TRUETT				WELL #: 1		RRCID -> 279929		COMPL. DATE 09/04/2012		TOTAL DEPTH 5600		PERF. 4757 - 4769						

12	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	177	173	1			99
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	210					309
02	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	218	361	1			166
03	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	702	690	1			178
04	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	708	710	1			176
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					176

B. TRUETT SW				WELL #: 1		RRCID -> 284635		COMPL. DATE 01/01/2019		TOTAL DEPTH 3800		PERF. 3380 - 3395						

12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

B. TRUETT				WELL #: 2		RRCID -> 286588		COMPL. DATE 06/05/2015		TOTAL DEPTH 5076		PERF. 4812 - 4815						

12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					111
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					111
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					111
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					111
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					111
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					111
RECLASSIFIED TO OIL DIST. 03 LEASE 27909 04/26/2021																		

BEECH CREEK (YEGUA 5-A)																		
GATHER PETROLEUM CORPORATION										06755 222		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HARDIN		
B.P. AMERICA B										292850								
WELL #: 1										RRCID -> 218256		COMPL. DATE 04/02/2006		TOTAL DEPTH 7500		PERF. 6768 - 6770		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

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

BEECH GROVE (WOODBINE)																			
BBX OPERATING, L.L.C.										06762 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JASPER			
FISTFUL OF DOLLARS NORTH UNIT										058908									
WELL #: 1										RRCID -> 282105		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH N/A		PERF.13669 - 14770	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	

FISTFUL OF DOLLARS NORTH UNIT																			
WELL #: 1										RRCID -> 283387		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH N/A		PERF.13771 - 13824	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	

KELLY'S HEROES UNIT																		
WELL #: 1										RRCID -> 289342		COMPL. DATE 06/02/2019		TOTAL DEPTH 14125		PERF.13921 - 13970		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	51894	X	36115	-0-	-15779	B	-0-	-0-	34683	3	1432	9	N	1302	856	1		758
01	48608	X	33550	-0-	-15058	B	-0-	-0-	32240	3	1310	9	N	1191	1109	1		840
02	38472	X	23899	-0-	-14573	B	-0-	-0-	23120	3	779	9	N	708	708	1		840
03	42594	X	15874	-0-	-26720	B	-0-	-0-	14993	3	881	9	N	801	915	1		726
04	37620	X	25389	-0-	-12231	B	-0-	-0-	22500	3	2889	9	N	2626	2693	1		659
05	36115	X	NO RPT	-0-	-36115	B	-0-	-0-					N	NO RPT				659

THUNDERBOLT UNIT																		
WELL #: 1										RRCID -> 289885		COMPL. DATE 01/01/2018		TOTAL DEPTH 13900		PERF.13628 - 13642		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	16952	X	16952	-0-	-0-	B	-0-	-0-	16168	3	784	9	N	713	713	1		517
01	19645	X	19645	-0-	-0-	B	-0-	-0-	17917	3	1728	9	N	1571	1076	1		1012
02	17060	X	17060	-0-	-0-	B	-0-	-0-	16281	3	779	9	N	708	708	1		1012
03	18465	X	18465	-0-	-0-	B	-0-	-0-	17171	3	1294	9	N	1176	1260	1		928
04	19022	X	19022	-0-	-0-	B	-0-	-0-	17806	3	1216	9	N	1105	1619	1		414
05	16368	X	NO RPT	-0-	-16368	B	-0-	-0-					N	NO RPT				414

BEECH GROVE (WOODBINE) //CONT.// 06762 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JASPER																
GEOSOUTHERN OPERATING II, LLC 301273																
SWAMP MONSTER WELL #: 1 RRCID -> 284636 COMPL. DATE 01/20/2017 TOTAL DEPTH 13760 PERF.13547 - 13550																
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
12		51026 X	40231	-0-	-10795 B	-0-	1054	1	36899	2	N	2071	2005	1		737
							2278	9								
01		48515 X	27127	-0-	-21388 B	-0-	1366	1	24156	2	N	1459	1300	1		896
							1605	9								
02		41300 X	31202	-0-	-10098 B	-0-	952	1	28365	2	N	1714	2223	1		387
							1885	9								
03		33561 X	33561	-0-	-0- B	-0-	1054	1	30354	2	N	1957	1536	1		808
							2153	9								
04		31980 X	31046	-0-	-934 B	-0-	1202	1	27945	2	N	1726	2175	1		359
							1899	9								
05		33046 X	25054	-0-	-7992 B	-0-	1271	1	22111	2	N	1520	1423	1		456
							1672	9								
FRANCES KUNKEL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 288879 COMPL. DATE 09/12/2019 TOTAL DEPTH 13736 PERF.13201 - 13246																
12		58528 X	49355	-0-	-9173 B	-0-	775	1	45234	2	N	3042	3342	1		326
							3346	9								
01		58280 X	50054	-0-	-8226 B	-0-	775	1	45965	2	N	3013	2648	1		691
							3314	9								
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								
ZARVONA ENERGY LLC 950523																
FRANCES KUNKEL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 266499 COMPL. DATE 05/10/2012 TOTAL DEPTH 13990 PERF.13838 - 13848																
12		9636 X	9636	-0-	-0- B	-0-	9636	3			N	-0-				438
01		8463 X	7655	-0-	-808 B	-0-	7654	3	1	9	N	1	1	8		438
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
FISTFUL OF DOLLARS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 271447 COMPL. DATE 04/24/2013 TOTAL DEPTH 13505 PERF.13222 - 13390																
12		12989 X	12853	-0-	-136 B	-0-	11934	3	919	9	N	835	886	1		137
01		13392 X	9322	-0-	-4070 B	-0-	8743	3	579	9	N	526	534	1		129
02		12511 X	12511	-0-	-0- B	-0-	11639	3	872	9	N	793	716	1	1	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
ELTA WILLIAMS WELL #: 1 RRCID -> 272445 COMPL. DATE 12/03/2012 TOTAL DEPTH 14600 PERF.13405 - 13462																
12		10571 X	9203	-0-	-1368 B	-0-	8203	3	1000	9	N	909	838	1		205
01		10571 X	5741	-0-	-4830 B	-0-	5056	3	685	9	N	623	546	1		282
02		9380 X	6316	-0-	-3064 B	-0-	5591	3	725	9	N	659	537	1	1	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

BEECH GROVE (WOODBINE)		//CONT.// 06762 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JASPER			
ZARVONA ENERGY LLC		//CONT.// 950523									
FISTFUL OF DOLLARS NORTH UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 273071		COMPL. DATE 08/24/2013		TOTAL DEPTH 13772 PERF.13150 - 13336			
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	
12	72458 X	72458	-0-	-0- B	-0-	68595 3	3863 9	N	3512	3593 1	548
01	72539 X	72539	-0-	-0- B	-0-	68753 3	3786 9	N	3442	3453 1	536
02	60228 X	59571	-0-	-657 B	-0-	56226 3	3345 9	N	3041	3053 1	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

OUTLAW JOSEY WALES UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 274738		COMPL. DATE 07/25/2013		TOTAL DEPTH 13804 PERF. N/A			
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-	

GRAN TORINO NORTH UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 280756		COMPL. DATE 11/01/2013		TOTAL DEPTH 13685 PERF.13542 - 13562			
12	7739 X	7739	-0-	-0- B	-0-	7570 3	169 9	N	154	168 1	28
01	10657 X	10657	-0-	-0- B	-0-	10328 3	329 9	N	299		327
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-	9530 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

GRAN TORINO SOUTH UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 281036		COMPL. DATE 05/01/2014		TOTAL DEPTH 13900 PERF.13106 - 13443			
12	10805 X	10805	-0-	-0- B	-0-	9921 3	884 9	N	804	718 1	271
01	8885 X	8885	-0-	-0- B	-0-	8155 3	730 9	N	664	716 1	219
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

HIGH PLAINS DRIFTER UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 281441		COMPL. DATE 07/24/2014		TOTAL DEPTH 14171 PERF.13888 - 13944			
12	3073 N	3073	-0-	-0- B	-0-	3073 3		N	-0-		55
01	310 N	-0-	-0-	-310 B	-0-			N	-0-		55
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

FISTFUL OF DOLLARS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 281559		COMPL. DATE 12/02/2014		TOTAL DEPTH 14039 PERF.13310 - 13794			
12	11594 X	10655	-0-	-939 B	-0-	10537 3	118 9	N	107	181 1	591
01	11594 X	9808	-0-	-1786 B	-0-	9574 3	234 9	N	213	174 1	630
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

MAGNUM FORCE UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 281564		COMPL. DATE 01/03/2015		TOTAL DEPTH 14053 PERF.13228 - 13588			
12	25854 X	25854	-0-	-0- B	-0-	24112 3	1742 9	N	1584	1624 1	318
01	22467 X	22467	-0-	-0- B	-0-	20882 3	1585 9	N	1441	1475 1	283
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

BEECH GROVE (WOODBINE)		//CONT.// 06762 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: JASPER							
ZARVONA ENERGY LLC		//CONT.// 950523														
FOR A FEW DOLLARS MORE UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 281565		COMPL. DATE 09/12/2013			TOTAL DEPTH 13940 PERF.13150 - 13260							
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
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
05	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							
12	41244 X	41244	-0-	-0-	B	-0-		39900	3	1344	9	N	1222	1195	1	283
01	54411 X	54411	-0-	-0-	B	-0-		52801	3	1610	9	N	1464	1374	1	354
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
FISTFUL OF DOLLARS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 281636		COMPL. DATE 12/22/2014			TOTAL DEPTH 13896 PERF.13412 - 13754							
12	72 N	72	-0-	-0-	B	-0-		72	3			N	-0-			319
01	93 N	-0-	-0-	-93	B	-0-						N	-0-			319
02	148 N	148	-0-	-0-	B	-0-		84	3	64	9	N	58	164	1	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
INVICTUS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 282104		COMPL. DATE 03/14/2014			TOTAL DEPTH 14714 PERF.13669 - 14770							
12	0 X	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-			150
01	0 X	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-			150
02	0 X	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-			150
03	0 X	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-			150
04	0 X	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-			150
05	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							
12	11780 X	1757	-0-	-10023	B	-0-		1690	3	67	9	N	61	157	1	173
01	12121 X	1832	-0-	-10289	B	-0-		1832	3			N	-0-			173
02	10948 X	6232	-0-	-4716	B	-0-		5907	3	325	9	N	295	172	1	296
03	12121 X	11044	-0-	-1077	B	-0-		10317	3	727	9	N	661	704	1	253
04	10694 X	10694	-0-	-0-	B	-0-		10097	3	597	9	N	543	697	1	99
*05	11599 X	11599	-0-	-0-	B	-0-		10971	3	628	9	N	571	517	1	153
SPACE COWBOYS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 283571		COMPL. DATE 04/17/2015			TOTAL DEPTH 13640 PERF.13684 - 13770							
12	193 N	193	-0-	-0-	B	-0-		149	3	44	9	N	40			195
01	550 N	550	-0-	-0-	B	-0-		518	3	32	9	N	29	163	1	61
02	2742 N	2742	-0-	-0-	B	-0-		2701	3	41	9	N	37	3	8	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
MYSTIC RIVER UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 284513		COMPL. DATE 06/11/2014			TOTAL DEPTH 13970 PERF.13357 - 13796							
12	16907 X	16907	-0-	-0-	B	-0-		15627	3	1280	9	N	1164	1210	1	234
01	20026 X	14549	-0-	-5477	B	-0-		13471	3	1078	9	N	980	894	1	318
02	18340 X	17860	-0-	-480	B	-0-		16316	3	1544	9	N	1404	1256	1	466
03	20305 X	19584	-0-	-721	B	-0-		17978	3	1606	9	N	1460	1585	1	341
04	19650 X	16471	-0-	-3179	B	-0-		15420	3	1051	9	N	955	1051	1	245
05	19778 X	16959	-0-	-2819	B	-0-		15846	3	1113	9	N	1012	1045	1	212

BEECH GROVE (WOODBINE) //CONT.// 06762 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JASPER														
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523														
GRAN TORINO NORTH UNIT WELL #: 2 RRCID -> 290664 COMPL. DATE 10/02/2020 TOTAL DEPTH 13737 PERF.13080 - 13518														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12		32029 X	32029	-0-	-0- B	-0-	29277 3	2752 9	N	2502	2683 1			228
01		32444 X	32444	-0-	-0- B	-0-	29721 3	2723 9	N	2475	2309 1	5 8		389
02		29318 X	29318	-0-	-0- B	-0-	26825 3	2493 9	N	2266	2293 1	3 8		359
03		31750 X	31750	-0-	-0- B	-0-	29140 3	2610 9	N	2373	2331 1			401
04		29275 X	29275	-0-	-0- B	-0-	26963 3	2312 9	N	2102	2258 1			245
05		30163 X	29618	-0-	-545 B	-0-	27400 3	2218 9	N	2016	2085 1			176

BELINDA (YEGUA 4700 SAND) 06986 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														
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
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-

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														
12		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
01		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
02		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
03		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
04		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
05		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

BENDER (Y-2) 07095 625 ASSOCIATED 49B CNTY: MONTGOMERY														
HILLIARD-BENDER ENERGY, LLC 388700														
BENDER ESTATE A WELL #: 1 U RRCID -> 032164 COMPL. DATE 01/19/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5940 - 5942														
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
05	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														
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
05	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														
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
02	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-

BERNARD, EAST (7700)			//CONT.// 07301 747		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WHARTON		
HOME PETROLEUM CORP.			//CONT.// 396852									
LEVERIDGE, A. T.			WELL #: 1		RRCID -> 136068		COMPL. DATE 07/22/1990		TOTAL DEPTH 8123		PERF. 7761 - 7786	
M	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

12	1612 N	1428	-0-	-184	-0-	1428	2	Y	-0-	1	1	24
01	1181 N	1181	-0-	-0-	-0-	1181	2	Y	-0-			24
02	1288 N	1042	-0-	-246	-0-	1042	2	Y	-0-			24
03	1104 N	1104	-0-	-0-	-0-	1104	2	Y	-0-	1	1	23
04	1259 N	1259	-0-	-0-	-0-	1259	2	Y	-0-	1	1	22
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			22

LEVERIDGE, W. C. ET UX			WELL #: 4		RRCID -> 138437		COMPL. DATE 05/28/1991		TOTAL DEPTH 8514		PERF. 8135 - 8161	
12	3534 X	3082	-0-	-452	-0-	3029	2	N	48	48	1	-0-
01	3534 X	2898	-0-	-636	-0-	2898	2	N	-0-			-0-
02	3192 X	2458	-0-	-734	-0-	2458	2	N	-0-			-0-
03	3149 X	3149	-0-	-0-	-0-	3042	2	N	97	97	1	-0-
04	2970 X	2647	-0-	-323	-0-	2592	2	N	50	50	1	-0-
05	3069 X	NO RPT	-0-	-3069	-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	
12	961 N	464	-0-	-497	-0-	406	2	N	53	53	1	-0-
01	81 N	81	-0-	-0-	-0-	81	2	N	-0-			-0-
02	336 N	74	-0-	-262	-0-	74	2	N	-0-			-0-
03	126 N	126	-0-	-0-	-0-	10	2	N	105	105	1	-0-
04	885 N	885	-0-	-0-	-0-	824	2	N	55	55	1	-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-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	
12	2614 X	2614	-0-	-0-	-0-	2614	2	N	-0-			-0-
01	2666 X	2666	-0-	-0-	-0-	2666	2	N	-0-			-0-
02	2629 X	2629	-0-	-0-	-0-	2629	2	N	-0-			-0-
03	2884 X	2884	-0-	-0-	-0-	2883	2	N	1	1	1	-0-
04	2569 X	2569	-0-	-0-	-0-	2569	2	N	-0-			-0-
05	2015 X	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	
12	2597 N	2597	-0-	-0-	-0-	2547	2	N	45	45	1	-0-
01	2364 N	2364	-0-	-0-	-0-	2364	2	N	-0-			-0-
02	1865 N	1865	-0-	-0-	-0-	1865	2	N	-0-			-0-
03	1258 N	1258	-0-	-0-	-0-	1166	2	N	84	84	1	-0-
04	1605 N	1605	-0-	-0-	-0-	1553	2	N	47	47	1	-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-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	
12	1363 N	1363	-0-	-0-	-0-	1339	2	N	22	22	1	-0-
01	1622 N	1622	-0-	-0-	-0-	1622	2	N	-0-			-0-
02	1298 N	1298	-0-	-0-	-0-	1298	2	N	-0-			-0-
03	1459 N	1459	-0-	-0-	-0-	1391	2	N	62	62	1	-0-
04	1432 N	1432	-0-	-0-	-0-	1407	2	N	23	23	1	-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-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	
12	159 N	159	-0-	-0-	-0-	159	2	N	-0-			-0-
01	176 N	176	-0-	-0-	-0-	176	2	N	-0-			-0-
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	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BERNARD, EAST (7700)		//CONT.//		07301 747	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WHARTON					
KARPER OIL & GAS CORPORATION				451280										
QUIREY				WELL #: 1	RRCID -> 150465	COMPL. DATE 07/15/1994	TOTAL DEPTH 7923	PERF. 7672	- 7692					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			131
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			131
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			131
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			131
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			131
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			131

MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHP				531085					CNTY: WHARTON					
JANK ET AL				WELL #: 1	RRCID -> 080694	COMPL. DATE 08/01/2009	TOTAL DEPTH 8112	PERF. 7708	- 7723					
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			122
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			122
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			122
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			122
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			122
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			122

O'HARE ET AL				WELL #: 1	RRCID -> 081704	COMPL. DATE 10/24/1978	TOTAL DEPTH 10820	PERF. 7650	- 7681					
12	1461 N	1461	-0-	-0-	-0-	15 1	1446 2	N	-0-					97
01	1157 N	1157	-0-	-0-	-0-	12 1	1098 2	N	43					140
02	739 N	739	-0-	-0-	-0-	47 9								
						10 1	695 2	N	31	171 1				-0-
						34 9								
03	1272 N	1272	-0-	-0-	-0-	15 1	1257 2	N	-0-					-0-
04	923 N	923	-0-	-0-	-0-	10 1	913 2	N	-0-					-0-
*05	984 N	984	-0-	-0-	-0-	10 1	968 2	N	5					5
						6 9								

OMEGA ENERGY, LLC				622657					CNTY: WHARTON					
ANGELO UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 085303	COMPL. DATE 10/21/1980	TOTAL DEPTH 8039	PERF. 7545	- 7871					
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					57
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					57
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					57
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					57
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					57
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					57
PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/11/2015														

BERNARD, W. (BERNARD, EAST 2700)				07307 050	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: WHARTON					
XOG OPERATING LLC				945921										
GILBERT				WELL #: 1	RRCID -> 126570	COMPL. DATE 12/21/1987	TOTAL DEPTH 8012	PERF. 2676	- 2682					
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
05	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	AMT	CODE	AMT	BALANCE
BERNARD, W. (BOETTCHER 7380)		07307 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON							
HILCORP ENERGY COMPANY		386310		WELL #:		5	RRCID ->	111090	COMPL. DATE	05/31/1984	TOTAL DEPTH	7750	PERF.	7416 -	7426
NORTHINGTON "B"															
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
KOG OPERATING LLC		945921		WELL #:		3	RRCID ->	118046	COMPL. DATE	08/14/1985	TOTAL DEPTH	8016	PERF.	7416 -	7432
GILBERT															
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
GILBERT		WELL #:		2 C	RRCID ->	118263	COMPL. DATE	09/10/1985	TOTAL DEPTH	8012	PERF.	7386 -	7394		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
BERNARD, W. (CLODINE)		07307 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON							
JILPETCO, INC.		432469		WELL #:		1	RRCID ->	276175	COMPL. DATE	05/22/2014	TOTAL DEPTH	7744	PERF.	7040 -	7060
JACOB'S WELL															
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		879035		WELL #:		1	RRCID ->	005248	COMPL. DATE	05/16/1997	TOTAL DEPTH	7138	PERF.	7060 -	7074
DUNCAN, F. B.															
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	0 N	-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-
BERNARD, W. (COOK MT. 7800)		07307 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON							
HILCORP ENERGY COMPANY		386310		WELL #:		9	RRCID ->	253402	COMPL. DATE	04/08/2018	TOTAL DEPTH	12407	PERF.	7832 -	7957
NORTHINGTON "B"															
12	1076 N	1076	-0-	-0-	-0-	-0-		1076	2	N	-0-				152
01	1095 N	1095	-0-	-0-	-0-	-0-		1095	2	N	-0-				152
02	1008 N	1008	-0-	-0-	-0-	-0-		1008	2	N	-0-				152
03	1136 N	1136	-0-	-0-	-0-	-0-		1136	2	N	-0-				152
04	1134 N	1134	-0-	-0-	-0-	-0-		1134	2	N	-0-				152
*05	1205 N	1205	-0-	-0-	-0-	-0-		1205	2	N	-0-				152

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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BERNARD, W. (YEGUA 7150) 07307 733 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
 XOG OPERATING LLC 945921
 WINTERMANN -B- WELL #: 5 RRCID -> 134383 COMPL. DATE 04/02/1990 TOTAL DEPTH 7968 PERF. 7148 - 7153

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-			N	-0-			21
01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-			N	-0-			21
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-			N	-0-			21
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-			N	-0-			21
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-			N	-0-			21
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			21

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

12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
05	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				
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
05	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				
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		54		
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		54		
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		54		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		54		
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		54		
05	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				
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
05	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				
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
05	14B2	EXT	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			(-)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
12	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

12		14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-

12		31	N	-0-	-0-	-31	-0-	N	-0-			145
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	95	1	50
02	590	N	590	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			50
03	3100	N	11450	-0-	8350	8350	11386	2	64	9	N	108
04	29583	X	21233	-0-	-8350	-0-	21124	2	109	9	N	207
*05	26404	X	26404	-0-	-0-	-0-	26316	2	88	9	N	112

12		434	N	364	-0-	-70	-0-	364	2	N	-0-	80
01	527	N	523	-0-	-4	-0-	516	2	7	9	N	28
02	476	N	196	-0-	-280	-0-	196	2			N	28
03	96	N	96	-0-	-0-	-0-	94	2	2	9	N	30
04	510	N	-0-	-0-	-510	-0-	-0-				N	30
05	217	N	-0-	-0-	-217	-0-	-0-				N	30

12		SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-

12		124	N	80	-0-	-44	-0-	47	2	33	9	N	30	78
01	62	N	32	-0-	-30	-0-	18	2	14	9	N	13	91	
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	40	-0-	-22	-0-	40	2			N	-0-	148	

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	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	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

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

12	155 N	93	-0-	-62	-0-	54	2	39	9	N	35			126
01	124 N	72	-0-	-52	-0-	41	2	31	9	N	28			154
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	119 N	119	-0-	-0-	-0-	119	2			N	-0-			146

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

12	961 N	560	-0-	-401	-0-	353	2	207	9	N	188	366	1	232
01	1023 N	528	-0-	-495	-0-	308	2	220	9	N	200	181	1	251
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	865 N	865	-0-	-0-	-0-	865	2			N	-0-			263

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

12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			116
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			116
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			116
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			116
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			116
05	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

12	1293 N	1293	-0-	-0-	-0-	61	1	1229	2	N	3			186
						3	9							
01	1275 N	1275	-0-	-0-	-0-	63	1	1188	2	N	22			208
						24	9							
02	1161 N	1161	-0-	-0-	-0-	55	1	1100	2	N	5			213
						6	9							
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
						7	9							
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-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	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
12	109 N	109	-0-	-0-	-0-	3	1	106	3	N	-0-			40	
01	113 N	113	-0-	-0-	-0-	2	1	111	3	N	-0-			40	
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	

CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		147699													
SEE, JOHN		WELL #: 2 B		RRCID -> 096833		COMPL. DATE 11/04/1981		TOTAL DEPTH 9686		PERF. 7315 - 7346					
12	4574 X	4574	-0-	-0-	-0-	4560	2	14	9	N	13			136	
01	4670 X	4670	-0-	-0-	-0-	4647	2	23	9	N	21			157	
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	

KNESEK, E. UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 155953		COMPL. DATE 08/10/1995		TOTAL DEPTH 11141		PERF. 6669 - 6680					
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			14	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			14	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			14	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			14	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			14	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			14	

DAYLIGHT PETROLEUM LLC		208171													
MASON		WELL #: N 1		RRCID -> 101596		COMPL. DATE 06/23/1982		TOTAL DEPTH 7608		PERF. 7454 - 7476					
12	2722 N	2722	-0-	-0-	-0-	2714	3	8	9	N	7			220	
01	2398 N	2398	-0-	-0-	-0-	2396	3	2	9	N	2			222	
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	

RUTH UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 281048		COMPL. DATE 02/05/2016		TOTAL DEPTH 9515		PERF. 7094 - 7160					
12	283 N	283	-0-	-0-	-0-	283	3			N	-0-			93	
01	279 N	268	-0-	-11	-0-	268	3			N	-0-			93	
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	

EAGLE VALLEY DEVELOPMENT LLC		238737													
HARRIS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 098873		COMPL. DATE 04/08/1982		TOTAL DEPTH 7450		PERF. 7283 - 7304					
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			136	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			136	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			136	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			136	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			136	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			136	

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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
05	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
12	864 N	864	-0-	-0-	-0-	862	2	2 9	N	2			155	
01	831 N	831	-0-	-0-	-0-	823	2	8 9	N	7			162	
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	

BRACEWELL		WELL #:		1	RRCID ->	095909	COMPL. DATE	08/18/1981	TOTAL DEPTH	9495	PERF.	6978	-	6996
12	957 N	957	-0-	-0-	-0-	951	2	6 9	N	5			57	
01	918 N	918	-0-	-0-	-0-	917	2	1 9	N	1			58	
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	

MINNIE		WELL #:		1	RRCID ->	113390	COMPL. DATE	09/18/1984	TOTAL DEPTH	9275	PERF.	6827	-	6856
12	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	2		N	-0-			62	
01	84 N	84	-0-	-0-	-0-	84	2		N	-0-			62	
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	

MAYJAC I, LLC				536431										
YEGUA HILLS DEVELOPMENT		WELL #:		1	RRCID ->	101168	COMPL. DATE	06/23/1982	TOTAL DEPTH	9848	PERF.	7280	-	7308
12	1856 N	1856	-0-	-0-	-0-	1848	1	8 9	N	7			95	
01	1909 N	1909	-0-	-0-	-0-	1903	1	6 9	N	5			100	
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	

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

BIG -A- TAYLOR		//CONT.//		07728 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: BURLESON					
OGDEN RESOURCES CORPORATION				618970											
KNESEK				WELL #:	1	RRCID ->	101397	COMPL. DATE	07/15/1982	TOTAL DEPTH	9180	PERF.	6792 - 6808		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
12		3007 X	1323	-0-	-1684	-0-	1322	2	1	9	N	1			216
01		3007 X	272	-0-	-2735	-0-	272	2			N	-0-			216
02		2716 X	-0-	-0-	-2716	-0-					N	-0-			216
03		2883 X	1677	-0-	-1206	-0-	1669	2	8	9	N	7			223
04		3048 X	3048	-0-	-0-	-0-	3046	2	2	9	N	2	178	1	47
*05		3100 N	3187	-0-	87	87	3187	2			N	-0-			47

PAIGE				WELL #:	2	RRCID ->	103965	COMPL. DATE	01/18/1983	TOTAL DEPTH	7143	PERF.	7035 - 7052		
12		2480 N	2430	-0-	-50	-0-	2421	2	9	9	N	8			192
01		2499 N	2499	-0-	-0-	-0-	2486	2	13	9	N	12			204
02		2268 N	2251	-0-	-17	-0-	2234	2	17	9	N	15			219
03		2418 N	2150	-0-	-268	-0-	2142	2	8	9	N	7	1	8	225
04		2430 N	2189	-0-	-241	-0-	2183	2	6	9	N	5	187	1	43
05		2480 N	2193	-0-	-287	-0-	2192	2	1	9	N	1			44

KNESEK, MARTIN				WELL #:	2	RRCID ->	105146	COMPL. DATE	04/08/1983	TOTAL DEPTH	7050	PERF.	6836 - 6851		
12		2139 N	1845	-0-	-294	-0-	1845	2			N	-0-			55
01		2033 N	2033	-0-	-0-	-0-	2033	2			N	-0-			55
02		1792 N	1204	-0-	-588	-0-	1204	2			N	-0-			55
03		1860 N	865	-0-	-995	-0-	865	2			N	-0-			55
04		1980 N	494	-0-	-1486	-0-	494	2			N	-0-			55
05		1333 N	1173	-0-	-160	-0-	1173	2			N	-0-			55

KNESEK, E.J.				WELL #:	1	RRCID ->	105378	COMPL. DATE	04/22/1983	TOTAL DEPTH	7030	PERF.	6824 - 6842		
12		1178 N	43	-0-	-1135	-0-	43	2			N	-0-			100
01		1049 N	1049	-0-	-0-	-0-	1049	2			N	-0-			100
02		924 N	919	-0-	-5	-0-	916	2	3	9	N	3			103
03		878 N	878	-0-	-0-	-0-	871	2	7	9	N	6			109
04		1020 N	1000	-0-	-20	-0-	1000	2			N	-0-			109
05		1023 N	819	-0-	-204	-0-	819	2			N	-0-			109

OPPERMAN, JIMMY				WELL #:	1	RRCID ->	140634	COMPL. DATE	01/14/1992	TOTAL DEPTH	9342	PERF.	6968 - 6980		
12		527 N	495	-0-	-32	-0-	494	2	1	9	N	1			179
01		527 N	483	-0-	-44	-0-	483	2			N	-0-			179
02		448 N	435	-0-	-13	-0-	435	2			N	-0-			179
03		496 N	467	-0-	-29	-0-	463	2	4	9	N	4			183
04		480 N	474	-0-	-6	-0-	473	2	1	9	N	1			184
*05		501 N	501	-0-	-0-	-0-	497	2	4	9	N	4			188

RAMTEX ENERGY LLC				690225											
BLINKA-POEHL				WELL #:	1	RRCID ->	160840	COMPL. DATE	10/03/1996	TOTAL DEPTH	9369	PERF.	6970 - 6980		
12		95 N	95	-0-	-0-	-0-	4	1	91	2	N	-0-			48
01		124 N	101	-0-	-23	-0-	5	1	96	2	N	-0-			48
02		112 N	101	-0-	-11	-0-	5	1	96	2	N	-0-			48
03		96 N	96	-0-	-0-	-0-	5	1	91	2	N	-0-			48
04		119 N	119	-0-	-0-	-0-	6	1	113	2	N	-0-			48
05		124 N	82	-0-	-42	-0-	4	1	78	2	N	-0-			48

BIG -A- TAYLOR		//CONT.//		07728 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: BURLESON		
SRJC ENTERPRISES, LLC				810824						
KORKMAS				WELL #: A 1	RRCID -> 104088	COMPL. DATE 01/25/1983	TOTAL DEPTH 7017	PERF. 6865 - 6875		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

ONDRASEK UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 109813	COMPL. DATE 03/10/1984	TOTAL DEPTH 8865	PERF. 6510 - 6530		
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		129
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		129
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		129
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		129
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		129
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		129

JOCK EWING				WELL #: 2	RRCID -> 112576	COMPL. DATE 08/09/1984	TOTAL DEPTH 7250	PERF. 7105 - 7115		
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		68
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		68
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		68
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		68
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		68
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		68

BIG BOGGY CREEK (TM5)				07762 380	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MATAGORDA		
PERMIAN NATURAL RESOURCES				655818						
BURKHART				WELL #: 1	RRCID -> 175344	COMPL. DATE 11/16/1999	TOTAL DEPTH 11800	PERF.11169 - 11190		
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	9		237
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	8		245
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		245
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	105 1	140
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		140
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		140

SILVIO B, LLC				781986						
RIO RANCH				WELL #: 1	RRCID -> 255505	COMPL. DATE 04/22/2011	TOTAL DEPTH 11700	PERF.11510 - 11532		
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

RIO RANCH				WELL #: 2	RRCID -> 268047	COMPL. DATE 05/13/2011	TOTAL DEPTH 13030	PERF.12166 - 12202		
12	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

BIG CREEK		07808 001		ASSOCIATED		49B		CNTY: FORT BEND							
HAMMAN OIL & REFINING COMPANY		350200													
DAVIS, T. W.		WELL #: 255		RRCID -> 245425		COMPL. DATE 12/11/2008		TOTAL DEPTH 3696		PERF. 3276 - 3278					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

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

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

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

DAVIS, T. W.		WELL #: 304R		RRCID -> 288387		COMPL. DATE 12/14/2019		TOTAL DEPTH 3484		PERF. 2200 - 2214					
12	495 R	495	-0-	-0-	-0-	20	1	475	2	N	-0-				-0-
01	420 R	420	-0-	-0-	-0-	20	1	400	2	N	-0-				-0-
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-

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					
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	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	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
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		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			
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		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			
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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			
12		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			62
01		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			62
02		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			62
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
		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			
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		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			
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05		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
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
05	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
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-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-
PETROTEX ENGINEERING COMPANY				660213								
HMC/HNG CROW		WELL #:		1	RRCID ->	115113	COMPL. DATE	10/19/1984	TOTAL DEPTH	12350	PERF.	10552 - 10567
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-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-

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 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

12	2043 N	2043	-0-	-0-	-0-	2040	2	3 9	N	3		89
01	963 N	963	-0-	-0-	-0-	962	2	1 9	N	1		90
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

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		
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	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		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-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-

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		
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	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		
12	10230 #	8980	-0-	-1250	-0-	8281	3	699 9	N	635	675 1	191
01	10168 #	9155	-0-	-1013	-0-	8426	3	729 9	N	663	547 1	303
02	9044 #	7839	-0-	-1205	-0-	7437	3	402 9	N	365	354 1	313
03	10013 #	9044	-0-	-969	-0-	8277	3	767 9	N	697	536 1	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

BIG PRAIRIE (EY-3)												
BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC.												
BIG PRAIRIE												
08012 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JEFFERSON												
048169												
WELL #: 1 RRCID -> 289926 COMPL. DATE 06/03/2020 TOTAL DEPTH 9623 PERF. 9275 - 9290												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	42
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	42
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	42
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	42
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	42
05	0 # NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	42

BIG THICKET (UPPER YEGUA EY)												
SOUTHCOAST PRODUCTION INC												
VASTAR 1A UNIT												
08054 465 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ORANGE												
803257												
WELL #: 1A RRCID -> 162888 COMPL. DATE 05/01/2006 TOTAL DEPTH 11679 PERF.11000 - 11010												
12	14B2 EXT	63	-0-	63	121	63	1			N	-0-	44
01	14B2 EXT	57	-0-	57	178	57	1			N	-0-	44
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	0 X NO RPT	-0-	-0-	-0-	307					N	NO RPT	44

VASTAR 2A UNIT												
WELL #: 1 RRCID -> 163461 COMPL. DATE 07/23/2008 TOTAL DEPTH 10619 PERF.12120 - 12195												
12	14B2 EXT	71	-0-	71	148	71	1			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	73	-0-	73	221	73	1			N	-0-	-0-
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 NO RPT	-0-	-0-	-0-	447					N	NO RPT	-0-

VASTAR 1A UNIT												
WELL #: 2 RRCID -> 194904 COMPL. DATE 11/29/2004 TOTAL DEPTH 11562 PERF.11364 - 11374												
12	14B2 EXT	55	-0-	55	472	55	1			Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	57	-0-	57	529	57	1			Y	-0-	-0-
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	0 X NO RPT	-0-	-0-	-0-	703					Y	NO RPT	-0-

VASTAR 2A UNIT												
WELL #: 2 RRCID -> 215902 COMPL. DATE 02/06/2006 TOTAL DEPTH 10499 PERF.11464 - 11502												
12	14B2 EXT	78	-0-	78	434	78	1			Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	84	-0-	84	518	84	1			Y	-0-	-0-
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	0 X NO RPT	-0-	-0-	-0-	781					Y	NO RPT	-0-

BILOXI (12200 SAND)												
BXP OPERATING, LLC												
GRAY, JAMES												
08252 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NEWTON												
042191												
WELL #: 1 RRCID -> 252150 COMPL. DATE 04/24/2008 TOTAL DEPTH 13800 PERF.12424 - 12454												
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

BLACK OWL (YEGUA 8300)		08534 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON							
ATLAS OPERATING LLC		036587													
ADAMCIK		WELL #: 1		RRCID -> 271133		COMPL. DATE 08/30/2013		TOTAL DEPTH 9715		PERF. 8925 - 8945					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	3162 #	-0-	-0-	-3162	-0-					N	-0-				81
01	62 #	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-				81
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 #	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					
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				132
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				132
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				132
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				132
*04	94 R	94	-0-	-0-	-0-					N	-0-				132
05	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					
12	2573 X	1406	-0-	-1167	-0-	969	1	394	3	N	39				109
01	2573 X	1718	-0-	-855	-0-	43	9	969	1	N	33	95	1		47
02	2324 X	1828	-0-	-496	-0-	36	9	875	1	N	40				87
03	1937 N	1937	-0-	-0-	-0-	44	9	969	1	N	17				104
04	2587 N	2587	-0-	-0-	-0-	19	9	938	1	N	44	33	1		115
*05	2441 N	2441	-0-	-0-	-0-	48	9	968	1	N	75	104	1		86
						83	9								

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					
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	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					
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	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	

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

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			
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
05	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			
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
05	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			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
05	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			
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	

BLISS, W. (YEGUA A)		08888 900		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WALKER								
PALEO OIL COMPANY LLC		635131														
BARBADOS		WELL #: 1		RRCID -> 281623		COMPL. DATE 11/29/2016		TOTAL DEPTH 3512 PERF. 3295 - 3298								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	925 N	925	-0-	-0-	-0-	30	2	895	9	N	814	945	1	15	8	438
01	741 N	741	-0-	-0-	-0-	31	2	710	9	N	645	482	1	8	8	593
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					339

LITTLE EXUMA		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 -> 284581		COMPL. DATE 06/07/2017		TOTAL DEPTH 4800 PERF. 3307 - 3321								
12	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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								
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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								
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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								
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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								
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLOCK 98-L		//CONT.//		09564 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GALVESTON							
SEIRAN E & P COMPANY, LLC		//CONT.//		763817											
STATE TRACT 98-L		WELL #:		1	RRCID ->	073071	COMPL. DATE	01/17/1976	TOTAL DEPTH	9440	PERF. 8861 - 8876				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	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				
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	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				
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	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				
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	114495					N	NO RPT				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	114495					N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	114495					N	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	114495					N	NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	114495					N	NO RPT				-0-
05	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				
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

BLOCK 98-L (SD-A)				09564 750	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: CHAMBERS							
COASTLAND OPERATIONS, LLC				161954											
STATE TRACT 98-L		WELL #:		1 L	RRCID ->	188835	COMPL. DATE	01/18/2002	TOTAL DEPTH	10380	PERF. 9620 - 9690				
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	PRTL PLG	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
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	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
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	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
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	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
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	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
12	0 Z	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	64174			N	NO RPT		-0-
01	0 Z	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	64174			N	NO RPT		-0-
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-

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
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

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

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BLUE LAKE (11,000)
ASPECT ENERGY, LLC
GRIFFITH

09840 935 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA
035453
WELL #: RRCID -> 226427 COMPL. DATE 07/06/2006 TOTAL DEPTH 11896 PERF.11798 - 11810

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
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103

PLUGGED AND ABANDONED 01/22/2014

BLUE MARSH (YEGUA 6600)
INDIAN EXPLORATION, INC.
KURTH, J. H. JR.

09860 845 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: NEWTON
423771
WELL #: 4 C RRCID -> 076976 COMPL. DATE 06/01/1978 TOTAL DEPTH 6851 PERF. 6605 - 6612

M	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLUE MARSH (YEGUA 6700)
INDIAN EXPLORATION, INC.
YEGUA GAS UNIT

09860 900 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: NEWTON
423771
WELL #: 1 RRCID -> 032765 COMPL. DATE 11/19/1977 TOTAL DEPTH 7613 PERF. 5055 - 5085

M	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOB ALEXANDER (MASSIVE WILCOX)
TMR EXPLORATION, INC.
KOONCE GAS UNIT

09962 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
834097
WELL #: 1 RRCID -> 209048 COMPL. DATE 07/02/2005 TOTAL DEPTH 17000 PERF.15930 - 16662

M	239 N	239	-0-	-0-	-0-	35	1	204	2	Y	-0-					-0-
12	239 N	239	-0-	-0-	-0-	35	1	204	2	Y	-0-					-0-
01	183 N	183	-0-	-0-	-0-	26	1	157	2	Y	-0-					-0-
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-

KOONCE GAS UNIT

WELL #: 2 RRCID -> 209742 COMPL. DATE 03/09/2017 TOTAL DEPTH 17000 PERF.15398 - 15415

M	2157 N	2157	-0-	-0-	-0-	315	1	1842	2	Y	-0-					-0-
12	2157 N	2157	-0-	-0-	-0-	315	1	1842	2	Y	-0-					-0-
01	2031 N	2031	-0-	-0-	-0-	289	1	1742	2	Y	-0-					-0-
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-

KOONCE GAS UNIT

WELL #: 3 RRCID -> 212055 COMPL. DATE 04/13/2005 TOTAL DEPTH 17236 PERF.15936 - 17150

M	589 N	521	-0-	-68	-0-	76	1	445	2	Y	-0-					-0-
12	589 N	521	-0-	-68	-0-	76	1	445	2	Y	-0-					-0-
01	596 N	596	-0-	-0-	-0-	85	1	511	2	Y	-0-					-0-
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-

BOB ALEXANDER (MASSIVE WILCOX) //CONT.// 09962 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON												
TMR EXPLORATION, INC. //CONT.// 834097												
KOONCE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 214666 COMPL. DATE 10/26/2005 TOTAL DEPTH 17300 PERF.16027 - 16736												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
					(L) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	
12		2635 N	1769	-0-	-866	-0-	258 1	1511 2	Y	-0-		11
01		2077 N	1761	-0-	-316	-0-	250 1	1511 2	Y	-0-		11
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

CORMAN-HUDGINS WELL #: 3 RRCID -> 216197 COMPL. DATE 02/16/2006 TOTAL DEPTH 17316 PERF.14819 - 15491												
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05		14B2 EXT	1489	-0-	1489	1489	163 1	1326 2	Y	-0-		-0-

CORMAN-HUDGINS WELL #: 2 RRCID -> 216461 COMPL. DATE 09/30/2005 TOTAL DEPTH 17259 PERF.15898 - 16746												
12		2540 N	2540	-0-	-0-	-0-	370 1	2170 2	Y	-0-		-0-
01		2571 N	2571	-0-	-0-	-0-	365 1	2206 2	Y	-0-		-0-
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-

KOONCE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 216466 COMPL. DATE 04/06/2006 TOTAL DEPTH 17424 PERF.14479 - 17008												
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		11
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		11
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		11
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		11
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		11
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		11

BOBCAT RUN (YEGUA) 10073 495 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ORANGE												
F.T.G. ENERGY, LLC 257281												
GONZALES, RITA WELL #: 2 RRCID -> 203174 COMPL. DATE 06/05/2006 TOTAL DEPTH 14279 PERF.13207 - 13219												
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

FAIRWAYS EXPLORATION & PROD, LLC 259796												
LEMONVILLE WELL #: 1 RRCID -> 258482 COMPL. DATE 04/17/2012 TOTAL DEPTH 14483 PERF.13582 - 13898												
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

BOBCAT RUN (YEGUA)		//CONT.//		10073 495	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ORANGE				
HILCORP ENERGY COMPANY				386310										
QUINN A-195		WELL #:		1	RRCID ->	263932	COMPL. DATE	01/19/2012	TOTAL DEPTH	13650	PERF.	12818 - 12890		
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
12		9889 X	9553	-0-	-336	-0-	310 1	8877 2	N	333	365 1		159	
							366 9							
01		9455 X	9257	-0-	-198	-0-	310 1	8607 2	N	309	351 1		117	
							340 9							
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							

WEATHERLY OIL & GAS, LLC				902815	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ORANGE		
QUINN, B. E.		WELL #:		5	RRCID ->	200453	COMPL. DATE	01/23/2004	TOTAL DEPTH	13350	PERF.	13240 - 13316
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		100
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		100
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		100
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		100
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		100
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		100

BOBCAT RUN (Y-5 SAND)				10073 620	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: ORANGE		
HILCORP ENERGY COMPANY		WELL #:		1	RRCID ->	263995	COMPL. DATE	01/16/2012	TOTAL DEPTH	12497	PERF.	11610 - 11670
12	560 N	560	-0-	-0-	-0-	113 1	352 2	N	86	184 1		70
						95 9						
01	496 N	485	-0-	-11	-0-	106 1	313 2	N	60			130
						66 9						
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						

BOGGY BAYOU				10148 001	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: MATAGORDA		
ORBIT PETROLEUM, INC.		WELL #:		8	RRCID ->	145282	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	6440	PERF.	6207 - 6211
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

BOGGY BAYOU (N. BRUNNER)				10148 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: MATAGORDA			
HILLHOUSE OPERATING COMPANY, LLC				388557								
HAWKINS RANCH				WELL #: 4	RRCID -> 191874	COMPL. DATE 08/02/2000	TOTAL DEPTH 6250	PERF. 6037	- 6103			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	AMT	PROD	AMT	AMT
						CODE	CODE	CODE	CODE		CODE	CODE
												BALANCE

12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BON WEIR (10,600 WILCOX)				10385 568	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: NEWTON			
PRIME OPERATING COMPANY				677770								
INMAN, T. E. ET AL				WELL #: 1A	RRCID -> 157487	COMPL. DATE 01/11/1996	TOTAL DEPTH 11599	PERF.10600	- 10630			
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
PLUGGED AND ABANDONED				01/26/2022								

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			
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	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			
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	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			
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	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			
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		219
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		219
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

BONUS (WILCOX, LOWER 12550)		//CONT.//		10509 380	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WHARTON							
PROLINE ENERGY RESOURCES INC		//CONT.//		681327											
WINTERMANN				WELL #:	7	RRCID ->	201733	COMPL. DATE	08/14/2004	TOTAL DEPTH	12755	PERF.12126 -	12670		
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
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				1
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				1
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

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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	145 N	145	-0-	-0-	-0-	8 1	136 2	Y	1	1	1	1			-0-
01	130 N	130	-0-	-0-	-0-	1 9	121 2	Y	1	1	1	1			-0-
02	324 N	324	-0-	-0-	-0-	1 9	300 2	Y	2	1	1	1			1
03	155 N	87	-0-	-68	-0-	2 9	80 2	Y	1	1	1	1			1
04	158 N	158	-0-	-0-	-0-	6 1	147 2	Y	-0-	1	1	1			-0-
05	372 N	81	-0-	-291	-0-	1 9	75 2	Y	1	1	1	1			-0-

KRENEK				WELL #:	1T	RRCID ->	119425	COMPL. DATE	02/23/2013	TOTAL DEPTH	7906	PERF. 7472 -	7486		
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
12	1564 N	1564	-0-	-0-	-0-	90 1	1463 2	Y	10	6	1	1			4
01	1290 N	1290	-0-	-0-	-0-	11 9	1204 2	Y	9	7	1	1			6
02	1064 N	895	-0-	-169	-0-	76 1	829 2	Y	6	7	1	1			5
03	1550 N	1102	-0-	-448	-0-	10 9	1016 2	Y	8	8	1	1			5
04	1260 N	704	-0-	-556	-0-	59 1	656 2	Y	-0-	3	1	1			2
05	992 N	455	-0-	-537	-0-	7 9	424 2	Y	3	3	1	1			2

BONUS, S. (MIOCENE 4100)				10511 400	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: WHARTON							
PROLINE ENERGY RESOURCES INC				681327											
WINTERMAN -A-				WELL #:	3 T	RRCID ->	127161	COMPL. DATE	04/08/1988	TOTAL DEPTH	7500	PERF. 4116 -	4117		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	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		
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
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				8
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				8
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

BONUS, SOUTH (WILCOX, LOWER) //CONT.// 10516 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON										
PROLINE ENERGY RESOURCES INC //CONT.// 681327										
WINTERMANN WELL #: 7 RRCID -> 201025 COMPL. DATE 11/22/2003 TOTAL DEPTH 12755 PERF.12660 - 12670										
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

WINTERMANN WELL #: 8 RRCID -> 201219 COMPL. DATE 01/21/2012 TOTAL DEPTH 14100 PERF.12509 - 12673										
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					6
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					6
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					6
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					6
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					6
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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										
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1161					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1161					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1161					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1161					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1161					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1161					-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										
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

PITTS, ANIELA WELL #: 7 RRCID -> 202777 COMPL. DATE 02/17/2004 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3728 - 3735										
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

KRUEGER WELL #: 15 RRCID -> 204743 COMPL. DATE 01/24/2009 TOTAL DEPTH 5470 PERF. 3318 - 3322										
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

BONUS, S. E. (FRIO 4600) 10518 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
PITTS, ANIELA WELL #: 5 C RRCID -> 117721 COMPL. DATE 07/22/1985 TOTAL DEPTH 7816 PERF. 4615 - 4620

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
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KRUEGER WELL #: 1 RRCID -> 200107 COMPL. DATE 08/30/2002 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 4902 - 4980

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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

12	979 N	979	-0-	-0-	-0-	56	1	916	2	Y	6	7	1			8
01	999 N	999	-0-	-0-	-0-	7	9	54	1	843	2	Y	93	63	1	31
02	868 N	639	-0-	-229	-0-	102	9	42	1	585	2	Y	11	6	1	36
03	992 N	879	-0-	-113	-0-	12	9	60	1	783	2	Y	33	6	1	30
04	960 N	841	-0-	-119	-0-	36	9	57	1	774	2	Y	9	8	1	31
05	713 N	579	-0-	-134	-0-	10	9	35	1	540	2	Y	4	5	1	30
						4	9									

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

12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
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

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	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	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		
12	122 N	122	-0-	-0-	-0-	7	1	114	2	Y	1	1	1	-0-
01	237 N	237	-0-	-0-	-0-	14	1	221	2	Y	2	1	1	1
02	196 N	179	-0-	-17	-0-	12	1	166	2	Y	1	1	1	1
03	264 N	264	-0-	-0-	-0-	19	1	243	2	Y	2	2	1	1
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-

KRUEGER			WELL #:	4	RRCID ->	111829	COMPL. DATE	10/03/1984	TOTAL DEPTH	7800	PERF.	7417 - 7437		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	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		
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	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		
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	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		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	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	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
12	125 N	125	-0-	-0-	-0-	7 1	117 2	Y		1	1 1		-0-
01	354 N	354	-0-	-0-	-0-	21 1	331 2	Y		2	1 1		1
02	134 N	134	-0-	-0-	-0-	9 1	124 2	Y		1	1 1		1
03	124 N	70	-0-	-54	-0-	5 1	65 2	Y		-0-	1 1		-0-
04	330 N	-0-	-0-	-330	-0-			Y		-0-			-0-
05	155 N	63	-0-	-92	-0-	4 1	59 2	Y		-0-			-0-

KRENEK		WELL #:		1 C	RRCID ->	118962	COMPL. DATE	05/31/1985	TOTAL DEPTH	7906	PERF.	7370 - 7390	
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
05	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	
12	12 N	12	-0-	-0-	-0-	1 1	11 2	Y		-0-			-0-
01	93 N	19	-0-	-74	-0-	1 1	18 2	Y		-0-			-0-
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-

HUDGINS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	242374	COMPL. DATE	06/30/2008	TOTAL DEPTH	7600	PERF.	7182 - 7440	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
05	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	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
05	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					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				98
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				98
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				98
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				98
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				98
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				98

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 09/17/2018

MAHALITC/HUNT		WELL #:		RRCID -> 177489		COMPL. DATE 06/19/2007		TOTAL DEPTH 13506		PERF.11446 - 12460					
12	4997 X	4997	-0-	-0-	-0-	285	1	4645	2	N	61	216	1		113
01	4618 X	4618	-0-	-0-	-0-	272	1	4287	2	N	54	29	1	6 8	132
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	7 8	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

MAHALITC/HUNT		WELL #:		RRCID -> 177693		COMPL. DATE 10/26/2004		TOTAL DEPTH 13506		PERF.11421 - 12537					
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				103
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				103
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				103
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

MAHALITC/HUNT		WELL #:		RRCID -> 178092		COMPL. DATE 06/11/2000		TOTAL DEPTH 12800		PERF.11449 - 12341					
12	248 N	222	-0-	-26	-0-	13	1	209	2	N	-0-	2	1		182
01	155 N	112	-0-	-43	-0-	6	1	104	2	N	2	1	1	1 8	182
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	20 8	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		29

MAHALITC/HUNT		WELL #:		RRCID -> 178174		COMPL. DATE 11/02/2004		TOTAL DEPTH 13020		PERF.11511 - 11621					
12	1705 N	1359	-0-	-346	-0-	79	1	1280	2	N	-0-	10	1		263
01	1677 N	1677	-0-	-0-	-0-	96	1	1512	2	N	63	9	1	33 8	284
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	66 8	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

BONUS, SW. (WILCOX)		//CONT.//		10519 750	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WHARTON			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
MAHALITC/HUNT		WELL #:		3	RRCID ->	178585	COMPL. DATE	12/20/2007	TOTAL DEPTH	14020	PERF.11439	- 11537
M	ALLOW CODE	GAS PROD	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	BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-

SCHLUTER-JANSSEN		WELL #:		1	RRCID ->	179869	COMPL. DATE	11/09/2009	TOTAL DEPTH	12780	PERF.11485	- 12506
12	217 N	191	-0-	-26	-0-	11 1	180 2	Y	-0-	1 1		31
01	248 N	224	-0-	-24	-0-	13 1	208 2	Y	3	32 1	1 8	1
						3 9						
02	260 N	260	-0-	-0-	-0-	17 1	240 2	Y	3	2 1		2
						3 9						
03	190 N	190	-0-	-0-	-0-	13 1	174 2	Y	3	1 1	3 8	1
						3 9						
04	210 N	205	-0-	-5	-0-	14 1	189 2	Y	2	2 1		1
						2 9						
05	279 N	178	-0-	-101	-0-	11 1	166 2	Y	1	1 1		1
						1 9						

SCHLUTER-JANSSEN		WELL #:		2	RRCID ->	180229	COMPL. DATE	11/02/2000	TOTAL DEPTH	13065	PERF.11574	- 12527
12	253 N	253	-0-	-0-	-0-	15 1	238 2	Y	-0-	1 1		27
01	424 N	424	-0-	-0-	-0-	24 1	382 2	Y	16	28 1	4 8	11
						18 9						
02	493 N	493	-0-	-0-	-0-	30 1	421 2	Y	38	3 1		46
						42 9						
03	248 X	237	-0-	-11	-0-	15 1	203 2	Y	17	2 1	7 8	54
						19 9						
04	593 X	593	-0-	-0-	-0-	39 1	533 2	Y	19	4 1		69
						21 9						
05	527 X	432	-0-	-95	-0-	26 1	397 2	Y	8	4 1		73
						9 9						

ANDERSON		WELL #:		4	RRCID ->	180390	COMPL. DATE	11/04/2000	TOTAL DEPTH	14347	PERF.11783	- 13363
12	3100 N	2565	-0-	-535	7880	144 1	2335 2	Y	78	76 1	13 8	82
						86 9						
01	3100 N	2548	-0-	-552	7328	146 1	2308 2	Y	85	66 1	13 8	88
						94 9						
02	2800 N	2239	-0-	-561	6767	143 1	1998 2	Y	89	77 1		100
						98 9						
03	3100 N	2358	-0-	-742	6025	158 1	2082 2	Y	107	76 1	24 8	107
						118 9						
04	3000 N	2534	-0-	-466	5559	165 1	2244 2	Y	114	140 1		81
						125 9						
*05	3100 N	2598	-0-	-502	5057	153 1	2343 2	Y	93	76 1		98
						102 9						

BONUS, SW. (WILCOX)		//CONT.// 10519 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
DUNCAN "A"		WELL #: 7		RRCID -> 187053		COMPL. DATE 10/24/2002		TOTAL DEPTH 12800 PERF.10473 - 10543								
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
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ANDERSON		WELL #: 7		RRCID -> 187142		COMPL. DATE 02/06/2004		TOTAL DEPTH 13600 PERF.11538 - 13381								
12	3751 X	2755	-0-	-996	-0-	156 1	2537 2	Y	56	76 1						90
01	3751 X	3065	-0-	-686	-0-	171 1	2699 2	Y	177	81 1	57 8					129
02	2652 X	2652	-0-	-0-	-0-	195 9	2370 2	Y	102	85 1						146
03	2790 X	2444	-0-	-346	-0-	170 1	2122 2	Y	146	82 1	90 8					120
04	2970 X	2843	-0-	-127	-0-	112 9	2512 2	Y	134	153 1						101
05	3069 X	2912	-0-	-157	-0-	161 1	2600 2	Y	129	92 1						138

KRUEGER		WELL #: 12		RRCID -> 187340		COMPL. DATE 11/09/2001		TOTAL DEPTH 13475 PERF.11455 - 13372								
12	1195 N	1195	-0-	-0-	-0-	68 1	1099 2	Y	25	5 1						83
01	1263 N	1263	-0-	-0-	-0-	28 9	1178 2	Y	9	55 1						37
02	1046 N	1046	-0-	-0-	-0-	75 1	968 2	Y	8	8 1						37
03	1209 N	1208	-0-	-1	-0-	10 9	1114 2	Y	8	25 1						20
04	1230 N	1111	-0-	-119	-0-	69 1	1035 2	Y	-0-	3 1						17
*05	2977 N	2977	-0-	-0-	-0-	9 9	2712 2	Y	80	42 1						55

KRUEGER		WELL #: 9		RRCID -> 187438		COMPL. DATE 02/23/2015		TOTAL DEPTH 13515 PERF.10440 - 10998								
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
05	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								
12	3100 N	1024	-0-	-2076	2258	58 1	944 2	Y	20	4 1						149
01	3100 N	1174	-0-	-1926	332	22 9	1022 2	Y	79	141 1						87
02	2598 N	2266	-0-	-332	-0-	65 1	1977 2	Y	134	12 1						209
03	2493 N	2493	-0-	-0-	-0-	87 9	2215 2	Y	100	180 1						129
04	1282 N	1282	-0-	-0-	-0-	142 1	1130 2	Y	63	6 1						186
*05	2516 N	2516	-0-	-0-	-0-	147 9	2147 2	Y	208	163 1						231

BONUS, SW. (WILCOX)		//CONT.//		10519 750	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WHARTON							
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310												
MAHALITC/HUNT		WELL #:		9	RRCID ->	193087	COMPL. DATE	12/17/2004	TOTAL DEPTH	12200	PERF.11608 -	12068				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				135
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				135
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				135
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				135
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				135
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				135

TMR EXPLORATION, INC.		834097		WELL #:		2	RRCID ->	171196	COMPL. DATE	08/24/1998	TOTAL DEPTH	14100	PERF.10380 -	11640	
12	88	N	88	-0-	-0-	-0-	3	1	76	2	N	8	7	1	27
01	90	N	90	-0-	-0-	-0-	4	1	77	2	N	8	6	1	29
02	92	N	92	-0-	-0-	-0-	4	1	75	2	N	12	8	1	33
03	82	N	82	-0-	-0-	-0-	4	1	72	2	N	5	13	1	25
04	82	N	82	-0-	-0-	-0-	3	1	72	2	N	6	6	1	25
*05	96	N	96	-0-	-0-	-0-	4	1	77	2	N	14	10	1	29

SCHWEINLE		WELL #:		1	RRCID ->	175518	COMPL. DATE	11/14/1999	TOTAL DEPTH	12541	PERF.11528 -	11839				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				26
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				26
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-	-0-	298	298	13	1	285	2	N	-0-				26
*05	673 X	375	-0-	-0-	-298	-0-	18	1	357	2	N	-0-				26

GLAZE GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	177312	COMPL. DATE	02/22/2000	TOTAL DEPTH	13211	PERF.11470 -	12574				
12	4175 X	4175	-0-	-0-	-0-	-0-	174	1	3912	2	N	81	208	1	125	
01	5108 X	5108	-0-	-0-	-0-	-0-	232	1	4752	2	N	113	28	1	210	
02	3763 X	3763	-0-	-0-	-0-	-0-	166	1	3524	2	N	66	25	1	251	
03	4562 X	4562	-0-	-0-	-0-	-0-	205	1	4147	2	N	191	261	1	181	
04	4539 X	4539	-0-	-0-	-0-	-0-	210	1	4286	2	N	46	126	1	101	
*05	4842 X	4842	-0-	-0-	-0-	-0-	51	1	4609	2	N	-0-				101

GLAZE GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	178111	COMPL. DATE	06/12/2000	TOTAL DEPTH	13500	PERF.10314 -	11766			
12	5245 X	5245	-0-	-0-	-0-	-0-	221	1	4957	2	N	61	19	1	87
01	5583 X	5583	-0-	-0-	-0-	-0-	255	1	5241	2	N	79	20	1	146
02	4331 X	4331	-0-	-0-	-0-	-0-	191	1	4073	2	N	61	21	1	186
03	5036 X	5036	-0-	-0-	-0-	-0-	233	1	4725	2	N	71	216	1	41
04	4251 X	4251	-0-	-0-	-0-	-0-	189	1	4006	2	N	51	19	1	73
*05	5026 X	5026	-0-	-0-	-0-	-0-	237	1	4680	2	N	99	33	1	139

BONUS, SW. (WILCOX) TMR EXPLORATION, INC. SCHWEINLE		//CONT.// 10519 750 //CONT.// 834097		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON								
WELL #: 3		RRCID -> 178539		COMPL. DATE 06/02/2001		TOTAL DEPTH 13560		PERF.10338 - 10560								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SCHWEINLE		WELL #: 2		RRCID -> 179671		COMPL. DATE 07/08/2000		TOTAL DEPTH 14625		PERF.11081 - 12856						
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
04	516 N	516	-0-	-0-	-0-	23	1	493	2	N	-0-					36
*05	536 N	536	-0-	-0-	-0-	26	1	510	2	N	-0-					36

REYNOLDS "B"		WELL #: 9		RRCID -> 179769		COMPL. DATE 05/22/2001		TOTAL DEPTH 15100		PERF.10388 - 10444						
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SCHWEINLE		WELL #: 5		RRCID -> 180452		COMPL. DATE 11/29/2000		TOTAL DEPTH 13338		PERF.11560 - 12650						
12	3100 N	2893	-0-	-207	1164	121	1	2715	2	N	52	176	1			43
01	4515 X	3351	-0-	-1164	-0-	57	9	153	1	N	59	15	1			87
02	2616 X	2616	-0-	-0-	-0-	65	9	114	1	N	62	20	1			129
03	3162 X	3162	-0-	-0-	-0-	68	9	147	1	N	36	132	1			33
04	2520 X	2406	-0-	-114	-0-	40	9	106	1	N	44	13	1			64
05	2604 X	2406	-0-	-198	-0-	48	9	113	1	N	61	21	1			104
						67	9									

SCHWEINLE		WELL #: 4		RRCID -> 180455		COMPL. DATE 03/13/2005		TOTAL DEPTH 13850		PERF.10654 - 12094						
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	6	109	1			15
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
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

BONUS, SW. (WILCOX) //CONT.// 10519 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
 TMR EXPLORATION, INC. //CONT.// 834097
 SCHWEINLE WELL #: 6 RRCID -> 180825 COMPL. DATE 01/19/2001 TOTAL DEPTH 13148 PERF.11452 - 12560

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
12	2449 N	2266	-0-	-183	-0-	94	1	2104	2	N	62	88 1	268
						68	9						
01	2511 N	2436	-0-	-75	-0-	110	1	2257	2	N	63	16 1	315
						69	9						
02	2240 N	2105	-0-	-135	-0-	90	1	1925	2	N	82	205 1	192
						90	9						
03	2474 N	2474	-0-	-0-	-0-	112	1	2267	2	N	86	132 1	146
						95	9						
04	2370 N	2252	-0-	-118	-0-	98	1	2070	2	N	76	27 1	195
						84	9						
*05	2326 N	2326	-0-	-0-	-0-	108	1	2130	2	N	80	29 1	246
						88	9						

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

12	2140 N	2140	-0-	-0-	-0-	91	1	2045	2	N	4	5 1	31
						4	9						
01	2901 N	2901	-0-	-0-	-0-	132	1	2715	2	N	49	11 1	69
						54	9						
02	2188 N	2188	-0-	-0-	-0-	97	1	2061	2	N	27	10 1	86
						30	9						
03	2490 N	2490	-0-	-0-	-0-	116	1	2350	2	N	22	15 1	93
						24	9						
04	2226 N	2226	-0-	-0-	-0-	99	1	2097	2	N	27	7 1	113
						30	9						
*05	2048 N	2048	-0-	-0-	-0-	98	1	1927	2	N	21	8 1	126
						23	9						

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

12	775 N	666	-0-	-109	-0-	135	1	467	2	Y	58		159
						64	9						
01	775 N	629	-0-	-146	-0-	133	1	459	2	Y	34	147 1	46
						37	9						
02	568 N	568	-0-	-0-	-0-	114	1	404	2	Y	45		91
						50	9						
03	651 N	645	-0-	-6	-0-	105	1	482	2	Y	53		144
						58	9						
04	653 N	653	-0-	-0-	-0-	100	1	496	2	Y	52	150 1	46
						57	9						
*05	686 N	686	-0-	-0-	-0-	109	1	514	2	Y	57		103
						63	9						

ROCKING M LAND & CATTLE "A" WELL #: 1 RRCID -> 183679 COMPL. DATE 08/04/2001 TOTAL DEPTH 12247 PERF.10404 - 11840

12	310 N	258	-0-	-52	-0-	58	1	200	2	Y	-0-		7
01	310 N	264	-0-	-46	-0-	59	1	205	2	Y	-0-		7
02	222 N	222	-0-	-0-	-0-	49	1	173	2	Y	-0-		7
03	252 N	252	-0-	-0-	-0-	45	1	207	2	Y	-0-		7
04	270 N	256	-0-	-14	-0-	43	1	213	2	Y	-0-		7
*05	259 N	259	-0-	-0-	-0-	45	1	214	2	Y	-0-		7

BONUS, SW. (WILCOX) //CONT.// 10519 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON													
TMR EXPLORATION, INC. //CONT.// 834097													
ROCKING M LAND & CATTLE "A" WELL #: 3 RRCID -> 183680 COMPL. DATE 06/08/2001 TOTAL DEPTH 13614 PERF.11460 - 11772													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE

12	31 N	31	-0-	-0-	-0-	6	1	21	2	Y	4		5
						4	9						
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		5
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		5
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-		5
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		5
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		5

ROCKING M LAND & CATTLE "A" WELL #: 2 RRCID -> 183683 COMPL. DATE 06/23/2001 TOTAL DEPTH 12804 PERF.11466 - 12400													
12	310 N	260	-0-	-50	-0-	59	1	201	2	Y	-0-		2
01	310 N	264	-0-	-46	-0-	59	1	205	2	Y	-0-		2
02	222 N	222	-0-	-0-	-0-	49	1	173	2	Y	-0-		2
03	252 N	252	-0-	-0-	-0-	45	1	207	2	Y	-0-		2
04	270 N	254	-0-	-16	-0-	42	1	212	2	Y	-0-		2
*05	267 N	267	-0-	-0-	-0-	47	1	220	2	Y	-0-		2

SCHWEINLE WELL #: 7 RRCID -> 183752 COMPL. DATE 05/14/2005 TOTAL DEPTH 14350 PERF.11404 - 12598													
12	7481 X	7481	-0-	-0-	-0-	314	1	7047	2	N	109	32 1	248
						120	9						
01	8836 X	8836	-0-	-0-	-0-	404	1	8285	2	N	134	213 1	169
						147	9						
02	7634 X	7634	-0-	-0-	-0-	337	1	7183	2	N	104	36 1	237
						114	9						
03	9571 X	9571	-0-	-0-	-0-	441	1	8920	2	N	191	280 1	148
						210	9						
04	8564 X	8564	-0-	-0-	-0-	380	1	8043	2	N	128	144 1	132
						141	9						
*05	9035 X	9035	-0-	-0-	-0-	429	1	8478	2	N	116	53 1	195
						128	9						

LOVELL-SHWAB WELL #: 1 RRCID -> 184064 COMPL. DATE 05/28/2001 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11570 - 12664													
12	19 N	19	-0-	-0-	-0-	4	1	15	2	Y	-0-		22
01	59 N	59	-0-	-0-	-0-	11	1	38	2	Y	9	22 1	9
						10	9						
02	56 N	26	-0-	-30	-0-	5	1	19	2	Y	2		11
						2	9						
03	61 N	61	-0-	-0-	-0-	8	1	36	2	Y	15		26
						17	9						
04	32 N	32	-0-	-0-	-0-	4	1	22	2	Y	5	18 1	13
						6	9						
05	31 N	25	-0-	-6	-0-	4	1	19	2	Y	2		15
						2	9						

LOVELL-SHWAB WELL #: 2 RRCID -> 184065 COMPL. DATE 09/14/2001 TOTAL DEPTH 13005 PERF.11664 - 11994													
12	31 N	19	-0-	-12	-0-	4	1	15	2	Y	-0-		-0-
01	48 N	48	-0-	-0-	-0-	11	1	37	2	Y	-0-		-0-
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-

 BONUS, SW. (WILCOX) //CONT.// 10519 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
 TMR EXPLORATION, INC. //CONT.// 834097
 KRENEK-HEYNE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 184705 COMPL. DATE 03/12/2005 TOTAL DEPTH 14000 PERF.11340 - 12292

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	CODE	BALANCE
12		290 N	290	-0-	-0-	-0-	-0-	290	2				N	-0-				21
01		526 N	526	-0-	-0-	-0-	-0-	496	2	30	9		N	27				48
02		560 N	256	-0-	-304	-0-	-0-	256	2				N	-0-				48
03		390 N	390	-0-	-0-	-0-	-0-	390	2				N	-0-				48
04		510 N	219	-0-	-291	-0-	-0-	219	2				N	-0-				48
*05		499 N	499	-0-	-0-	-0-	-0-	479	2	20	9		N	18				66

 SCHWEINLE WELL #: 8 RRCID -> 185211 COMPL. DATE 09/14/2001 TOTAL DEPTH 12433 PERF.11662 - 11980

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				43
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				43
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				43
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				43
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				43
05	14B2	EXT	-0-	-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

12	310	N	284	-0-	-26	-0-	-0-	62	1	216	2	Y		5				17
								6	9									
01	310	N	269	-0-	-41	-0-	-0-	60	1	205	2	Y		4	15	1		6
								4	9									
02	228	N	228	-0-	-0-	-0-	-0-	49	1	173	2	Y		5				11
								6	9									
03	279	N	258	-0-	-21	-0-	-0-	45	1	207	2	Y		5				16
								6	9									
04	270	N	263	-0-	-7	-0-	-0-	43	1	213	2	Y		6	15	1		7
								7	9									
*05	274	N	274	-0-	-0-	-0-	-0-	47	1	220	2	Y		6				13
								7	9									

 GLAZE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 204143 COMPL. DATE 06/30/2004 TOTAL DEPTH 12225 PERF.11446 - 11924

12	124	N	-0-	-0-	-124	-0-	-0-						N	-0-				14
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				14
02	261	N	261	-0-	-0-	-0-	-0-	12	1	249	2	N		-0-				14
03	294	N	294	-0-	-0-	-0-	-0-	13	1	267	2	N		13	6	1		21
								14	9									
04	304	N	304	-0-	-0-	-0-	-0-	14	1	286	2	N		4	3	1		22
								4	9									
05	279	N	39	-0-	-240	-0-	-0-	2	1	37	2	N		-0-				22

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

12	2778	X	2778	-0-	-0-	-0-	-0-	118	1	2660	2	N		-0-				92
01	2907	X	2907	-0-	-0-	-0-	-0-	135	1	2772	2	N		-0-				92
02	2464	X	2423	-0-	-41	-0-	-0-	109	1	2314	2	N		-0-				92
03	2728	N	2600	-0-	-128	-0-	-0-	122	1	2478	2	N		-0-				92
04	2640	N	2410	-0-	-230	-0-	-0-	109	1	2301	2	N		-0-				92
05	2697	N	2251	-0-	-446	-0-	-0-	108	1	2143	2	N		-0-				92

BONUS, SW. (WILCOX) TMR EXPLORATION, INC. SCHWEINLE		//CONT.// 10519 750 //CONT.// 834097		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WHARTON					
		WELL #: 9		RRCID -> 220011		COMPL. DATE 06/22/2005			TOTAL DEPTH 14914 PERF.12374 - 13374					
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE			
12	7347 X	7169	-0-	-178	-0-	296 206	1 9	6667	2	N	187	235	1	159
01	7347 X	6765	-0-	-582	-0-	305 201	1 9	6259	2	N	183	222	1	120
02	6636 X	4688	-0-	-1948	-0-	207 67	1 9	4414	2	N	61	29	1	152
03	7161 X	4382	-0-	-2779	-0-	206 6	1 9	4170	2	N	5	10	1	147
04	6930 X	4526	-0-	-2404	-0-	203 30	1 9	4293	2	N	27	5	1	169
05	7161 X	4725	-0-	-2436	-0-	224 76	1 9	4425	2	N	69	22	1	216

SCHWEINLE		WELL #: 11		RRCID -> 224328		COMPL. DATE 10/05/2006			TOTAL DEPTH 13552 PERF.11547 - 13442					
12	7781 X	5473	-0-	-2308	-0-	232 26	1 9	5215	2	N	24	7	1	60
01	7781 X	5645	-0-	-2136	-0-	261 25	1 9	5359	2	N	23	6	1	77
02	6300 X	5881	-0-	-419	-0-	263 10	1 9	5608	2	N	9	4	1	82
03	6975 X	6091	-0-	-884	-0-	285 40	1 9	5766	2	N	36	17	1	101
04	6480 X	5380	-0-	-1100	-0-	242 13	1 9	5125	2	N	12	8	1	105
05	6510 X	5872	-0-	-638	-0-	283 6	1 9	5583	2	N	5	3	1	107

BOWMORE (COOK MOUNTAIN) DALLAS PETROLEUM GROUP, LLC DYBALA G.U.		10943 500 197688		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: WHARTON					
		WELL #: 1		RRCID -> 255289		COMPL. DATE 02/19/2010			TOTAL DEPTH 14500 PERF.13297 - 13310					
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			54
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			54
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			54
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			54
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			54
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			54

BRADLEY, SOUTH (YEGUA 8100) MERIT OILFIELD SERVICES SEBASTIAN		11252 600 561110		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: HARDIN					
		WELL #: 1		RRCID -> 266051		COMPL. DATE 12/10/2011			TOTAL DEPTH 8766 PERF. 8298 - 8308					
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			29
01	8 N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-			29
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			29
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3			32
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			32
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			32

SEBASTIAN		WELL #: 2D		RRCID -> 284508		COMPL. DATE 05/29/2018			TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3916 - 3926					
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BRAZOS AREA 446-L SE-4 (DISC B)				11612 525	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: MATAGORDA			
ANATEXAS OFFSHORE, INC.				020599										
STATE LEASE 103229				WELL #:	1 U	RRCID ->	235321	COMPL. DATE	02/11/2008	TOTAL DEPTH	7403	PERF. 6932 - 6947		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE

12	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BRAZOS BLOCK 440 (-B- SD.)				11667 200	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: MATAGORDA			
CAPCO OFFSHORE OF TEXAS, INC.				130342										
STATE TRACT 440-L				WELL #:	H 1	RRCID ->	155413	COMPL. DATE	05/29/1995	TOTAL DEPTH	8200	PERF. 7384 - 7392		
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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		
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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		
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
02	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-

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		
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	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		
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	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

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	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

12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	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

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

440-L UNIT WELL #: I 1 RRCID -> 150318 COMPL. DATE 04/29/1994 TOTAL DEPTH 7818 PERF. 7656 - 7680

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		12
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		12
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		12
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		12
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		12
05	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

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	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	
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

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	68423			N	NO RPT			1
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	68423			N	NO RPT			1
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	68423			N	NO RPT			1
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	68423			N	NO RPT			1
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	68423			N	NO RPT			1
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	68423			N	NO RPT			1

BRAZOS BLOCK 440 (-W-SD.)			11667 812		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: MATAGORDA		
CAPCO OFFSHORE OF TEXAS, INC.			130342									
440L UNIT			WELL #: 4012		RRCID -> 218420		COMPL. DATE 10/27/2005		TOTAL DEPTH 9057		PERF. 7750 - 7770	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			78
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			78
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			78
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			78
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			78
05	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	
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
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	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	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	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	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	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	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	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	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

440-L UNIT			WELL #: E 1		RRCID -> 149580		COMPL. DATE 04/22/1994		TOTAL DEPTH 8927		PERF. 7485 - 7532	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	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	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	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
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

12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	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
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	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
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	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
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

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

BRAZOS BLOCK 446 (-E- SD.)			11681 426		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: MATAGORDA		
CAPCO OFFSHORE OF TEXAS, INC.			130342									
STATE TRACT 446L /NW./			WELL #:	4 U	RRCID ->	040874	COMPL. DATE	10/12/1966	TOTAL DEPTH	8340	PERF.	7140 - 7196
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BRAZOS BLOCK 446 (-E- SD.)										11681 426		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA			
CAPCO OFFSHORE OF TEXAS, INC.										130342									
STATE TRACT 446L N. W.										WELL #:		6 U		RRCID -> 041036		COMPL. DATE 12/29/1966		TOTAL DEPTH 8618 PERF. 7669 - 7723	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	CUMU UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

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

STATE TRACT 446-L (NW)										WELL #:		9		RRCID -> 118954		COMPL. DATE 10/06/1985		TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7839 - 7909	
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

BRAZOS BLOCK 446 (-E-2- SD.)										11681 568		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA			
CAPCO OFFSHORE OF TEXAS, INC.										130342									
STATE TRACT 446L /NW/										WELL #:		2 U		RRCID -> 040885		COMPL. DATE 10/14/1966		TOTAL DEPTH 8033 PERF. 6954 - 6987	
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

BRAZOS BLOCK 446 (-F- SD.)										11681 710		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA			
CAPCO OFFSHORE OF TEXAS, INC.										130342									
STATE TRACT 446L /NW/										WELL #:		6 L		RRCID -> 041037		COMPL. DATE 12/29/1966		TOTAL DEPTH 8618 PERF. 8270 - 8293	
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

STATE TRACT 446/NW										WELL #:		7 L		RRCID -> 078399		COMPL. DATE 04/14/1977		TOTAL DEPTH 8812 PERF. 8226 - 8276	
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

BRAZOS BLOCK 446 (-G- SD.) 11681 852 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
 CAPCO OFFSHORE OF TEXAS, INC. 130342
 STATE TRACT 446L /NW./ WELL #: 2 L RRCID -> 040909 COMPL. DATE 10/14/1966 TOTAL DEPTH 8033 PERF. 7476 - 7529

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

12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GEOSOUTHERN ENERGY CORPORATION 301287
 STATE LEASE WELL #: 2 RRCID -> 194982 COMPL. DATE 02/18/2003 TOTAL DEPTH 2990 PERF. 1674 - 1756

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BROOKSHIRE		//CONT.//		12306 001	ASSOCIATED	49B	CNTY: WALLER								
GTG OPERATING, LLC				337080											
KURATI				WELL #:	2W	RRCID ->	178879	COMPL. DATE	05/25/2002	TOTAL DEPTH	3330	PERF.	2538 - 2768		
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
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	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		
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	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		
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	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		
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LITMAN				WELL #:	5	RRCID ->	182311	COMPL. DATE	02/01/2001	TOTAL DEPTH	2075	PERF.	1975 - 1995		
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	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		
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	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		
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BROOKSHIRE		//CONT.//		12306 001	ASSOCIATED	49B	CNTY: WALLER								
GTG OPERATING, LLC		//CONT.//		337080											
PATTISON		WELL #:		1	RRCID ->	189177	COMPL. DATE	05/10/2002	TOTAL DEPTH	3120	PERF. 2026 - 2030				
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
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	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				
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	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				
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

WEIDO		WELL #:		12	RRCID ->	207706	COMPL. DATE	01/14/2005	TOTAL DEPTH	3578	PERF. 1487 - 1490				
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	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				
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	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				
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	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				
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

BROOKSHIRE		//CONT.// 12306 001		ASSOCIATED		49B		CNTY: WALLER							
GTG OPERATING, LLC		//CONT.// 337080													
BOSTICK, DAN ESTATE		WELL #: 2		RRCID -> 235494		COMPL. DATE 12/20/2007		TOTAL DEPTH 3250		PERF. 1862 - 1880					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05		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					
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

H-M RESOURCE MANAGEMENT, INC.		341468		RRCID -> 194193		COMPL. DATE 03/21/2003		TOTAL DEPTH 3275		PERF. 1662 - 1676					
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

JR RESOURCES, INC.		427770		RRCID -> 127512		COMPL. DATE 06/16/1988		TOTAL DEPTH 3012		PERF. 1891 - 1897					
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

PROPERTY DEVELOPMENT GROUP, INC.		681459		RRCID -> 186936		COMPL. DATE 11/15/2001		TOTAL DEPTH 1180		PERF. 1029 - 1033					
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	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					
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

BROOKSHIRE PROPERTY DEVELOPMENT GROUP, INC. KOOMEY		//CONT.// 12306 001		ASSOCIATED		49B		CNTY: WALLER								
PROPERTY DEVELOPMENT GROUP, INC. KOOMEY		//CONT.// 681459		WELL #: 1A		RRCID -> 211942		COMPL. DATE 06/10/2005		TOTAL DEPTH 3395 PERF. 589 - 592						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

SILVERBROOK OPERATING, LLC KOOMEY		781922		WELL #: 1		RRCID -> 193890		COMPL. DATE 12/09/2002		TOTAL DEPTH 3448 PERF. 527 - 537						
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

KOOMEY		WELL #: 6		RRCID -> 209011		COMPL. DATE 02/28/2005		TOTAL DEPTH 3368 PERF. 1114 - 1117								
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

STANOTEX, LLC WEIDO		813990		WELL #: 1		RRCID -> 203010		COMPL. DATE 05/18/2004		TOTAL DEPTH 3227 PERF. 889 - 891						
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

BROOKSHIRE DOME (MIOCENE 5-1C) ESCONDIDO PETROLEUM COMPANY, INC MCCORMICK		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						
12		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05		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								
12		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	591 N	591	-0-	-0-	-0-	584	2	7	9	N	6					183
01	607 N	607	-0-	-0-	-0-	607	2			N	-0-					183
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

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

12	2201 X	1922	-0-	-279	-0-	400	1	1509	2	N	12					205
						13	9									
01	2542 X	1506	-0-	-1036	-0-	320	1	1166	2	N	18					223
						20	9									
02	2296 X	1554	-0-	-742	-0-	400	1	1137	2	N	15					238
						17	9									
03	2542 X	1525	-0-	-1017	-0-	360	1	1161	2	N	4					242
						4	9									
04	2438 X	2438	-0-	-0-	-0-	500	1	1928	2	N	9	175	1			76
						10	9									
*05	4191 X	4191	-0-	-0-	-0-	580	1	3588	2	N	21					97
						23	9									

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

12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110

PLUGGED AND ABANDONED 12/16/2019

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

12	5053 X	4702	-0-	-351	-0-	264	1	4361	3	Y	70					120
						77	9									
01	4960 X	3181	-0-	-1779	-0-	216	1	2914	3	Y	46					166
						51	9									
02	3780 X	3459	-0-	-321	-0-	222	1	3198	3	Y	35					201
						39	9									
03	4712 X	2714	-0-	-1998	-0-	187	1	2508	3	Y	17					218
						19	9									
04	4560 X	3334	-0-	-1226	-0-	230	1	3078	3	Y	24	173	1			69
						26	9									
05	4712 X	1500	-0-	-3212	-0-	115	1	1363	3	Y	20					89
						22	9									

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

12	806 N	806	-0-	-0-	-0-	46	1	760	3	Y	-0-					-0-
01	876 N	876	-0-	-0-	-0-	61	1	815	3	Y	-0-					-0-
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-

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

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
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-

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
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	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
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

M		GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	2077 N	1980	-0-	-97	-0-	1980	2	Y	-0-			19
01	1991 N	1991	-0-	-0-	-0-	1991	2	Y	-0-			19
02	1820 N	1745	-0-	-75	-0-	1744	2	Y	1			20
03	1984 N	1973	-0-	-11	-0-	1973	2	Y	-0-			20
04	1920 N	1915	-0-	-5	-0-	1889	2	Y	24			44
05	1922 N	NO RPT	-0-	-1922	-0-			Y	NO RPT			44

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
12	744 N	722	-0-	-22	-0-	722	2	Y	-0-			19
01	726 N	726	-0-	-0-	-0-	726	2	Y	-0-			19
02	672 N	637	-0-	-35	-0-	636	2	Y	1			20
03	720 N	720	-0-	-0-	-0-	720	2	Y	-0-			20
04	715 N	715	-0-	-0-	-0-	689	2	Y	24			44
05	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-			Y	NO RPT			44

BUCKS BAYOU (FRIO TEX 2)		//CONT.// 12955 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MATAGORDA	
SHOCO PRODUCTION LLC		//CONT.// 778196							
LEWIS		WELL #: 1		RRCID -> 185153		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 13510 PERF.12722 - 12839	
M O	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
12	7750 X	6833	-0-	-917	-0-	6833 2			35
01	7750 X	6872	-0-	-878	-0-	6872 2			35
02	6664 X	6030	-0-	-634	-0-	6020 2	10 9	Y	44
03	7099 X	6811	-0-	-288	-0-	6810 2	1 9	Y	45
04	6720 X	6523	-0-	-197	-0-	6521 2	2 9	Y	47
05	6882 X	NO RPT	-0-	-6882	-0-			Y	47

BASS GU		WELL #: 1		RRCID -> 185846		COMPL. DATE 08/29/2001		TOTAL DEPTH 13500 PERF.12187 - 13058	
12	372 N	355	-0-	-17	-0-	351 2	4 9	Y	37
01	364 N	364	-0-	-0-	-0-	353 2	11 9	Y	47
02	336 N	319	-0-	-17	-0-	309 2	10 9	Y	56
03	354 N	354	-0-	-0-	-0-	350 2	4 9	Y	16
04	360 N	344	-0-	-16	-0-	335 2	9 9	Y	24
05	341 N	NO RPT	-0-	-341	-0-			Y	24

BADOUH, E. M. HEIRS		WELL #: 3		RRCID -> 188124		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH 13900 PERF.12738 - 13105	
12	2945 X	2517	-0-	-428	-0-	2517 2		Y	20
01	2821 X	2532	-0-	-289	-0-	2532 2		Y	20
02	2380 X	2218	-0-	-162	-0-	2218 2		Y	20
03	2604 X	2509	-0-	-95	-0-	2509 2		Y	20
04	2460 N	2428	-0-	-32	-0-	2402 2	26 9	Y	44
05	2449 N	NO RPT	-0-	-2449	-0-			Y	44

LEWIS		WELL #: 2		RRCID -> 190214		COMPL. DATE 05/30/2009		TOTAL DEPTH 14750 PERF.12184 - 12966	
12	744 N	722	-0-	-22	-0-	722 2		Y	1
01	726 N	726	-0-	-0-	-0-	726 2		Y	1
02	672 N	646	-0-	-26	-0-	636 2	10 9	Y	10
03	721 N	721	-0-	-0-	-0-	720 2	1 9	Y	11
04	691 N	691	-0-	-0-	-0-	689 2	2 9	Y	13
05	713 N	NO RPT	-0-	-713	-0-			Y	13

BASS GU		WELL #: 2		RRCID -> 229708		COMPL. DATE 09/05/2009		TOTAL DEPTH 13644 PERF.12800 - 13523	
12	2635 X	2416	-0-	-219	-0-	2410 2	6 9	Y	38
01	2635 X	2433	-0-	-202	-0-	2424 2	9 9	Y	46
02	2296 X	2133	-0-	-163	-0-	2124 2	9 9	Y	54
03	2511 X	2411	-0-	-100	-0-	2403 2	8 9	Y	17
04	2340 N	2308	-0-	-32	-0-	2300 2	8 9	Y	24
05	2356 N	NO RPT	-0-	-2356	-0-			Y	24

BASS GU		WELL #: 3		RRCID -> 245439		COMPL. DATE 10/23/2008		TOTAL DEPTH 13700 PERF.12834 - 13398	
12	868 N	811	-0-	-57	-0-	807 2	4 9	Y	37
01	822 N	822	-0-	-0-	-0-	812 2	10 9	Y	46
02	756 N	720	-0-	-36	-0-	711 2	9 9	Y	54
03	812 N	812	-0-	-0-	-0-	804 2	8 9	Y	17
04	810 N	778	-0-	-32	-0-	770 2	8 9	Y	24
05	806 N	NO RPT	-0-	-806	-0-			Y	24

BASS GU		WELL #: 4		RRCID -> 249567		COMPL. DATE 01/09/2009		TOTAL DEPTH 13650 PERF.12798 - 13438	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-

BUCKS BAYOU (FRIO TEX 2)		//CONT.// 12955 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MATAGORDA				
SHOCO PRODUCTION LLC		//CONT.// 778196										
BASS GU		WELL #: 5		RRCID -> 249824		COMPL. DATE 12/29/2011		TOTAL DEPTH 13476 PERF.12284 - 12506				
M	O	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
12	465 N	443	-0-	-22	-0-	439 2	4 9	Y	4			38
01	451 N	451	-0-	-0-	-0-	442 2	9 9	Y	8			46
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	434 N	NO RPT	-0-	-434	-0-			Y	NO RPT			25

LEWIS		WELL #: 3		RRCID -> 249847		COMPL. DATE 05/27/2009		TOTAL DEPTH 13477 PERF.13078 - 13360				
12	186 N	170	-0-	-16	-0-	170 2		Y	-0-			29
01	171 N	171	-0-	-0-	-0-	171 2		Y	-0-			29
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	NO RPT	-0-	-186	-0-			Y	NO RPT			41

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				
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	4			145
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	3			148
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

RICHARDSON HEIRS		WELL #: 1		RRCID -> 280356		COMPL. DATE 09/26/2014		TOTAL DEPTH 7816 PERF. 6861 - 6863				
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	6			324
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	3			327
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			327
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			327
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			327
05	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				
12	372 N	7	-0-	-365	-0-	1 1	4 2	Y	2	11 1		18
01	22 N	22	-0-	-0-	-0-	13 1	7 2	Y	2	13 1		7
02	10 N	-0-	-0-	-10	-0-	2 9		Y	5	5 1		7
03	13 N	13	-0-	-0-	-0-	2 1	8 2	Y	3	5 1		5
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-	3 9		Y	3			8
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	1	3 1		6

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 M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	335 N	335	-0-	-0-	-0-	296	1	39	9	N	35				344
01	339 N	339	-0-	-0-	-0-	298	1	41	9	N	37	184	1		197
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

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

12	651 N	645	-0-	-6	-0-	590	1	55	9	Y	50	76	1		57
01	651 N	588	-0-	-63	-0-	554	1	34	9	Y	31				88
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

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

12	12 N	12	-0-	-0-	-0-	10	1	2	9	Y	2	3	1		2
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-				2
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-					Y	1	1	1		2
03	12 N	-0-	-0-	-12	-0-					Y	-0-	1	1		1
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				1
05	0 N	-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

12	372 N	372	-0-	-0-	-0-	328	1	44	9	Y	40	53	1		41
01	377 N	377	-0-	-0-	-0-	333	1	44	9	Y	40				81
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

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

12	22 N	22	-0-	-0-	-0-	20	1	2	9	N	2				214
01	62 N	23	-0-	-39	-0-	20	1	3	9	N	3				217
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

ARCO FEE DIAMOND WELL #: 4 RRCID -> 128226 COMPL. DATE 07/31/1988 TOTAL DEPTH 11150 PERF.11036 - 11050

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				110
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				110
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

BUNA, WEST (WILCOX) //CONT.// 13292 332 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JASPER															
DAYLIGHT PETROLEUM LLC //CONT.// 208171															
ARCO FEE DIAMOND GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 186408 COMPL. DATE 08/14/2001 TOTAL DEPTH 11200 PERF.11010 - 11028															
M	O	ALLOW 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
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		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															
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			214
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			214
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

BAPTIST FOUNDATION OF TEXAS WELL #: 2 RRCID -> 261370 COMPL. DATE 03/09/2011 TOTAL DEPTH 11400 PERF.11038 - 11125															
12		2077 N	2048	-0-	-29	-0-	1890	1	158	9	Y	144	223	1	161
01		1953 N	1870	-0-	-83	-0-	1693	1	177	9	Y	161			322
02		1755 N	1755	-0-	-0-	-0-	1613	1	142	9	Y	129	115	1	336
03		1956 N	1956	-0-	-0-	-0-	1779	1	177	9	Y	161	225	1	272
04		1937 N	1937	-0-	-0-	-0-	1760	1	177	9	Y	161	113	1	320
*05		1939 N	1939	-0-	-0-	-0-	1788	1	151	9	Y	137	232	1	225

PETRO-SMITH OPERATING LLC 660313 HANKAMER ET AL WELL #: 2 RRCID -> 118170 COMPL. DATE 08/02/1985 TOTAL DEPTH 11988 PERF.11730 - 11743															
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05		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															
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			24
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			24
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			24
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			24
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			24
05		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															
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			31
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			31
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

BUNA, WEST (WILCOX) //CONT.// 13292 332 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JASPER
R & B OIL COMPANY, LLC 685861
HANKAMER ET AL WELL #: 7 RRCID -> 127976 COMPL. DATE 06/24/1988 TOTAL DEPTH 11160 PERF.10991 - 11042

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O				(I)	(L)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	120	183 1	138
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	80	187 1	31
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	135		166
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	120	183 1	103
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	120	181 1	42
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	156	181 1	17

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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

UNION GAS OPERATING COMPANY 876500
BP FEE A-6 WELL #: 2 RRCID -> 230854 COMPL. DATE 01/20/2007 TOTAL DEPTH 12900 PERF.12596 - 12612

12	2233 N	1684	-0-	-549	-0-	465 1	894 3	Y	295	354 1		149
						325 9						
01	1373 N	1373	-0-	-0-	-0-	465 1	632 3	Y	251	269 1		131
						276 9						
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						

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

12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-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

12	6944 #	6304	-0-	-640	-0-	6108 3	196 9	Y	178	169 1		391
01	6913 #	4955	-0-	-1958	-0-	4813 3	142 9	Y	129	342 1		178
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

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				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	8388				N	-0-			-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	8388				N	-0-			-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	8388				N	-0-			-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	8388				N	-0-			-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	8388				N	-0-			-0-
05	14B	DENY	-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				
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BUTTERMILK (NODOSARIA 10,000)		14024 830		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA							
MAGNUM PRODUCING, LP		521516													
BAPTIST FOUNDATION		WELL #: 2		RRCID -> 279199		COMPL. DATE 03/13/2015		TOTAL DEPTH 11700		PERF.10736 - 10741					
12	1085	N	663	-0-	-422	-0-	454	2	209	9	N	190	178	1	148
01	397	N	397	-0-	-0-	-0-	235	2	162	9	N	147	181	1	114
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			114
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			114
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			114
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			114

BUYE (LOWER COOK MTN. 3)		14064 240		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIBERTY							
BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC.		048169													
KERR-MCGEE		WELL #: 2		RRCID -> 222830		COMPL. DATE 07/10/2006		TOTAL DEPTH 14975		PERF.13886 - 14027					
12	13051	X	9908	-0-	-3143	-0-	310	1	9051	2	N	497	548	1	304
							547	9							
01	12493	X	9207	-0-	-3286	-0-	304	1	8335	2	N	516	363	1	456
							568	9							
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	NO RPT	-0-	-9920	-0-					N	NO RPT			270

WAGNER OIL COMPANY		891175		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIBERTY							
KERR-MCGEE		048169													
KERR-MCGEE		WELL #: 3		RRCID -> 230364		COMPL. DATE 05/31/2007		TOTAL DEPTH 14809		PERF.14596 - 14670					
12	16554	X	15086	-0-	-1468	-0-	314	1	13804	3	N	880	922	1	317
							968	9							
01	16554	X	12105	-0-	-4449	-0-	190	1	11105	3	N	736	564	1	489
							810	9							
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							

C.T. (FRIO)														
UNITED TEXAS PETROLEUM INC.														
CAMERON - TAYLOR														
14394 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLORADO														
877688														
WELL #: 1 RRCID -> 177333 COMPL. DATE 03/11/1999 TOTAL DEPTH 3210 PERF. 2894 - 2898														
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
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	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														
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CABALLO (PRAIRIE BELL)														
C & E OPERATING, INC.														
GLASSCOCK E														
14418 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO														
120079														
WELL #: 1 RRCID -> 266494 COMPL. DATE 02/25/2012 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10666 - 10672														
12	1988 X	1988	-0-	-0-	-0-	1916	2	72	9	N	65			250
01	1922 X	1271	-0-	-651	-0-	1204	2	67	9	N	61	177	1	134
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

FLETCHER OPERATING, LLC														
CONNOR														
273611														
WELL #: 1 RRCID -> 258195 COMPL. DATE 05/21/2010 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10772 - 10810														
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			131
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			131
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			131
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			131
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-					N	-0-			131
05	14B DENY	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														
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			96
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			96
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			96
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			96
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-					N	-0-			96
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			96

CONNOR														
WELL #: 2 RRCID -> 263398 COMPL. DATE 02/22/2011 TOTAL DEPTH 11367 PERF.10798 - 10816														
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			29
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			29
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			29
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			29
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-					N	-0-			29
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			29

CABALLO (PRAIRIE BELL)		//CONT.// 14418 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLORADO						
FLETCHER OPERATING, LLC		//CONT.// 273611		WELL #:		RRCID -> 264353		COMPL. DATE 02/28/2012		TOTAL DEPTH 11444		PERF.10935 - 10953		
M	ALLOW CODE	GAS 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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			72
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			72
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			72
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			72
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			72
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			72

JOE POTTER		WELL #:		1		RRCID -> 267226		COMPL. DATE 07/19/2011		TOTAL DEPTH 11500		PERF.10850 - 10875		
12	5024 X	5024	-0-	-0-	-0-	692	1	4169	3	N	148	156	1	394
01	5611 X	4865	-0-	-746	-0-	692	1	4169	3	N	4			398
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
05	5301 X	NO RPT	-0-	-5301	-0-	36	9			N	NO RPT			431

CADWALLADER (200)		14569 200		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WALKER						
MIDWAY OILFIELD CONSTRUCTORS, INC		566395		WELL #:		RRCID -> 124954		COMPL. DATE 05/06/1987		TOTAL DEPTH 200		PERF. 179 - 200		
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TEXAS TRINITY ENERGY COMPANY INC		848243		WELL #:		RRCID -> 124531		COMPL. DATE 03/16/1987		TOTAL DEPTH 180		PERF. 178 - 180		
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CALDWELL (AUSTIN CHALK)		14710 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: BURLESON						
ALLEGHANT RESOURCES, LLC		013365		WELL #:		RRCID -> 283663		COMPL. DATE 06/16/2012		TOTAL DEPTH 7861		PERF. 7706 - 7828		
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

KIM		WELL #:		2		RRCID -> 284197		COMPL. DATE 04/01/2015		TOTAL DEPTH 8008		PERF. 7671 - 8008		
12	265 R	265	-0-	-0-	-0-	265	2			N	-0-			90
01	249 R	249	-0-	-0-	-0-	249	2			N	-0-			90
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

CALDWELL (AUSTIN CHALK)		//CONT.//		14710 500	ASSOCIATED			49B		CNTY: BURLESON		
ALLEGiant RESOURCES, LLC		//CONT.//		013365								
BOWERS, LORRAINE		WELL #:		1	RRCID ->	284259	COMPL. DATE	12/01/2011	TOTAL DEPTH	8100	PERF.	7890 - 8100
M	O	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

12		123 R	123	-0-	-0-	-0-	123	2	N	-0-		54
01		120 R	120	-0-	-0-	-0-	120	2	N	-0-		54
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

PIWONKA, M.				WELL #:		3	RRCID ->	286867	COMPL. DATE	08/21/1979	TOTAL DEPTH	8289 PERF. 8130 - 8220
12		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

THOMAS-EASLEY UNIT				WELL #:		1	RRCID ->	286949	COMPL. DATE	06/02/1981	TOTAL DEPTH	8037 PERF. 7772 - 7890
12		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

B D PRODUCTION CO., INC.				WELL #:		1	RRCID ->	291819	COMPL. DATE	03/19/1980	TOTAL DEPTH	8761 PERF. 8178 - 8286
PAGEL "A"				040190								
12		3037 R	137	-0-	-2900	-0-	137	2	N	-0-		-0-
01		155 #	137	-0-	-18	-0-	137	2	N	-0-		-0-
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-

CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.				WELL #:		1H	RRCID ->	285389	COMPL. DATE	11/19/1994	TOTAL DEPTH	10619 PERF. 8645 - 10619
HYVL UNIT				147699								
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		72
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		72
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		72
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		72
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		72
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		72

OKIE OPERATING COMPANY, LTD.				WELL #:		1	RRCID ->	284198	COMPL. DATE	01/27/2014	TOTAL DEPTH	8323 PERF. 8046 - 8250
JEFFERY				621080								
12		1285 R	1285	-0-	-0-	-0-	1178	3	107	9	N	40
01		1331 R	1331	-0-	-0-	-0-	1211	3	120	9	N	46
02		1018 R	1018	-0-	-0-	-0-	922	3	96	9	N	41
03		1113 R	1113	-0-	-0-	-0-	1033	3	80	9	N	36
04		422 R	422	-0-	-0-	-0-	404	3	18	9	N	52
*05		464 R	464	-0-	-0-	-0-	446	3	18	9	N	34

CALDWELL (AUSTIN CHALK) //CONT.// 14710 500 ASSOCIATED 49B CNTY: BURLESON												
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327												
BIRD WELL #: 1 RRCID -> 287937 COMPL. DATE 06/08/1980 TOTAL DEPTH 8257 PERF. 7989 - 8157												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE

12		155 #	87	-0-	-68	-0-	87	2			N	19
01		155 #	31	-0-	-124	-0-	31	2			N	19
02		223 R	223	-0-	-0-	-0-	195	2	28	9	N	44
03		367 R	367	-0-	-0-	-0-	297	2	70	9	N	108
*04		621 R	621	-0-	-0-	-0-	525	2	96	9	N	13
*05		284 R	284	-0-	-0-	-0-	284	2			N	13

BIRD WELL #: 2 RRCID -> 287985 COMPL. DATE 09/02/1991 TOTAL DEPTH 8092 PERF. 8109 - 9662												
12		217 #	136	-0-	-81	-0-	136	2			N	10
01		217 #	50	-0-	-167	-0-	50	2			N	10
02		354 R	354	-0-	-0-	-0-	292	2	62	9	N	66
03		762 R	762	-0-	-0-	-0-	467	2	295	9	N	149
*04		847 R	847	-0-	-0-	-0-	788	2	59	9	N	203
*05		427 R	427	-0-	-0-	-0-	427	2			N	203

CROOK-HANOVER UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 291897 COMPL. DATE 03/21/1991 TOTAL DEPTH 8159 PERF. 8268 - 10680												
01		0 W	658	-0-	658	658	658	2			N	-0-
02		0 W	613	-0-	613	1271	613	2			N	-0-
03		1871 R	600	-0-	-1271	-0-	600	2			N	-0-
04		630 #	506	-0-	-124	-0-	506	2			N	-0-
05		651 #	NO RPT	-0-	-651	-0-					N	-0-

CALEB (YEGUA Y-2) 14725 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: TYLER												
DAVIS SOUTHERN OPERATING CO LLC 206081												
THE REAL DEAL WELL #: RRCID -> 265710 COMPL. DATE 05/30/2012 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5324 - 5328												
12		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	195
01		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	195
02		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	195
03		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	195
04		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	195
05		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	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												
12		1891 #	-0-	-0-	-1891	-0-					N	-0-
01		1054 #	-0-	-0-	-1054	-0-					N	-0-
02		560 #	-0-	-0-	-560	-0-					N	-0-
03		620 #	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-
04		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-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												
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	115832					N	-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	115832					N	-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	115832					N	-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	115832					N	-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	115832					N	-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	115832					N	-0-

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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
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

PLUGGED AND ABANDONED 03/19/2018

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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					51
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					51
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					51
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					51
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					51
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					51

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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	1831	-0-	1831	7624	420	1	1411	2	N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	7624					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	7624					N	NO RPT					-0-
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-

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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
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

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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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	
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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
03	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-

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
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	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	
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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			38
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			38
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			38
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			38
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			38
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			38

CHANNELVIEW TOWNSITE "C"		WELL #: 5		RRCID -> 173477		COMPL. DATE 06/12/1999		TOTAL DEPTH 11257		PERF.11078 - 11121	
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
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-

STATE LEASE 108878		WELL #: 102ST		RRCID -> 262026		COMPL. DATE 04/12/2016		TOTAL DEPTH 10800		PERF.11162 - 11168		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * 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	
12	10292 X	8960	-0-	-1332	-0-	310 1	8449 2	N	183	189 1	4 8	192
						201 9						
01	8141 X	8141	-0-	-0-	-0-	310 1	7674 2	N	143	194 1	4 8	137
						157 9						
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	NO RPT	-0-	-8959	-0-			N	NO RPT			117

OIL AND GAS DIVISION

CANEY CREEK (FRIO 5000)		15310 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON								
HILCORP ENERGY COMPANY		386310														
DAVIS GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 181994		COMPL. DATE 10/03/2015		TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4920 - 4926								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NILSON		WELL #: 1		RRCID -> 189174		COMPL. DATE 07/20/2015		TOTAL DEPTH 9400 PERF. 5095 - 5097								
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-

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								
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135

CANOE BAYOU (6500 MIOCENE SD.)		15407 750		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA								
HILLHOUSE OPERATING COMPANY, LLC		388557														
HAWKINS RANCH		WELL #: 1		RRCID -> 175521		COMPL. DATE 10/17/1999		TOTAL DEPTH 6996 PERF. 6544 - 6553								
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CAPLEN (FB-1, 1T)		15491 018		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GALVESTON								
VAST OIL TX OPERATING LLC		883803														
ZINN & FORMAN		WELL #: 12		RRCID -> 128227		COMPL. DATE 08/01/1988		TOTAL DEPTH 7800 PERF. 2850 - 2856								
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CAPLEN (FB-2, 5-X)		15491 321		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GALVESTON								
VAST OIL TX OPERATING LLC		883803														
ZINN & FORMAN		WELL #: 1		RRCID -> 180807		COMPL. DATE 08/01/2000		TOTAL DEPTH 7583 PERF. 6694 - 9703								
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CAPLEN (FB-2, 5-Y)		15491 322		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GALVESTON		
VAST OIL TX OPERATING LLC		883803								
ZINN & FORMAN		WELL #: 1		RRCID -> 169205		COMPL. DATE 05/19/1998		TOTAL DEPTH 7583 PERF. 6733 - 6737		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-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		
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-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		
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-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		
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-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		
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4523					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4523					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4523					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4523					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4523					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4523					-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 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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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
12	52 N	52	-0-	-0-	-0-	24 1	28 2	N	-0-			53
01	38 N	38	-0-	-0-	-0-	24 1	14 2	N	-0-			53
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	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-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
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			284
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			284
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			284
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

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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

12		782 N	782	-0-	-0-	-0-	52	1	730	2	N	-0-			78
01		684 N	684	-0-	-0-	-0-	46	1	638	2	N	-0-			78
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

HUGHES, M. B.			WELL #: 1		RRCID -> 180120			COMPL. DATE 11/01/2000			TOTAL DEPTH 8103 PERF. 7192 - 7223				
12		465 N	465	-0-	-0-	-0-	39	1	426	2	N	-0-			17
01		407 N	407	-0-	-0-	-0-	34	1	373	2	N	-0-			17
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

ARCO CASTILLO			WELL #: 3		RRCID -> 188250			COMPL. DATE 03/19/2002			TOTAL DEPTH 8112 PERF. 7117 - 7131				
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			19
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			19
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			19
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			19
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			19
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			19

ARCO CASTILLO			WELL #: 2		RRCID -> 193300			COMPL. DATE 10/11/2002			TOTAL DEPTH 8112 PERF. 7114 - 7129				
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-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				
12		1364 N	478	-0-	-886	-0-	225	2	253	9	N	230	173	1	235
01		1178 N	1003	-0-	-175	-0-	230	2	773	9	N	703	704	1	234
02		896 N	-0-	-0-	-896	-0-					N	808	883	1	159
03		465 N	-0-	-0-	-465	-0-					N	821	875	1	105
04		960 N	-0-	-0-	-960	-0-					N	876	861	1	120
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	417	343	1	194

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				
12		3534 #	-0-	-0-	-3534	-0-					N	356	358	1	114
01		3782	11489	-0-	7707	7707	11258	2	231	9	N	210	181	1	143
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

CECIL NOBLE (WILCOX 10,120)
AKG OPERATING COMPANY
JOANN

16517 790 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLORADO
009566
WELL #: 1 RRCID -> 269159 COMPL. DATE 01/24/2012 TOTAL DEPTH 11750 PERF.10093 - 10095

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

HURD ENTERPRISES, LTD.
COLUMBUS TOWNSITE GU

419886
WELL #: 1 RRCID -> 280210 COMPL. DATE 01/17/2015 TOTAL DEPTH 10530 PERF.10358 - 10480

12	16057	13551	-0-	-2506	-0-	13097	2	454	9	N	413	345	1			466
01	0	13874	-0-	13874	13874	13477	2	397	9	N	361	527	1			300
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

CEDAR BAYOU (YEGUA 13,000)
BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC.
NASH

16531 875 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
048169
WELL #: 1ST RRCID -> 263518 COMPL. DATE 12/21/2011 TOTAL DEPTH 12504 PERF.11958 - 12235

12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					175
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					175
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					175
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					175
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					175
05	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					175

CEDAR POINT
TORRENT OIL LLC
STATE TRACT 118

16599 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHAMBERS
862645
WELL #: 1876 RRCID -> 213315 COMPL. DATE 12/15/2005 TOTAL DEPTH 6045 PERF. 5836 - 5844

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-

CEDAR POINT (MIOCENE)
TORRENT OIL LLC
STATE TRACT 118

16599 300 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHAMBERS
862645
WELL #: 1817MU RRCID -> 033730 COMPL. DATE 06/14/1964 TOTAL DEPTH 3207 PERF. N/A

12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-

STATE TRACT 118

WELL #: 182 RRCID -> 177928 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6000 PERF. 2880 - 2890

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-

CEDAR POINT (UPPER FRIO)														
TORRENT OIL LLC														
ATKINSON ISLAND SWD														
WELL #: 1 RRCID -> 171804 COMPL. DATE 12/18/1998 TOTAL DEPTH 5620 PERF. 5350 - 5446														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CHAMPION (WILCOX 8730)														
FORZA OPERATING, LLC														
FORESTAR MINERALS L.P.														
WELL #: 1 RRCID -> 286493 COMPL. DATE 10/06/2016 TOTAL DEPTH 10006 PERF. 8730 - 8735														
12		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			140
01		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			140
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 NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			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														
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	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														
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	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																	
12		47120 X	46720	-0-	-400	-0-	310	1	45644	2	Y	696	535	1	1	8	554
							766	9									
01		47120 X	45140	-0-	-1980	-0-	310	1	44202	2	Y	571	947	1	1	8	177
							628	9									
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	NO RPT	-0-	-46717	-0-					Y	NO RPT					311

CHANELVIEW (YEGUA 10,000) //CONT.// 16931 495 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRIS													
BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC. //CONT.// 048169													
WEST CHANNELVIEW TOWNSITE WELL #: 1ST RRCID -> 177910 COMPL. DATE 05/23/2000 TOTAL DEPTH 10489 PERF.10220 - 10234													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
12	50220 X	46052	-0-	-4168	-0-	310	1	44503	2	N	1126	894 1	690
						1239	9						
01	50220 X	44703	-0-	-5517	-0-	310	1	43808	2	N	532	926 1	296
						585	9						
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	NO RPT	-0-	-46066	-0-					N	NO RPT		207

CHANELVIEW TOWNSITE "D" WELL #: 6 RRCID -> 262252 COMPL. DATE 11/10/2010 TOTAL DEPTH 11154 PERF.10181 - 10870													
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		62
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		62
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		62
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		62
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		62
05	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													
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	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													
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

CHESTERVILLE (MIOCENE 3720) 17550 315 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO													
DJ EXPLORATION, INC. 221664													
OYSTER WELL #: 1 RRCID -> 231717 COMPL. DATE 09/18/2007 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 4017 - 4153													
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

CHESTERTVILLE (WILCOX 9000)													
JAMEX, INC. 17552 456 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLORADO													
KAECELE 429659													
WELL #: 1-L RRCID -> 165588 COMPL. DATE 09/21/1997 TOTAL DEPTH 11900 PERF. 9190 - 9313													
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(CODE)	(-)	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			55
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			55
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			55
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			55
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			55
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			55

CHESTERTVILLE, N. (MIOCENE 2220)													
JAMEX, INC. 17552 090 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLORADO													
WOLF 429659													
WELL #: 4 RRCID -> 168397 COMPL. DATE 12/17/1997 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2017 - 2047													
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

KAECELE "A"													
WELL #: 3 RRCID -> 181886 COMPL. DATE 02/23/2001 TOTAL DEPTH 2350 PERF. 2031 - 2033													
12	118 N	118	-0-	-0-	-0-	17	1	101	2	N	-0-		-0-
01	161 N	161	-0-	-0-	-0-	20	1	141	2	N	-0-		-0-
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-

CHESTERTVILLE, N. (PACK)													
JAMEX, INC. 17552 095 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO													
KAECELE 429659													
WELL #: 1-U RRCID -> 151970 COMPL. DATE 10/27/1994 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11526 - 11576													
12	1737 N	1737	-0-	-0-	-0-	254	1	1479	2	N	4		124
01	2015 N	1289	-0-	-726	-0-	187	1	1101	2	N	1		125
02	1344 N	1344	-0-	-0-	-0-	211	1	1129	2	N	4		129
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
*05	795 N	795	-0-	-0-	-0-	109	1	686	2	N	-0-		134

WITTER, A. S.																
WELL #: 1 RRCID -> 153710 COMPL. DATE 01/12/1995 TOTAL DEPTH 11936 PERF.11542 - 11841																
12	5084 X	4361	-0-	-723	-0-	621	1	3622	2	N	107	168	1	1	8	101
01	6044 X	6044	-0-	-0-	-0-	857	1	5035	2	N	138	180	1	1	8	58
02	4618 X	4618	-0-	-0-	-0-	713	1	3824	2	N	74	37	1			95
03	4495 X	2153	-0-	-2342	-0-	274	1	1751	2	N	116	152	1	1	8	58
*04	4550 X	4550	-0-	-0-	-0-	616	1	3884	2	N	45	1	8			102
05	5518 X	4370	-0-	-1148	-0-	590	1	3705	2	N	68	1	8			169

CHESTERVILLE, N. (PACK)		//CONT.// 17552 095		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: COLORADO					
JAMEX, INC.		//CONT.// 429659													
WEBB		WELL #: 1		RRCID -> 155937		COMPL. DATE 10/13/1995				TOTAL DEPTH 12140 PERF.11230 - 12020					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
12	4607 X	4607	-0-	-0-	-0-	673	1	3921	2	N	12	2	8		129
01	4786 X	4786	-0-	-0-	-0-	693	1	4075	2	N	16	1	8		144
02	4057 X	4057	-0-	-0-	-0-	635	1	3407	2	N	14	1	8		157
03	4527 X	4527	-0-	-0-	-0-	610	1	3902	2	N	14	1	8		170
*04	4346 X	4346	-0-	-0-	-0-	592	1	3732	2	N	20	1	8		189
*05	4241 X	4241	-0-	-0-	-0-	580	1	3643	2	N	16	1	8		204

WITTER, A. S.		WELL #: A 1		RRCID -> 157070		COMPL. DATE 01/03/1996				TOTAL DEPTH 12507 PERF.11291 - 12397					
12	6627 X	6627	-0-	-0-	-0-	953	1	5552	2	N	111	159	1	3 8	89
01	7145 X	7145	-0-	-0-	-0-	1033	1	6071	2	N	37	1	8		125
02	5488 X	4868	-0-	-620	-0-	761	1	4082	2	N	23	1	8		147
03	6269 X	6269	-0-	-0-	-0-	832	1	5317	2	N	109	174	1	1 8	81
*04	6485 X	6485	-0-	-0-	-0-	880	1	5553	2	N	47	1	8		127
05	7130 X	6816	-0-	-314	-0-	930	1	5840	2	N	42	1	8		168

RABEL, H. & KEPLER, J.		WELL #: 1		RRCID -> 157570		COMPL. DATE 01/03/1996				TOTAL DEPTH 12500 PERF.11301 - 12118					
12	2411 N	2411	-0-	-0-	-0-	353	1	2056	2	N	2	162	1	2 8	72
01	2759 N	1697	-0-	-1062	-0-	245	1	1442	2	N	9	1	8		80
02	1934 N	1934	-0-	-0-	-0-	302	1	1620	2	N	11	1	8		90
03	2837 N	2837	-0-	-0-	-0-	381	1	2436	2	N	18	1	8		107
*04	1529 N	1529	-0-	-0-	-0-	208	1	1312	2	N	8				115
*05	2547 N	2547	-0-	-0-	-0-	348	1	2182	2	N	15	1	8		129

WOLF		WELL #: A 1		RRCID -> 158207		COMPL. DATE 03/29/1996				TOTAL DEPTH 12500 PERF.11283 - 12374					
12	624 N	624	-0-	-0-	-0-	91	1	533	2	N	-0-				122
01	599 N	599	-0-	-0-	-0-	87	1	512	2	N	-0-				122
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

CRANZ TRUST		WELL #: 1		RRCID -> 159767		COMPL. DATE 08/02/1996				TOTAL DEPTH 12492 PERF.11059 - 12393					
12	3286 X	142	-0-	-3144	-0-	21	1	121	2	N	-0-				135
01	3286 X	-0-	-0-	-3286	-0-					N	-0-				135
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

CHESTERTVILLE, N. (PACK) //CONT.// 17552 095 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
JAMEX, INC. //CONT.// 429659
EVORITT WELL #: 1 RRCID -> 160148 COMPL. DATE 07/12/1996 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11118 - 12443

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	201 N	201	-0-	-0-	-0-	29	1	172	2	N	-0-			38
01	447 N	447	-0-	-0-	-0-	65	1	382	2	N	-0-			38
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

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

12	4433 X	3718	-0-	-715	-0-	544	1	3168	2	N	5			165
						6	9							
01	3896 X	3896	-0-	-0-	-0-	562	1	3301	2	N	30			195
						33	9							
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	2 8	57
						23	9							
*05	7308 X	7308	-0-	-0-	-0-	1000	1	6276	2	N	29	2 8		84
						32	9							

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

12	2669 N	2669	-0-	-0-	-0-	389	1	2270	2	N	9	4 8		110
						10	9							
01	2599 N	2599	-0-	-0-	-0-	377	1	2218	2	N	4	2 8		112
						4	9							
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							

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

12	14 N	14	-0-	-0-	-0-	2	1	12	2	N	-0-			196
01	9 N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-			196
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			196
03	21 N	21	-0-	-0-	-0-	3	1	18	2	N	-0-			196
*04	12 N	12	-0-	-0-	-0-	2	1	10	2	N	-0-			196
*05	9 N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	2	N	-0-			196

WOLF WELL #: 2 RRCID -> 162737 COMPL. DATE 01/07/1997 TOTAL DEPTH 12525 PERF.11083 - 11836

12	1015 N	1015	-0-	-0-	-0-	144	1	842	2	N	26			147
						29	9							
01	2608 N	2608	-0-	-0-	-0-	373	1	2193	2	N	38			185
						42	9							
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							

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	513 N	513	-0-	-0-	-0-	75	1	435	2	N	3			185
01	713 N	383	-0-	-330	-0-	3	9	297	2	N	32			217
02	688 N	688	-0-	-0-	-0-	51	1	580	2	N	-0-	192	1	25
03	842 N	842	-0-	-0-	-0-	35	9	728	2	N	-0-			25
*04	775 N	775	-0-	-0-	-0-	108	1	669	2	N	-0-			25
*05	576 N	576	-0-	-0-	-0-	114	1	497	2	N	-0-			25

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

12	1292 N	1292	-0-	-0-	-0-	189	1	1100	2	N	3			90
01	1906 N	1906	-0-	-0-	-0-	3	9	1624	2	N	5			95
02	1792 N	938	-0-	-854	-0-	276	1	789	2	N	2			97
03	2206 N	2206	-0-	-0-	-0-	147	1	1897	2	N	11	1	8	107
*04	1028 N	1028	-0-	-0-	-0-	2	9	885	2	N	3			110
*05	1818 N	1818	-0-	-0-	-0-	297	1	1561	2	N	7			117

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

12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			45
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			45
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			45
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			45
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			45
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			45

WOLF WELL #: 3 RRCID -> 164250 COMPL. DATE 07/03/1997 TOTAL DEPTH 12531 PERF.11070 - 12384

12	3176 X	3176	-0-	-0-	-0-	464	1	2705	2	N	6			120
01	3162 X	2068	-0-	-1094	-0-	7	9	1764	2	N	4			124
02	2996 X	2029	-0-	-967	-0-	300	1	1702	2	N	8			132
03	3317 X	2404	-0-	-913	-0-	4	9	2072	2	N	7			139
04	3210 X	3189	-0-	-21	-0-	318	1	2744	2	N	9			148
05	3162 X	2953	-0-	-209	-0-	9	9	2539	2	N	9			157

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

12	3003 X	3003	-0-	-0-	-0-	438	1	2551	2	N	13	1	8	58
01	2635 X	2535	-0-	-100	-0-	14	9	2146	2	N	22			80
02	3050 X	3050	-0-	-0-	-0-	365	1	2563	2	N	8			88
03	2910 N	2910	-0-	-0-	-0-	24	9	2497	2	N	20			108
*04	2809 N	2809	-0-	-0-	-0-	478	1	2402	2	N	24			132
*05	2500 N	2500	-0-	-0-	-0-	9	9	2144	2	N	13			145

CHESTERVILLE, N. (PACK)		//CONT.//		17552 095	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: COLORADO				
JAMEX, INC.		//CONT.//		429659									
KAECELE		WELL #:		2	RRCID ->	211125	COMPL. DATE	04/07/2005	TOTAL DEPTH	13770	PERF.	11265 - 12644	
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
12		5624 X	5624	-0-	-0-	632 1	4974 2		N	16	4 8		78
01		4247 X	2756	-0-	-1491	18 9	2347 2		N	9	1 8		86
02		3836 X	3692	-0-	-144	399 1	3100 2		N	13	1 8		98
03		5184 X	5184	-0-	-0-	10 9	4464 2		N	20	2 8		116
*04		4046 X	4046	-0-	-0-	578 1	3468 2		N	25	1 8		140
05		4278 X	4132	-0-	-146	14 9	3542 2		N	24	2 8		162
						698 1							
						22 9							
						550 1							
						28 9							
						564 1							
						26 9							

CHESTERVILLE, N. (WILCOX 9200)		17552 304		NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: COLORADO				
HRB OPERATING COMPANY, INC.		407764										
ANDERSON UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	100624	COMPL. DATE	06/24/1982	TOTAL DEPTH	9400	PERF.	9244 - 9280
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		79
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		79
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		79
03	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

CHESTERVILLE, NORTH (YEGUA 7)		17552 390		NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: COLORADO				
HRB OPERATING COMPANY, INC.		407764										
BROYLES		WELL #:		1	RRCID ->	216404	COMPL. DATE	04/28/2006	TOTAL DEPTH	7100	PERF.	6921 - 6924
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		48
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		48
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		48
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		48
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		48
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		48

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

CHESTERVILLE, SE. (4000 SD)		17560 600		NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: COLORADO				
BULLDOG OILFIELD&SW SERVICES INC		106509										
GORDON, TULANE		WELL #:		1	RRCID ->	186602	COMPL. DATE	07/08/2004	TOTAL DEPTH	4000	PERF.	3310 - 3370
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

CHIEF COLABE (WILCOX) GALLOWAY ENERGY CO. CAMDEN TIMBER CO.		17676 400 293303		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: POLK						
WELL #:		1		RRCID -> 117436		COMPL. DATE 06/01/1985		TOTAL DEPTH 14544		PERF. 8830 - 8847				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CHINA (YEGUA CONS.) BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC. BOWER, JONES		17798 590 048169		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JEFFERSON						
WELL #:		1		RRCID -> 197048		COMPL. DATE 06/12/2003		TOTAL DEPTH 14128		PERF.12993 - 13161				
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			175
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			175
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 NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			175

WALTER COMPANY "D"		WELL #:		1ST RRCID -> 221521		COMPL. DATE 04/30/2012		TOTAL DEPTH 13250		PERF.12960 - 13255				
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	-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-

BEAVERS		WELL #:		1ST RRCID -> 230527		COMPL. DATE 03/02/2007		TOTAL DEPTH 14371		PERF.14217 - 14300				
12		1519 X	-0-	-0-	-1519	-0-				N	-0-			169
01		3365 X	3365	-0-	-0-	-0-				N	489	364	1	294
02		2376 N	2376	-0-	-0-	-0-				N	254			548
03		2518 N	2518	-0-	-0-	-0-				N	383	747	1	184
*04		3000 N	4835	-0-	1835	1835				N	560	542	1	202
05		2697 X	NO RPT	-0-	-2697	-0-				N	NO RPT			202

CHINA TOWNSITE (YEGUA EY-2) WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC CHINA TOWNSITE UNIT		17817 495 916954		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JEFFERSON						
WELL #:		1		RRCID -> 163503		COMPL. DATE 12/10/1996		TOTAL DEPTH 14290		PERF.12858 - 13374				
12		7378 X	6954	-0-	-424	-0-				N	46			215
01		7316 X	6664	-0-	-652	-0-				N	16	183	1	48
02		6580 X	5979	-0-	-601	-0-				N	9			57
03		7130 X	6344	-0-	-786	-0-				N	20			77
04		6720 X	6373	-0-	-347	-0-				N	17			94
05		6944 X	6654	-0-	-290	-0-				N	6			100

CHINA TOWNSITE (YEGUA EY-2) //CONT.// 17817 495 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JEFFERSON															
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954															
CHINA TOWNSITE SWD WELL #: 1 RRCID -> 274362 COMPL. DATE 03/10/2014 TOTAL DEPTH 3618 PERF. 3480 - 3490															
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		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															
12	2108	N	2065	-0-	-43	-0-	77	1	1947	2	N	37			184
							41	9							
01	2076	N	2076	-0-	-0-	-0-	78	1	1957	2	N	37	181	1	40
							41	9							
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							

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															
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			125
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			125
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
			PLUGGED AND ABANDONED 02/01/2022												

PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327															
FARMS, I.P 2X RRCID -> 199569 COMPL. DATE 05/28/2010 TOTAL DEPTH 14456 PERF. 4400 - 4460															
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	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															
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CHOCOLATE BAYOU (ANAMOLINA)		17915 040		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BRAZORIA		
ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO.		247836								
FARMS, I. P.-KANDELLY		WELL #: 1		RRCID -> 171305		COMPL. DATE 11/03/1998		TOTAL DEPTH 12117 PERF.11462 - 11465		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	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		
12	111 N	111	-0-	-0-	-0-	110 2	1 9	N	1	24
01	101 N	101	-0-	-0-	-0-	100 2	1 9	N	1	25
02	67 N	67	-0-	-0-	-0-	65 2	2 9	N	2	27
03	101 N	101	-0-	-0-	-0-	100 2	1 9	N	1	28
*04	61 N	61	-0-	-0-	-0-	60 2	1 9	N	1	29
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	29

HOUSTON "CC"		17915 052		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BRAZORIA		
FARMS, I. P.		WELL #: 1		RRCID -> 155416		COMPL. DATE 11/03/1998		TOTAL DEPTH 17712 PERF.15806 - 15838		
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	15
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	15
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	15
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	15
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	15
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	15

FARMS, I. P.		17915 052		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BRAZORIA		
FARMS, I. P.		WELL #: 1		RRCID -> 166128		COMPL. DATE 10/26/1997		TOTAL DEPTH 11544 PERF.11158 - 11172		
12	14B2 EXT	151	-0-	151	222	150 2	1 9	N	1	21
01	14B2 EXT	151	-0-	151	373	150 2	1 9	N	1	22
02	14B2 EXT	86	-0-	86	459	85 2	1 9	N	1	23
03	14B2 EXT	61	-0-	61	520	60 2	1 9	N	1	24
04	14B2 EXT	52	-0-	52	572	50 2	2 9	N	2	26
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	572			N	NO RPT	26

PROLINE ENERGY RESOURCES INC		681327		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BRAZORIA		
FARMS, I. P. UNIT A		WELL #: 9X		RRCID -> 163888		COMPL. DATE 05/01/1997		TOTAL DEPTH 15198 PERF.12462 - 12481		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	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		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	155
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	155
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	155
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	155
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	155
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	155

CHOCOLATE BAYOU (ANDRAU STRAY) //CONT.//		17915 085		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BRAZORIA		
XOG RESOURCES, LLC		945929								
SCHENCK		WELL #: 6		RRCID -> 141008		COMPL. DATE 02/27/1992		TOTAL DEPTH 13778 PERF.12374 - 12414		
M	ALLOW CODE	GAS 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
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		24
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		24
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		24
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		24
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		24
05	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		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	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		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
CHOCOLATE BAYOU (FREEMAN)		17915 182		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BRAZORIA		
GATHER PETROLEUM CORPORATION		292850								
I. P. FARMS "M"		WELL #: 2		RRCID -> 145913		COMPL. DATE 09/22/1991		TOTAL DEPTH 18077 PERF.10962 - 11311		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC		918475								
WIETING GAS UNIT		WELL #: 33		RRCID -> 283518		COMPL. DATE 04/26/2017		TOTAL DEPTH 14253 PERF.10492 - 10498		
12	455 N	455	-0-	-0-	-0-	455 1	N	-0-		232
01	651 N	521	-0-	-130	-0-	521 1	N	-0-		232
02	700 N	43	-0-	-657	-0-	40 1	N	3	9	235
03	465 N	72	-0-	-393	-0-	72 1	N	-0-		235
04	510 N	42	-0-	-468	-0-	42 1	N	-0-		235
05	62 N	40	-0-	-22	-0-	40 1	N	-0-		235
XOG RESOURCES, LLC		945929								
BANFIELD		WELL #: 2		RRCID -> 148358		COMPL. DATE 09/19/2011		TOTAL DEPTH 10800 PERF. 3990 - 4000		
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	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	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
12	3503 #	3085	-0-	-418	-0-	777 1	1274 2	N	940	827 1	202
						1034 9					
01	3317 #	3096	-0-	-221	-0-	987 1	1060 2	N	954	836 1	320
						1049 9					
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
						987 9					
05	3100 #	2932	-0-	-168	-0-	496 1	1489 2	N	861	880 1	38 8
						947 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	
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

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

CHOCOLATE BAYOU (HO.FMS. UP)		17915 390		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BRAZORIA			
ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO.		247836									
HOUSTON FARMS DEV.		WELL #: 1		RRCID -> 176623		COMPL. DATE 03/01/2000		TOTAL DEPTH 10006		PERF. 9608 - 9622	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

FARMS, I. P. "C"		17915 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BRAZORIA			
		247836									
		WELL #: 4		RRCID -> 177620		COMPL. DATE 05/17/2000		TOTAL DEPTH 9804		PERF. 9629 - 9634	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

CHOCOLATE BAYOU (HO.FMS. UP) //CONT.// 17915 390 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA																		
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC 918475																		
WLETING, A. M. GAS UNIT O/A WELL #: 2 RRCID -> 162719 COMPL. DATE 04/01/1997 TOTAL DEPTH 11450 PERF.10096 - 10120																		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
12		14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-	
01		14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-	
02		14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-	
03		14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-	
04		14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-	
05		14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-	

WILSON, R. K. "B" WELL #: 204 RRCID -> 182397 COMPL. DATE 09/02/1998 TOTAL DEPTH 12567 PERF. 9782 - 9800																		
12		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-	
01		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-	
02		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-	
03		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-	
04		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-	
05		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																		
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-	

XOG RESOURCES, LLC 945929																		
COZBY WELL #: 1 RRCID -> 251302 COMPL. DATE 11/20/2008 TOTAL DEPTH 11327 PERF. 9744 - 9757																		
12		5154 X		5154	-0-	-0-	-0-	1293	1	2366	2	N	1359	1425	1		154	
								1495	9									
01		5098 X		5098	-0-	-0-	-0-	1679	1	1964	2	N	1323	1410	1		67	
								1455	9									
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									

MILLER WELL #: 1 RRCID -> 282091 COMPL. DATE 10/05/2016 TOTAL DEPTH 11454 PERF.10018 - 10040																		
12		6851 X		-0-	-0-	-6851	-0-					N	143	162	1		136	
01		6851 X		-0-	-0-	-6851	-0-					N	174	170	1		140	
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	

CHOCOLATE BAYOU (HO.FMS. VI-A-Z)		17915 442		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BRAZORIA			
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC		918475									
A.M. WIETING GAS UNIT		WELL #:	31	RRCID ->	282963	COMPL. DATE	05/18/2017	TOTAL DEPTH	11875	PERF. 9920 - 10156	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	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	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	3136			N	NO RPT	-0-	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	3136			N	NO RPT	-0-	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	3136			N	NO RPT	-0-	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	3136			N	NO RPT	-0-	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	3136			N	NO RPT	-0-	
05	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	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
FARMS, I. P.		WELL #:	3X	RRCID ->	181700	COMPL. DATE	12/15/2000	TOTAL DEPTH	14800	PERF.12231 - 12238	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
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	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	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	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1	22	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1	23	
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	27	

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 * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	PRTL	PLG	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	
05	PRTL	PLG	-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		
12	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
01	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
02	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
04	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
05	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		
12	14B2	EXT	-0-	-0-	B	-0-	Y	-0-	-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	B	-0-	Y	-0-	-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	B	-0-	Y	-0-	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	14B2	EXT	-0-	-0-	B	-0-	Y	-0-	-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	B	-0-	Y	-0-	-0-	
05	14B2	EXT	-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		
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	51	N	1	23	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	51	N	2	25	
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	NO RPT	-0-	-0-	51	N	NO RPT	30	
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		
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	19	
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	19	
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	19	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	19	
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	19	
05	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		
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	

OIL AND GAS DIVISION

CHOCOLATE BAYOU (WIETING UP.) //CONT.// 17915 598 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA														
XOG RESOURCES, LLC //CONT.// 945929														
SCHENCK WELL #: 7 RRCID -> 269946 COMPL. DATE 01/18/2013 TOTAL DEPTH 11803 PERF.11314 - 11320														
M	O	ALLOW CODE	GAS 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	
12		5623 X	5623	-0-	-0-	2202	1	3340	2	N	74	134	1	45
01		3720 X	2464	-0-	-1256	1206	1	1219	2	N	35			80
02		3360 X	54	-0-	-3306	22	1	32	2	N	-0-			80
03		3720 X	685	-0-	-3035	232	1	156	2	N	270	180	1	170
04		3600 X	1933	-0-	-1667	297	9	666	1	N	32	171	1	30
*05		6982 X	6982	-0-	-0-	35	9	2153	1	N	119			149
						131	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														
12		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

CHOCOLATE BAYOU (11050) 17915 837 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA														
ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO. 247836														
BLACK STONE IVORY WELL #: 5 RRCID -> 228848 COMPL. DATE 05/30/2007 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10819 - 10825														
12		0 X	-0-	-0-	-0-					N	-0-			100
01		0 X	-0-	-0-	-0-					N	-0-			100
02		3080 X	2900	-0-	-180	1995	2	905	9	N	823	696	1	227
03		3410 X	2835	-0-	-575	2101	2	734	9	N	667	704	1	190
04		900 X	-0-	-0-	-900					N	131	158	1	163
05		0 X	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			163

BLACK STONE IVORY EE WELL #: 1 RRCID -> 256336 COMPL. DATE 03/24/2010 TOTAL DEPTH 14920 PERF.11228 - 11394														
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			55
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			55
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			55
03		0 X	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			55
04		0 X	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			55
05		0 X	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			55

BLACKSTONE HLAVINKA WELL #: 1 T RRCID -> 282213 COMPL. DATE 12/22/2016 TOTAL DEPTH 11206 PERF.10835 - 10841														
12		0 X	NO RPT	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01		0 X	NO RPT	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02		0 X	NO RPT	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03		0 X	NO RPT	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04		0 X	NO RPT	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05		0 X	NO RPT	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

BLACK STONE IVORY WELL #: 25 RRCID -> 283536 COMPL. DATE 08/17/2017 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10800 - 10806														
12		11566 X	11566	-0-	-0-	10504	2	1062	9	N	965	1067	1	218
01		13215 X	13215	-0-	-0-	12010	2	1205	9	N	1095	807	1	506
02		11452 X	9769	-0-	-1683	8940	2	829	9	N	754	890	1	370
03		12679 X	12491	-0-	-188	11391	2	1100	9	N	1000	1054	1	316
*04		12921 X	12921	-0-	-0-	12006	2	915	9	N	832	877	1	271
05		11563 X	NO RPT	-0-	-11563					N	NO RPT			271

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

CHOCOLATE BAYOU (12,000)				17915 910	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: BRAZORIA			
XOG RESOURCES, LLC				945929							
I. P. FARMS UNIT G		WELL #:		3	RRCID ->	288207	COMPL. DATE	07/20/2019	TOTAL DEPTH	12502	PERF.12025 - 12028
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 08/19/2020											

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
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
05	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
12	14B2 EXT	1180	-0-	1180	1408	1180	1	N	-0-		333
01	14B2 EXT	1126	-0-	1126	2534	1126	1	N	-0-		333
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

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
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	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
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	1			43
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	2			45
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			50

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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		18
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		18
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		18
03	14B DENY	-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

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		
12	155 N	155	-0-	-0-	-0-	154 2	1 9	N	1	34
01	101 N	101	-0-	-0-	-0-	100 2	1 9	N	1	35
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	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	40

BLACK STONE IVORY		WELL #: 1		RRCID -> 206987		COMPL. DATE 12/15/2004		TOTAL DEPTH 11235 PERF.11147 - 11174		
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	714	162
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	723	81
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	216

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		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	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		
12	143 N	143	-0-	-0-	-0-	140 2	3 9	N	3	58
01	52 N	52	-0-	-0-	-0-	50 2	2 9	N	2	60
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	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	65

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		
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	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)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	12509 R	1537	-0-	-10972	-0-	1300	2	237	9	N	215	135	1	120	
01	1993 R	1993	-0-	-0-	-0-	1550	2	443	9	N	403	497	1	26	
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	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			33	

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

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	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

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

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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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

12	1337 N	1337	-0-	-0-	-0-	1005	2	332	9	N	302	298	1	127
01	3100 N	8720	-0-	5620	5620	8283	2	437	9	N	397	357	1	167
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	0 N	NO RPT	-0-	-0-	8991					N	NO RPT			40

CIERVO GRANDE (MIDDLE WILCOX) TMR EXPLORATION, INC. ZEIDMAN TRUSTEE GU		18202 475 834097		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON								
WELL #: 2		RRCID -> 164975		COMPL. DATE 10/24/1997		TOTAL DEPTH 18000		PERF.15761 - 17018								
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
12	992	N	514	-0-	-478	-0-	43 1	471 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	1116	N	455	-0-	-661	-0-	39 1	416 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	616	N	601	-0-	-15	-0-	56 1	545 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	835	N	835	-0-	-0-	-0-	79 1	756 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	157 1	975 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*05	870	N	870	-0-	-0-	-0-	157 1	713 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

WHORTON		WELL #: 1		RRCID -> 173901		COMPL. DATE 03/25/1999		TOTAL DEPTH 18200		PERF.16736 - 18000						
12	8452	X	8452	-0-	-0-	-0-	716 1	7736 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	8304	X	8304	-0-	-0-	-0-	703 1	7601 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	8232	X	6607	-0-	-1625	-0-	613 1	5994 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	9114	X	7092	-0-	-2022	-0-	669 1	6423 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	8820	X	4215	-0-	-4605	-0-	585 1	3630 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	8463	X	3951	-0-	-4512	-0-	585 1	3366 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

RUST ESTATE		WELL #: 1		RRCID -> 184616		COMPL. DATE 08/25/2015		TOTAL DEPTH 18500		PERF.15810 - 16616						
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	14B2	EXT	204	-0-	204	204	17 1	187 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	14B2	EXT	194	-0-	194	398	18 1	176 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	398			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	398	X	-0-	-0-	-398	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	217	N	-0-	-0-	-217	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

WHORTON GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 244595		COMPL. DATE 06/18/2008		TOTAL DEPTH 16950		PERF.16249 - 16772						
12	185	N	185	-0-	-0-	-0-	16 1	169 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	248	N	188	-0-	-60	-0-	16 1	172 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	168	N	144	-0-	-24	-0-	13 1	131 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	284	N	284	-0-	-0-	-0-	27 1	257 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	180	N	56	-0-	-124	-0-	8 1	48 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	155	N	52	-0-	-103	-0-	8 1	44 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

CITY OF EL CAMPO (YEGUA) LAKEHILLS PRODUCTION, INC. CITY OF EL CAMPO UNIT		18375 500 483440		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON								
WELL #: 1		RRCID -> 127746		COMPL. DATE 03/25/1988		TOTAL DEPTH 11479		PERF. 9288 - 9406								
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	141					
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	141					
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	141					
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	141					
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	141					
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	141					

CLAUDE WATTS (YEGUA 12600)			18661 675		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: JEFFERSON		
HILCORP ENERGY COMPANY			386310									
KEELAND GAS UNIT			WELL #: 1		RRCID -> 280482		COMPL. DATE 09/09/2014		TOTAL DEPTH 12999		PERF.12553 - 12622	
M	O	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
12		9176 #	7608	-0-	-1568	-0-	5862	2	1746	9	N	759
01		8556 #	7807	-0-	-749	-0-	6024	2	1783	9	N	767
02		7336 #	6985	-0-	-351	-0-	650	1	4775	2	N	402
							1560	9				
03		7982 R	7982	-0-	-0-	-0-	775	1	5517	2	N	414
							1690	9				
04		7710 #	7352	-0-	-358	-0-	725	1	5152	2	N	308
							1475	9				
05		7812 #	7216	-0-	-596	-0-	565	1	5198	2	N	562
							1453	9				

CLAY, N.E. (AUSTIN CHALK, GAS)			18705 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: BURLESON		
VERDUN OIL & GAS LLC			884566									
BARNHART-MAYFAIR UNIT			WELL #: 1H		RRCID -> 136657		COMPL. DATE 03/15/2002		TOTAL DEPTH 12544		PERF.11385 - 17014	
12		589 N	390	-0-	-199	-0-	390	3			N	33
01		532 N	532	-0-	-0-	-0-	532	3			N	33
02		532 N	309	-0-	-223	-0-	309	3			N	33
03		94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			N	33
04		792 N	792	-0-	-0-	-0-	792	3			N	33
*05		470 N	470	-0-	-0-	-0-	470	3			N	33

MOORE, JESSE "A"			WELL #: 10H		RRCID -> 149245		COMPL. DATE 01/31/1994		TOTAL DEPTH 15535		PERF.11517 - 15535	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	42
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	42
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	42
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	42
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	42
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	42

CLAY, NE (AUSTIN CHALK 11350)			18705 070		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: BURLESON		
CRAWFORD HUGHES OPERATING CO.			186835									
MCFARLANE-MOORE UNIT			WELL #: 1H		RRCID -> 146056		COMPL. DATE 05/12/1993		TOTAL DEPTH 14971		PERF.11614 - 14971	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	40
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	40
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	40
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	40
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	40
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	40

YEGUA-YEGUA "A" UNIT			WELL #: 1		RRCID -> 146969		COMPL. DATE 12/03/2004		TOTAL DEPTH 15000		PERF.10765 - 14314	
12		31 N	20	-0-	-11	-0-	20	2			N	43
01		31 N	13	-0-	-18	-0-	13	2			N	43
02		22 N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	43
03		31 N	22	-0-	-9	-0-	22	2			N	43
04		15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	43
05		31 N	19	-0-	-12	-0-	19	2			N	43

DICKSON UNIT			WELL #: 1		RRCID -> 149257		COMPL. DATE 04/05/1994		TOTAL DEPTH 14743		PERF.10972 - 14743	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	23
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	23
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	23
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	23
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	23
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	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 PROD	INJECT. (I)	MONTHLY 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

12		3 N		2	-0-	-1	-0-		2	2			N	-0-			61
01		5 N		-0-	-0-	-5	-0-						N	-0-			61
02		3 N		3	-0-	-0-	-0-		3	2			N	-0-			61
03		2 N		-0-	-0-	-2	-0-						N	-0-			61
04		1 N		1	-0-	-0-	-0-		1	2			N	-0-			61
05		3 N		-0-	-0-	-3	-0-						N	-0-			61

INEOS USA OIL & GAS LLC 424176																	
LEACHMAN-LOCKHART UNIT WELL #: 1 RRCID -> 146975 COMPL. DATE 06/13/2004 TOTAL DEPTH 15272 PERF.10769 - 15272																	
12		6 N		-0-	-0-	-6	-0-						N	-0-			83
01		31 N		16	-0-	-15	-0-		16	2			N	-0-			83
02		7 N		-0-	-0-	-7	-0-						N	-2			85
03		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			85
04		30 N		-0-	-0-	-30	-0-						N	-0-			85
05		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			85

TERRELL WELL #: 1H RRCID -> 153348 COMPL. DATE 09/24/1994 TOTAL DEPTH 16617 PERF.12358 - 16617																	
12		96 N		96	-0-	-0-	-0-		96	2			N	-0-			-0-
01		101 N		101	-0-	-0-	-0-		101	2			N	-0-			-0-
02		84 N		83	-0-	-1	-0-		83	2			N	-0-			-0-
03		93 N		70	-0-	-23	-0-		70	2			N	-0-			-0-
04		90 N		65	-0-	-25	-0-		65	2			N	-0-			-0-
05		93 N		56	-0-	-37	-0-		56	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																	
12	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
01	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
04	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
05	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

MCFARLANE, J. W. WELL #: 3 RRCID -> 145663 COMPL. DATE 04/26/1993 TOTAL DEPTH 15341 PERF.11174 - 15341																	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

HUTCHINGS-HUTCHINGS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 148231 COMPL. DATE 11/19/2005 TOTAL DEPTH 15187 PERF.10995 - 15350																	
12		7 N		7	-0-	-0-	-0-		7	2			N	-0-	103 1		23
01		75 N		75	-0-	-0-	-0-		75	2			N	-0-			23
02		97 N		97	-0-	-0-	-0-		97	2			N	-0-			23
03		7 N		-0-	-0-	-7	-0-						N	-0-			23
04		101 N		101	-0-	-0-	-0-		101	2			N	-0-			23
*05		217 N		217	-0-	-0-	-0-		217	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) 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
12		3100 N	3879	-0-	779	779	3812	2	67	9	N	61	93	1	121
01		3100 N	6904	-0-	3804	4583	6795	2	109	9	N	99	5	8	215
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

PRIDE ENERGY COMPANY 677050															
WALDORF-SCHEHIN WELL #: 1 RRCID -> 145817 COMPL. DATE 11/01/1994 TOTAL DEPTH 14881 PERF.11107 - 14881															
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			177
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			177
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			177
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			177
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			177
05		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															
12		269 N	269	-0-	-0-	-0-	269	3			N	-0-			105
01		235 N	235	-0-	-0-	-0-	235	3			N	-0-			105
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

MOORE, ROBERT T. ESTATE WELL #: 4H RRCID -> 144908 COMPL. DATE 07/20/2002 TOTAL DEPTH 14592 PERF.11229 - 15512															
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			46
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			46
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			46
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			46
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			46
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			46

RUBENSTEIN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 149586 COMPL. DATE 02/09/2002 TOTAL DEPTH 16209 PERF.11053 - 16764															
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			67
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			67
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			67
03		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

MOORE, ROBERT UNIT WELL #: 1AH RRCID -> 156775 COMPL. DATE 06/14/2002 TOTAL DEPTH 17059 PERF.11481 - 16229															
12		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-			48
01		5 N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-			48
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

OIL AND GAS DIVISION

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	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
12	155 N	151	-0-	-4	-0-	151 3				164	
01	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109 3				164	
02	112 N	94	-0-	-18	-0-	94 3				164	
03	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70 3				164	
04	120 N	100	-0-	-20	-0-	100 3				164	
05	93 N	83	-0-	-10	-0-	83 3				164	

MOORE, R. ESTATE UNIT		WELL #:		7H	RRCID ->	157900	COMPL. DATE	04/07/2003	TOTAL DEPTH	15518	PERF.11515 - 15518
12	31 N	26	-0-	-5	-0-	26 3				144	
01	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46 3				144	
02	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54 3				144	
03	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36 3				144	
04	30 N	26	-0-	-4	-0-	26 3				144	
05	62 N	37	-0-	-25	-0-	37 3				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
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
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
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	

HUTCHESON, J. C.		WELL #:		1I	RRCID ->	005629	COMPL. DATE	03/30/1988	TOTAL DEPTH	5937	PERF. 5503 - 5533
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	

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

CLEAR LAKE, W. (FRIO) //CONT.// 18853 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: HARRIS			
KINDER MORGAN TEJAS PIPELINE LLC//CONT.// 463338													
EXXON WEST FEE -C- A/C-1 WELL #: 69 RRCID -> 043587 COMPL. DATE 09/13/2012										TOTAL DEPTH	5749	PERF.	5484 - 5514
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
12		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

COULTER, HELEN WELL #: 3I RRCID -> 047706 COMPL. DATE 04/03/1987										TOTAL DEPTH	5981	PERF.	5508 - 5538
12		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

EXXON WEST FEE -C- A/C-1 WELL #: 73 RRCID -> 047707 COMPL. DATE 12/20/2020										TOTAL DEPTH	5906	PERF.	5500 - 5550
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SOWDEN, G. M. B WELL #: 4 RRCID -> 061287 COMPL. DATE 02/25/1975										TOTAL DEPTH	5973	PERF.	5597 - 5684
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

EXXON-WEST FEE -C- A/C 1 WELL #: 79 RRCID -> 091585 COMPL. DATE 12/06/1996										TOTAL DEPTH	6000	PERF.	4364 - 4424
12		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

EXXON-WEST FEE -C- A/C 1 WELL #: 82 I RRCID -> 094902 COMPL. DATE 08/14/2012										TOTAL DEPTH	5850	PERF.	5500 - 5530
12		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

EXXON-WEST FEE "C" A/C 1 WELL #: 86 RRCID -> 109447 COMPL. DATE 10/09/2012										TOTAL DEPTH	5990	PERF.	5530 - 5560
12		STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-			N	3			412
01		STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-			N	129			541
02		STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-			N	127			668
03		STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			668
04		STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	514 1		154
05		STRG INJ	-0-	-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 01/04/1996 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5532 - 5562										
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
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

HUTCHESON, J. C. WELL #: 11 RRCID -> 152401 COMPL. DATE 01/04/1996 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5520 - 5560										
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	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										
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	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										
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	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										
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	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										
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	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										
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	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	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
12	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	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														
12	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	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														
12	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	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														
12	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	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														
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	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														
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	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 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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
05	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													
12	4278 X	2550	-0-	-1728	-0-	2546	2	4	9	N	4	64	
01	4278 X	1983	-0-	-2295	-0-	1970	2	13	9	N	12	76	
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	

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													
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			22	
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			22	
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	

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													
12	T. A.	104	-0-	104	304	104	1	N	-0-			-0-	
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	304			N	-0-			-0-	
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 # NO RPT	-0-	-0-	-93	-0-			N	NO RPT			-0-	

CLEVELAND, N. (VICKSBURG) 18931 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIBERTY													
SPICEWOOD OPERATING COMPANY, LLC 809730													
NORTH CLEVELAND WELL #: 1 RRCID -> 281588 COMPL. DATE 11/20/2014 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 4043 - 4045													
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			50	
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			50	
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			50	
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			50	
04	0 # NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			50	
05	0 # NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			50	

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

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

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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	DLQ G-10	1781	-0-	1781	5318	22	3	1759	9	Y	1599	1653	1			1346
01	6988 R	1670	-0-	-5318	-0-	122	3	1548	9	Y	1407	1392	1			1361
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

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

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CLINTON (MIOCENE 3850) 18992 506 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRIS
 BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC. 048169
 GEACCONNE HEIRS 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 PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
0				(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			13
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			13
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 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			13

MOSES, TOM 590136
 SANDERS, KATIE S. ET AL WELL #: 3 RRCID -> 127997 COMPL. DATE 04/10/2012 TOTAL DEPTH 3806 PERF. 3750 - 3775

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

CLINTON (MOODY 8400) 18992 576 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRIS
 EVOLUTION RESOURCES, LLC 256686
 COLLINS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 068752 COMPL. DATE 09/21/2012 TOTAL DEPTH 8409 PERF. 8324 - 8328

12	12524 X	12524	-0-	-0-	-0-	12435	2	89	9	N	81	161
01	11718 X	8046	-0-	-3672	-0-	8015	2	31	9	N	28	23
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	NO RPT	-0-	-13609	-0-					N	NO RPT	124

CLINTON, N. (YEGUA 8400) 18994 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRIS
 DAF OPERATING, LLC 196980
 SCURLOCK TRUST WELL #: 1 RRCID -> 142319 COMPL. DATE 07/23/1992 TOTAL DEPTH 8730 PERF. 8496 - 8510

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	5			200
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			200
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			200
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			200
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			200
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			200

CLODINE, NORTH (COOK MTN. 8300) 19050 125 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HARRIS
 LINDOW OIL & GAS, LLC 501267
 CARTER INVESTMENT COMPANY WELL #: 1 RRCID -> 005696 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8365 PERF. 8325 - 8340

12	3958	3958	-0-	-0-	-0-	840	1	3104	2	N	13	128
						14	9					
01	3440	3440	-0-	-0-	-0-	840	1	2600	2	N	-0-	128
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	3379	NO RPT	-0-	-3379	-0-					N	NO RPT	128

CLUSTER (HACKBERRY)		19085 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NEWTON	
HILCORP ENERGY COMPANY		386310							
NICHOLAS HACKBERRY UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	274323	COMPL. DATE	09/23/2014	TOTAL DEPTH	8350 PERF. 7680 - 7720
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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-

PETRODOME OPERATING, LLC		660286		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NEWTON	
BROWN, E. W. GAS UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	219574	COMPL. DATE	06/02/2011	TOTAL DEPTH	8370 PERF. 7685 - 7696
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				18
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				18
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				18
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				18
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				18
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				18

BROWN, E. W.		660286		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NEWTON	
BROWN, E. W. GAS UNIT		WELL #:	2	RRCID ->	229915	COMPL. DATE	07/15/2008	TOTAL DEPTH	8527 PERF. 7723 - 7727
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-

ODOM-BROWN G.U.		660286		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NEWTON	
ODOM-BROWN G.U.		WELL #:	1	RRCID ->	235891	COMPL. DATE	01/15/2007	TOTAL DEPTH	12750 PERF. 7830 - 7836
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

BROWN, E. W. GAS UNIT		660286		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NEWTON	
BROWN, E. W. GAS UNIT		WELL #:	2	RRCID ->	271032	COMPL. DATE	05/28/2014	TOTAL DEPTH	8361 PERF. 7646 - 7660
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				17
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				17
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				17
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				17
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				17
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				17

CLUSTER (NODOSARIA)		19085 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NEWTON	
PETRODOME OPERATING, LLC		660286							
BROWN, E. W. GAS UNIT		WELL #:	2	RRCID ->	219024	COMPL. DATE	04/28/2009	TOTAL DEPTH	8361 PERF. 8276 - 8342
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-

CLUSTER (NODOSARIA)		//CONT.//		19085 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: NEWTON				
PETRODOME OPERATING, LLC		//CONT.//		660286										
LINDSEY BLEDSOE/ODOM G.U.		WELL #:		1	RRCID ->	221421	COMPL. DATE	07/14/2008	TOTAL DEPTH	9293	PERF.	8921	-	8925
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

ODOM GAS UNIT		WELL #:		1WD	RRCID ->	248697	COMPL. DATE	06/04/2014	TOTAL DEPTH	12500	PERF.	6680	-	6975
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

COCONUT (ANOMALINA 3)		19285 050		NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: MATAGORDA					
ORX RESOURCES, L.L.C.		627136												
GRACE		WELL #:		2	RRCID ->	260234	COMPL. DATE	01/05/2011	TOTAL DEPTH	11695	PERF.	10392	-	10612
12	18440 X	18440	-0-	-0-	-0-	18012	3	428	9	N	389	386	1	312
01	18219 X	18219	-0-	-0-	-0-	17831	3	388	9	N	353	194	1	471
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							

COCONUT (ANOMALINA 4)		19285 100		NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: MATAGORDA					
ORX RESOURCES, L.L.C.		627136												
HIGHWIRE		WELL #:		1	RRCID ->	247730	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	12537	PERF.	11209	-	11736
12	6634 X	6430	-0-	-204	-0-	5597	3	833	9	N	757	570	1	1280
01	6634 X	6045	-0-	-589	-0-	5264	3	781	9	N	710	766	1	1224
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

PROLINE ENERGY RESOURCES INC		681327												
MANGO		WELL #:		1	RRCID ->	236764	COMPL. DATE	04/02/2008	TOTAL DEPTH	12227	PERF.	11869	-	12280
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				29
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				29
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				29
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				29
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				29
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				29

PAPAYA		WELL #:		1	RRCID ->	249831	COMPL. DATE	05/15/2009	TOTAL DEPTH	12500	PERF.	12802	-	13108
12	1060 N	1060	-0-	-0-	-0-	862	2	198	9	N	180	179	1	2
01	987 N	987	-0-	-0-	-0-	987	2			N	-0-			2
02	812 N	807	-0-	-5	-0-	807	2			N	-0-			2
03	868 N	854	-0-	-14	-0-	848	2	6	9	N	5			7
*04	960 N	893	-0-	-67	-0-	893	2			N	-0-			7
05	899 N	703	-0-	-196	-0-	703	2			N	-0-			7

COCONUT (ANOMALINA 4)		//CONT.//		19285 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: MATAGORDA		
SQUARE MILE ENERGY, L.L.C.				810815								
SAHA-PETERSEN GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	246621	COMPL. DATE	01/28/2009	TOTAL DEPTH	12780	PERF.	12173 - 13066
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	
12		12276 X	10652	-0-	-1624	-0-	1302 1	9131 3	N	199	184 1	244
							219 9					
01		11315 X	9063	-0-	-2252	-0-	1260 1	7584 3	N	199	176 1	267
							219 9					
02		9688 X	8851	-0-	-837	-0-	1176 1	7447 3	N	207	180 1	294
							228 9					
03		10695 X	10637	-0-	-58	-0-	1302 1	9182 3	N	139	184 1	249
							153 9					
04		10350 X	10233	-0-	-117	-0-	1260 1	8831 3	N	129	178 1	200
							142 9					
05		10664 X	9943	-0-	-721	-0-	1302 1	8444 3	N	179	177 1	202
							197 9					

COLD SPRINGS				19428 001	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: SAN JACINTO		
JET OIL PRODUCERS, INC.				432118								
RICHARDS, J. P.		WELL #:		1	RRCID ->	135503	COMPL. DATE	07/20/1990	TOTAL DEPTH	6760	PERF.	5500 - 5510
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		47

COLD SPRINGS (WILCOX, CONS.)				19428 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: SAN JACINTO		
ALTA MESA SERVICES, LP				015721								
FOSTER " B "		WELL #:			RRCID ->	210246	COMPL. DATE	07/30/2008	TOTAL DEPTH	11600	PERF.	9868 - 9880
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		35
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		35
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		35
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		35
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		35
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		35
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 10/27/2011												

JET OIL PRODUCERS, INC.				432118		CAPACITY				CNTY: SAN JACINTO		
USA COLDSRINGS		WELL #:		3	RRCID ->	226266	COMPL. DATE	07/13/2009	TOTAL DEPTH	11440	PERF.	11194 - 11318
12	8 N	8	-0-	-0-	-0-	2 1	6 9	N		5		132
01	9 N	9	-0-	-0-	-0-	2 1	7 9	N		6		138
02	9 N	9	-0-	-0-	-0-	2 1	7 9	N		6		144
*03	8 N	8	-0-	-0-	-0-	2 1	6 9	N		5		149
*04	8 N	8	-0-	-0-	-0-	2 1	6 9	N		5		154
05	9 N	NO RPT	-0-	-9	-0-			N		NO RPT		154

USA-COLDSRINGS		WELL #:		5	RRCID ->	254491	COMPL. DATE	10/09/2009	TOTAL DEPTH	11684	PERF.	9475 - 9489
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		68
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		68
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		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

COLD SPRINGS (WILCOX, CONS.)		//CONT.//		19428 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SAN JACINTO						
JET OIL PRODUCERS, INC.		//CONT.//		432118										
FOSTER "D"		WELL #:		17	RRCID ->	258132	COMPL. DATE	04/08/2010	TOTAL DEPTH	10013	PERF. 9876 - 9912			
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
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			36
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			36
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			36
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			36
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			36
05	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			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			50
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			50
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			50
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			50
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			50
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			50

SOUTHCOAST PRODUCTION INC		803257												
FOSTER LUMBER CO. "D"		WELL #:		10	RRCID ->	097266	COMPL. DATE	12/19/1981	TOTAL DEPTH	10985	PERF.10420 - 10472			
12	14B DENY	75	-0-	75	1169	75	5			N	-0-			-0-
01	14B DENY	50	-0-	50	1219	50	1			N	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	1388					N	NO RPT			-0-

FEAGIN, PAULA		WELL #:		1	RRCID ->	135552	COMPL. DATE	06/06/2007	TOTAL DEPTH	11015	PERF. 9290 - 9308			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	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			
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	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-

FOSTER MINERAL LTD		WELL #:		1	RRCID ->	148160	COMPL. DATE	04/22/2003	TOTAL DEPTH	11421	PERF. 4546 - 4556			
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	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-

COLD SPRINGS (WILCOX, CONS.)		//CONT.//		19428 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SAN JACINTO			
SOUTHCOAST PRODUCTION INC		//CONT.//		803257							
FOSTER LUMBER CO. "A"		WELL #:		9	RRCID -> 172653	COMPL. DATE	10/25/2011	TOTAL DEPTH	10486	PERF. 8924 - 8930	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
12	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	1	N	-0-		25
01	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	1	N	-0-		25
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	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		25

FOSTER -A-		WELL #:		4	RRCID -> 174929	COMPL. DATE	07/27/2007	TOTAL DEPTH	9840	PERF. 9424 - 9436	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2145			N	-0-		95
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2145			N	-0-		95
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2145			N	-0-		95
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2145			N	-0-		95
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2145			N	-0-		95
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2145			N	NO RPT		95

RICHARDS, F. M. & L. L.		WELL #:		3	RRCID -> 177251	COMPL. DATE	04/26/2000	TOTAL DEPTH	11700	PERF.10090 - 10097	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

FOSTER LUMBER CO. "A"		WELL #:		7	RRCID -> 181181	COMPL. DATE	12/25/2010	TOTAL DEPTH	11721	PERF. 9732 - 9747	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	1773			Y	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	1773			Y	NO RPT		-0-
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-

FOSTER LUMBER CO. "A"		WELL #:		10	RRCID -> 185409	COMPL. DATE	04/25/2001	TOTAL DEPTH	11487	PERF.11336 - 11378	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	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-

FOSTER LUMBER CO. "E"		WELL #:		11	RRCID -> 191846	COMPL. DATE	08/27/2002	TOTAL DEPTH	11600	PERF.10940 - 10974	
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		103
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		103
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		103
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		103
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		103
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		103

FOSTER LUMBER CO. "D"		WELL #:		15	RRCID -> 197382	COMPL. DATE	03/02/2014	TOTAL DEPTH	11550	PERF. 9530 - 9540	
12	14B2 EXT	70	-0-	70	70	70	1	N	-0-		33
01	14B2 EXT	73	-0-	73	143	73	1	N	-0-		33
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	0 X	NO RPT	-0-	-0-	366			N	NO RPT		33

COLD SPRINGS (WILCOX, CONS.)		//CONT.//		19428 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SAN JACINTO					
SOUTHCOAST PRODUCTION INC		//CONT.//		803257									
FOSTER LUMBER CO. "D"		WELL #:		16	RRCID ->	199422	COMPL. DATE	04/13/2014	TOTAL DEPTH	11450	PERF.	9822 - 9854	
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
12	14B2 EXT	66	-0-	66	130	66	1		Y	-0-			33
01	14B2 EXT	67	-0-	67	197	67	1		Y	-0-			33
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	0 X NO RPT		-0-	-0-	412				Y	NO RPT			33

RICHARDS		WELL #:		4	RRCID ->	229332	COMPL. DATE	04/11/2014	TOTAL DEPTH	11450	PERF.	9364 - 9372	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

FOSTER LUMBER CO. "D"		WELL #:		12	RRCID ->	232308	COMPL. DATE	09/18/2007	TOTAL DEPTH	11805	PERF.	9426 - 9437	
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	PRTL PLG NO RPT		-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

RICHARDS		WELL #:		5	RRCID ->	235133	COMPL. DATE	03/06/2008	TOTAL DEPTH	11450	PERF.	11218 - 11252	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			31
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			31
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			31
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			31
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			31
05	14B2 EXT NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			31

FOSTER LUMBER CO. "A"		WELL #:		12	RRCID ->	235148	COMPL. DATE	11/22/2008	TOTAL DEPTH	11400	PERF.	9858 - 9894	
12	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	5		N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
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 NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

RICHARDS		WELL #:		6	RRCID ->	243018	COMPL. DATE	01/24/2012	TOTAL DEPTH	11461	PERF.	9668 - 9680	
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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			43
05	14B2 EXT NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			43

FEAGIN		WELL #:		2	RRCID ->	246225	COMPL. DATE	05/12/2014	TOTAL DEPTH	11556	PERF.	9839 - 9870	
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 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								
VANN				WELL #: 1	RRCID -> 247543	COMPL. DATE 11/01/2011	TOTAL DEPTH 11700	PERF.11014 - 11032				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HOUGHTON				WELL #: 1	RRCID -> 247909	COMPL. DATE 06/26/2009	TOTAL DEPTH 11628	PERF.11012 - 11027				
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			72
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			72
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			102

TEMPLE				WELL #: 1	RRCID -> 249149	COMPL. DATE 03/21/2009	TOTAL DEPTH 11700	PERF.11034 - 11050				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

VANN				WELL #: 2	RRCID -> 249154	COMPL. DATE 06/23/2009	TOTAL DEPTH 11615	PERF.11024 - 11060				
12	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50 5		N	-0-			21
01	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50 5		N	-0-			21
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	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			21

GRIGGS				WELL #: 1	RRCID -> 250512	COMPL. DATE 02/16/2010	TOTAL DEPTH 11600	PERF.11042 - 11053				
12	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 5		N	-0-			-0-
01	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 5		N	-0-			-0-
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	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

VANN				WELL #: 3	RRCID -> 255285	COMPL. DATE 03/04/2010	TOTAL DEPTH 11619	PERF.11050 - 11070				
12	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 5		N	-0-			57
01	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 5		N	-0-			57
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	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			57

COLD SPRINGS (WILCOX, CONS.)		//CONT.//		19428 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SAN JACINTO						
SOUTHCOAST PRODUCTION INC		//CONT.//		803257										
USA-COLDSPRINGS		WELL #:		4	RRCID ->	258273	COMPL. DATE	10/21/2014	TOTAL DEPTH	11411	PERF.10994	- 11052		
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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			4
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			4
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			4
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			4
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			4
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			4

VANN		WELL #:		4	RRCID ->	261215	COMPL. DATE	11/02/2011	TOTAL DEPTH	11700	PERF.11026	- 11198		
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			6
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			6
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			6
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			6
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			6
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			6

GIBBS		WELL #:		1	RRCID ->	262307	COMPL. DATE	01/06/2011	TOTAL DEPTH	11750	PERF.10860	- 10880		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	743					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	743					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	743					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	743					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	743					N	NO RPT			-0-
05	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		
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

TEMPLE		WELL #:		4	RRCID ->	269779	COMPL. DATE	03/26/2013	TOTAL DEPTH	11200	PERF.11036	- 11048		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

FOSTER "A"		WELL #:		3 R	RRCID ->	281737	COMPL. DATE	05/06/2013	TOTAL DEPTH	11600	PERF.10290	- 10980		
12	270 N	270	-0-	-0-	-0-	62	5	208	9	N	189	189	1	-0-
01	282 N	282	-0-	-0-	-0-	282	5			N	-0-			-0-
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	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-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	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

12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			17

COLD SPRINGS (WILCOX 7,900)			19428 225	NON-ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: SAN JACINTO						
JET OIL PRODUCERS, INC.			432118											
FOSTER LUMBER CO. -D-			WELL #: 3	RRCID -> 005703	COMPL. DATE 04/04/1985	TOTAL DEPTH 7928	PERF. 5560	-		5570				
12	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	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				
12	14B2 EXT	8	-0-	8	2892	2 1	6 9	Y		5				56
01	14B2 EXT	9	-0-	9	2901	2 1	7 9	Y		6				62
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	NO RPT	-0-	-0-	2909			Y		NO RPT				67

FOSTER 'D'			WELL #: 17	RRCID -> 264070	COMPL. DATE 09/02/2011	TOTAL DEPTH 10013	PERF. 7900	-		7919				
12	14B2 EXT	8	-0-	8	180	2 1	6 9	N		5				95
01	14B2 EXT	8	-0-	8	188	2 1	6 9	N		5				100
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	NO RPT	-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				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B DENY	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				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			80
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			80
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			80
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			80
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			80
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			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 PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE

12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	42
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	42
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	42
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	42
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	42
05	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												
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	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-

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												
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	22
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	22
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	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												
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	105
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	105
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	105
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	105
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	105
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	105

COLE CREEK (YEGUA) 19472 495 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ORANGE												
FAIRWAYS EXPLORATION & PROD, LLC 259796												
STARK WELL #: 1 RRCID -> 258491 COMPL. DATE 04/29/2010 TOTAL DEPTH 17250 PERF.14805 - 14823												
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

COLINE		19603 001		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SAN JACINTO				
JET OIL PRODUCERS, INC.		432118										
USA-COLDSRING		WELL #: 3		RRCID -> 283461		COMPL. DATE 10/22/2013		TOTAL DEPTH 5050 PERF. 4862 - 4864				
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
12	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 W NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

COLINE (YEGUA -A-)		19603 333		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: SAN JACINTO				
JET OIL PRODUCERS, INC.		432118										
USA-COLDSRING		WELL #: 2		RRCID -> 266021		COMPL. DATE 05/25/2012		TOTAL DEPTH 5698 PERF. 4595 - 4600				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	DLQ G-10 NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

COLINE, WEST (YEGUA -B-)		19609 333		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: SAN JACINTO				
SOUTHCOST PRODUCTION INC		803257										
BOTTOMS		WELL #: 2		RRCID -> 264127		COMPL. DATE 01/17/2012		TOTAL DEPTH 4850 PERF. 4690 - 4692				
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
12	0 N	10	-0-	10 B	-41229	10	5	N	-0-			103
01	0 N	10	-0-	10 B	-41219	10	5	N	-0-			103
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-41219			N	-0-			103
03	10 N	-0-	-0-	-10 B	-41219			N	-0-			103
04	10 N	-0-	-0-	-10 B	-41219			N	-0-			103
05	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-41219			N	NO RPT			103

COLLEGEPORT (8A)		19637 700		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA				
GWM OPERATING COMPANY, LLC		339677										
REGNIER UNIT		WELL #: 1 C		RRCID -> 208768		COMPL. DATE 12/29/2004		TOTAL DEPTH 5910 PERF. 5583 - 5584				
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
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

COLLEGEPORT (2900)		19637 930		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MATAGORDA				
TRINIDAD RESOURCES, LLC		869976										
W. F. GREEN III		WELL #: 1		RRCID -> 258189		COMPL. DATE 04/10/2010		TOTAL DEPTH 3510 PERF. 3006 - 3009				
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
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-

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	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		190
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		190
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		190
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		190
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		190
05	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

12	01	02	03	04	05	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
							PROD	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
12		4123	X	3250	-0-	-873			-0-		3205	2	45	9	N	41				283
01		3744	X	3744	-0-	-0-			-0-		340	1	3359	2	N	41				324
											45	9								
02		3472	X	3191	-0-	-281			-0-		555	1	2591	2	N	41				365
											45	9								
03		3879	X	3879	-0-	-0-			-0-		575	1	3252	2	N	47	180	1		232
											52	9								
04		4217	X	4217	-0-	-0-			-0-		600	1	3555	2	N	56				288
											62	9								
05		3751	X	3163	-0-	-588			-0-		440	1	2672	2	N	46				334
											51	9								

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

12	01	02	03	04	05	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
							PROD	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
12		124	N	95	-0-	-29			-0-		95	2			Y	-0-				27
01		93	N	90	-0-	-3			-0-		90	2			Y	-0-				27
02		112	N	70	-0-	-42			-0-		70	2			Y	-0-				27
03	DLQ	G-10		65	-0-	65				65	65	2			Y	-0-				27
04	DLQ	G-10		70	-0-	70				135	70	2			Y	-0-				27
05	DLQ	G-10		70	-0-	70				205	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

12	01	02	03	04	05	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
							PROD	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-						Y	NO RPT				-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-						Y	NO RPT				-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-						Y	NO RPT				-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-						Y	NO RPT				-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-						Y	NO RPT				-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-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

12	01	02	03	04	05	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
							PROD	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-						N	NO RPT				-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-						N	NO RPT				-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-						N	NO RPT				-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-						N	NO RPT				-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-						N	NO RPT				-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-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

12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

COLUMBUS (CONSOLIDATED)			19837 005		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: COLORADO						
DAYLIGHT PETROLEUM LLC			208171													
COLUMBUS FIELD UNIT			WELL #: 101-L		RRCID -> 005804		COMPL. DATE 05/14/1956		TOTAL DEPTH 10191		PERF. 9518 - 9530					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
05	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					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

COLUMBUS FIELD UNIT			WELL #: 1707		RRCID -> 140408		COMPL. DATE 09/05/1991		TOTAL DEPTH 9760		PERF. 7712 - 7718					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

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

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

COLUMBUS FIELD UNIT			WELL #: 1101		RRCID -> 162908		COMPL. DATE 09/03/1999		TOTAL DEPTH 9800		PERF. 8068 - 8089					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

 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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

 COLUMBUS FIELD UNIT WELL #: 1004 RRCID -> 166959 COMPL. DATE 05/09/1997 TOTAL DEPTH 10510 PERF. 7832 - 7840

12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05		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

12		744 N	727	-0-	-17	-0-	378	1	349	2	Y	-0-					-0-
01		625 N	625	-0-	-0-	-0-	407	1	218	2	Y	-0-					-0-
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-
*05		585 N	585	-0-	-0-	-0-	326	1	259	2	Y	-0-					-0-

 COLUMBUS FIELD UNIT WELL #: 1009 RRCID -> 169593 COMPL. DATE 11/05/2019 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6712 - 6764

12		3100 N	3248	-0-	148	148	1678	1	1570	2	Y	-0-					-0-
01		3100 N	3183	-0-	83	231	2055	1	1128	2	Y	-0-					-0-
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-

 COLUMBUS FIELD UNIT WELL #: 1703 RRCID -> 170584 COMPL. DATE 09/26/2018 TOTAL DEPTH 9814 PERF. 8297 - 8312

12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		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

12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		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 (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-

COLUMBUS FIELD UNIT		WELL #: 1015		RRCID -> 173531		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10424		PERF. 7795 - 8050				
12	796 N	796	-0-	-0-	-0-	416	1	380	2	Y	-0-					-0-
01	775 N	770	-0-	-5	-0-	503	1	267	2	Y	-0-					-0-
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-

COLUMBUS FIELD UNIT		WELL #: 502		RRCID -> 174920		COMPL. DATE 10/09/1999		TOTAL DEPTH 10289		PERF. 8152 - 8160						
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-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						
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
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-

COLUMBUS FIELD UNIT		WELL #: 1710		RRCID -> 175649		COMPL. DATE 12/23/1999		TOTAL DEPTH 10400		PERF. 7716 - 7725						
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-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						
12	296 N	296	-0-	-0-	-0-	155	1	141	2	Y	-0-					-0-
01	320 N	320	-0-	-0-	-0-	210	1	110	2	Y	-0-					-0-
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-

COLUMBUS FIELD UNIT		WELL #: 1018		RRCID -> 175716		COMPL. DATE 12/25/1999		TOTAL DEPTH 10630		PERF. 7374 - 7378						
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-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	* * 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
12	1808 X	1808	-0-	-0-	-0-	941 1	867 2	Y	-0-			-0-
01	1847 X	1847	-0-	-0-	-0-	1189 1	658 2	Y	-0-			-0-
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-

ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO.				247836								
KOLLMAN CHARLES F.		WELL #:		1	RRCID ->	120769	COMPL. DATE	01/15/1998	TOTAL DEPTH	11020	PERF.	9651 - 9682
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MOSAIC OIL LLC				589978								
MOEBES, LEONA K		WELL #:		2	RRCID ->	164973	COMPL. DATE	08/08/1997	TOTAL DEPTH	9667	PERF.	9121 - 9125
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	51			Y	-0-			61
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	51			Y	-0-			61
02	DLQ G-10	-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

STRAND ENERGY, L.C.				824758								
HASTEDT, EMMA "B"		WELL #:		16	RRCID ->	165910	COMPL. DATE	07/19/2019	TOTAL DEPTH	10428	PERF.	10380 - 10388
12	5266 X	5266	-0-	-0-	-0-	119 1	4969 3	Y	162	256	1	57
						178 9						
01	5849 X	5849	-0-	-0-	-0-	133 1	5523 3	Y	175	96	1	136
						193 9						
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						

HASTEDT, EMMA "B"				WELL #:	17	RRCID ->	165912	COMPL. DATE	10/05/2001	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	9047 - 9538
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	

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	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE			
12	22421 X	22421	-0-	-0-	-0-	539	1	21253	3	Y	572	604	1	202
01	23591 X	21793	-0-	-1798	-0-	629	9	20692	3	Y	520	627	1	95
02	22652 X	18933	-0-	-3719	-0-	572	9	17957	3	Y	423	264	1	254
03	24180 X	23597	-0-	-583	-0-	511	1	22507	3	Y	454	548	1	160
04	23400 X	22409	-0-	-991	-0-	465	9	21364	3	Y	430	440	1	150
*05	23586 X	23586	-0-	-0-	-0-	572	1	22470	3	Y	456	345	1	261
						473	9							
						614	1							
						502	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
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					
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	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					
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	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					
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	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					
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

CONROE		//CONT.//		20211 001	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MONTGOMERY				
DENBURY ONSHORE, LLC		//CONT.//		215343								
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		2916	RRCID ->	058797	COMPL. DATE	01/08/1998	TOTAL DEPTH	5127	PERF. 4828 - 4835	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	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	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	14B DENY	-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	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	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	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	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	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	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	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	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	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	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	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
						AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
						CODE	CODE			CODE	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	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 STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	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			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	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			
12	217 N	133	-0-	-84	-0-	38	1	94	2	Y	-0-				-0-
						1	4								
01	279 N	122	-0-	-157	-0-	35	1	86	2	Y	-0-				-0-
						1	4								
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								
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		3504	RRCID ->	164262	COMPL. DATE	08/09/2000	TOTAL DEPTH	5100	PERF. 4572 -	4634			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	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			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		3602	RRCID ->	164636	COMPL. DATE	07/30/2001	TOTAL DEPTH	5085	PERF. 4592 -	4652			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

CONROE		//CONT.//		20211 001	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: MONTGOMERY				
DENBURY ONSHORE, LLC		//CONT.//		215343										
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		3603	RRCID ->	164637	COMPL. DATE	12/28/1999	TOTAL DEPTH	5120	PERF.	4866 - 4874		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
05	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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	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
12	1860 X	1066	-0-	-794	-0-	303	1	752	2	Y	-0-	-0-
						11	4					
01	1860 X	979	-0-	-881	-0-	279	1	689	2	Y	-0-	-0-
						11	4					
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					

CONROE FIELD UNIT		WELL #:		3613	RRCID ->	165114	COMPL. DATE	03/20/1998	TOTAL DEPTH	5132	PERF.	4695 - 4701
12	2997 X	2997	-0-	-0-	-0-	853	1	2114	2	Y	-0-	-0-
						30	4					
01	3224 X	2754	-0-	-470	-0-	785	1	1939	2	Y	-0-	-0-
						30	4					
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					

CONROE FIELD UNIT		WELL #:		219	RRCID ->	165350	COMPL. DATE	09/22/1997	TOTAL DEPTH	5276	PERF.	4944 - 4952
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	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 #:		3713	RRCID ->	165353	COMPL. DATE	10/07/1997	TOTAL DEPTH	5175	PERF. 4656 - 4708
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
						AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
						CODE	CODE			CODE	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B DENY	-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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	705			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	705			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	705			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	705			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	705			Y	-0-		-0-
05	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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		214	RRCID ->	165753	COMPL. DATE	03/10/1998	TOTAL DEPTH	5144	PERF. 4711 - 4790
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	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										
CONROE FIELD UNIT		WELL #: 404		RRCID -> 165780	COMPL. DATE 11/19/1997	TOTAL DEPTH 5182	PERF. 4686	- 4692								
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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								
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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								
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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								
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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								
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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								
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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		
CONROE FIELD UNIT		WELL #: 2307		RRCID -> 166160		COMPL. DATE 10/01/1998		TOTAL DEPTH 5200		PERF. 4684 - 4740		
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
12	2139 X	1865	-0-	-274	-0-	531 1	1315 2	Y	-0-			-0-
						19 4						
01	2139 X	1714	-0-	-425	-0-	488 1	1207 2	Y	-0-			-0-
						19 4						
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						
CONROE FIELD UNIT		WELL #: 111		RRCID -> 166286		COMPL. DATE 06/19/1998		TOTAL DEPTH 5166		PERF. 4756 - 4958		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	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		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	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		
12	2542 X	2155	-0-	-387	-0-	613 1	1520 2	Y	-0-			-0-
						22 4						
01	2542 X	1816	-0-	-726	-0-	518 1	1278 2	Y	-0-			-0-
						20 4						
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						
CONROE FIELD UNIT		WELL #: 1941		RRCID -> 166840		COMPL. DATE 10/04/2000		TOTAL DEPTH 5141		PERF. 4752 - 4798		
12	3224 X	2664	-0-	-560	-0-	758 1	1879 2	Y	-0-			-0-
						27 4						
01	3224 X	2448	-0-	-776	-0-	698 1	1723 2	Y	-0-			-0-
						27 4						
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						

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	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
12	2573 X	2318	-0-	-255	-0-	659 1	1635 2	Y	-0-	-0-
						24 4				
01	2573 X	2130	-0-	-443	-0-	607 1	1500 2	Y	-0-	-0-
						23 4				
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				
CONROE FIELD UNIT		WELL #: 2708D		RRCID -> 167255		COMPL. DATE 09/13/2021		TOTAL DEPTH 5127 PERF. 3635 - 4015		
12	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	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		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	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		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
05	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		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
05	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		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
05	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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	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				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	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				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B DENY	-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				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	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				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	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				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	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 #:		3614	RRCID ->	169152	COMPL. DATE	11/29/1999	TOTAL DEPTH	5117	PERF. 4819 - 4854	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
						AMT	CODE	AMT	CODE		AMT	BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

CONROE FIELD UNIT		WELL #:		2115	RRCID ->	169202	COMPL. DATE	12/16/2008	TOTAL DEPTH	5100	PERF. 4968 - 4974	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	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	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	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	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	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	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	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	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	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	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

CONROE DENBURY ONSHORE, LLC CONROE FIELD UNIT		//CONT.// 20211 001 //CONT.// 215343		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: MONTGOMERY							
CONROE FIELD UNIT		WELL #: 3208		RRCID -> 169715		COMPL. DATE 07/28/1998			TOTAL DEPTH 5230 PERF. 4775 - 4784							
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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
CONROE FIELD UNIT		WELL #: 2925		RRCID -> 170102		COMPL. DATE 08/05/1998			TOTAL DEPTH 5150 PERF. 4806 - 4815							
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY	-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							
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
CONROE FIELD UNIT		WELL #: 3616		RRCID -> 170147		COMPL. DATE 02/17/1999			TOTAL DEPTH 5114 PERF. 4646 - 4702							
12	743 X	743	-0-	-0-	-0-	211	1	524	2	Y	-0-					-0-
						8	4									
01	722 N	722	-0-	-0-	-0-	206	1	508	2	Y	-0-					-0-
						8	4									
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									
CONROE FIELD UNIT		WELL #: 1306		RRCID -> 170294		COMPL. DATE 09/04/1998			TOTAL DEPTH 5148 PERF. 4836 - 4846							
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
CONROE FIELD UNIT		WELL #: 3619		RRCID -> 170782		COMPL. DATE 08/27/1998			TOTAL DEPTH 5100 PERF. 4738 - 4743							
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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 #:		110	RRCID ->	170783	COMPL. DATE	02/17/2016	TOTAL DEPTH	5219	PERF.	4954 - 4976			
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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

CONROE FIELD UNIT		WELL #:		3203	RRCID ->	170785	COMPL. DATE	10/05/1998	TOTAL DEPTH	5121	PERF.	4716 - 4774
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-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
12	279 N	266	-0-	-13	-0-	76	1	187	2	Y	-0-	-0-
						3	4					
01	279 N	158	-0-	-121	-0-	45	1	111	2	Y	-0-	-0-
						2	4					
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					

CONROE FIELD UNIT		WELL #:		2414	RRCID ->	170934	COMPL. DATE	10/27/1998	TOTAL DEPTH	5258	PERF.	4904 - 4910
12	279 N	266	-0-	-13	-0-	76	1	187	2	Y	-0-	-0-
						3	4					
01	279 N	245	-0-	-34	-0-	70	1	172	2	Y	-0-	-0-
						3	4					
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					

CONROE FIELD UNIT		WELL #:		802	RRCID ->	171928	COMPL. DATE	11/02/1998	TOTAL DEPTH	5060	PERF.	4842 - 4862
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

CONROE		//CONT.//		20211 001	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MONTGOMERY			
DENBURY ONSHORE, LLC		//CONT.//		215343							
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		3910	RRCID ->	171957	COMPL. DATE	12/08/1998	TOTAL DEPTH	5700	PERF. 4714 - 4770
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	BALANCE
						AMT	CODE	AMT	CODE		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		2114	RRCID ->	172148	COMPL. DATE	12/15/1998	TOTAL DEPTH	5169	PERF. 4796 - 4850
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		3621	RRCID ->	172149	COMPL. DATE	02/09/2000	TOTAL DEPTH	5080	PERF. 4838 - 4846
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		1915	RRCID ->	172520	COMPL. DATE	05/26/1999	TOTAL DEPTH	5150	PERF. 4690 - 4738
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		221	RRCID ->	172564	COMPL. DATE	01/13/1999	TOTAL DEPTH	5090	PERF. 4788 - 4796
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		512	RRCID ->	172695	COMPL. DATE	12/17/2010	TOTAL DEPTH	5170	PERF. 4978 - 4988
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		914	RRCID ->	172806	COMPL. DATE	02/16/1999	TOTAL DEPTH	5135	PERF. 4886 - 4900
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-

CONROE		//CONT.//		20211 001	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MONTGOMERY							
DENBURY ONSHORE, LLC		//CONT.//		215343											
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		424	RRCID ->	174644	COMPL. DATE	04/08/1999	TOTAL DEPTH	5115	PERF. 4652 - 4708				
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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

CONROE FIELD UNIT		WELL #:		1116	RRCID ->	175123	COMPL. DATE	12/15/1995	TOTAL DEPTH	5109	PERF. 4976 - 4992				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	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				
12	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	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				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	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				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	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				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	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							
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
CONROE FIELD UNIT		WELL #: 516		RRCID -> 178260	COMPL. DATE 03/06/2001	TOTAL DEPTH 5136	PERF. 4712	-	4760						
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

CONROE FIELD UNIT		WELL #: 2208		RRCID -> 182587	COMPL. DATE 03/05/2001	TOTAL DEPTH 5096	PERF. 4594	-	4604						
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B DENY	-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						
12	T. A.	1473	-0-	1473	3502	419 1	1040 2	Y	-0-						-0-
						14 4									
01	T. A.	1059	-0-	1059	4561	302 1	745 2	Y	-0-						-0-
						12 4									
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									

CONROE FIELD UNIT		WELL #: 4033		RRCID -> 276470	COMPL. DATE 02/05/2015	TOTAL DEPTH 5092	PERF. 4794	-	4849						
12	249 N	249	-0-	-0-	-0-	71 1	175 2	Y	-0-						-0-
						3 4									
01	248 N	118	-0-	-130	-0-	34 1	83 2	Y	-0-						-0-
						1 4									
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									

CONROE FIELD UNIT		WELL #: 2304		RRCID -> 279618	COMPL. DATE 11/24/2014	TOTAL DEPTH 5157	PERF. 4914	-	4942						
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						-0-
05	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						
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
05	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 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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	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	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	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	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	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	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	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	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	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	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	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 CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	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	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	14B DENY	-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	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	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	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

WHEELER OPERATING CORPORATION		WELL #:		914263	RRCID ->	201554	COMPL. DATE	05/12/2004	TOTAL DEPTH	5164	PERF. 3348 - 3352	
DUNN "A"		WELL #:		3	RRCID ->	201554	COMPL. DATE	05/12/2004	TOTAL DEPTH	5164	PERF. 3348 - 3352	
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-

DUNN "A"		WELL #:		1	RRCID ->	205460	COMPL. DATE	07/28/2014	TOTAL DEPTH	5127	PERF. 3252 - 3262	
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	10				N	NO RPT		-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	10				N	NO RPT		-0-
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-

 CONROE (CONS. U) 20211 087 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MONTGOMERY
 DENBURY ONSHORE, LLC 215343
 MOOREHEAD, A. WELL #: 2 RRCID -> 187924 COMPL. DATE 10/19/2001 TOTAL DEPTH 5157 PERF. 1404 - 1418

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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3770					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3770					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3770					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3770					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3770					Y	-0-					-0-
05	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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	121	-0-	121	121	31	1	81	2	Y	-0-					-0-
						9	4									
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	121					Y	-0-					-0-

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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	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		
12	3880 X	3880	-0-	-0-	-0-	1104	1	2737	2	Y	-0-			-0-
						39	4							
01	5859 X	3566	-0-	-2293	-0-	1016	1	2511	2	Y	-0-			-0-
						39	4							
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							
MADELEY, AA & DA		WELL #:		103P	RRCID ->	195814	COMPL. DATE	10/02/2003	TOTAL DEPTH	1820	PERF.	950 - 960		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	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		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	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		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	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		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	157					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	157					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	157					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	157					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	157					Y	-0-			-0-
05	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	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
		WELL #: 34		RRCID -> 197037	COMPL. DATE 10/24/2005	TOTAL DEPTH 2800	PERF. 1213	-	1218				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	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				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	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				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	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				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	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				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	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				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

CONROE (CONS. U)		//CONT.//		20211 087	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: MONTGOMERY						
DENBURY ONSHORE, LLC		//CONT.//		215343											
LEWIS, J. W. "A"		WELL #:		36	RRCID ->	229101	COMPL. DATE	07/11/2006	TOTAL DEPTH	5160	PERF.	555 - 559			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
PLUGGED AND ABANDONED 04/19/2022															

DOBBINS, C. L.		WELL #:		13	RRCID ->	288612	COMPL. DATE	01/26/2020	TOTAL DEPTH	5080	PERF.	2798 - 2812
12	1364 X	1265	-0-	-99	-0-	360	1	892	2	N	-0-	-0-
						13	4					
01	1364 X	1163	-0-	-201	-0-	331	1	819	2	N	-0-	-0-
						13	4					
02	1232 X	1034	-0-	-198	-0-	220	1	780	2	N	-0-	-0-
						34	4					
03	1271 N	1187	-0-	-84	-0-	251	1	929	2	N	-0-	-0-
						7	4					
04	1140 N	906	-0-	-234	-0-	236	1	604	2	N	-0-	-0-
						66	4					
05	1147 N	1001	-0-	-146	-0-	310	1	655	2	N	-0-	-0-
						36	4					

WHEELER OPERATING CORPORATION		WELL #:		914263	RRCID ->	182313	COMPL. DATE	01/15/2003	TOTAL DEPTH	5145	PERF.	4875 - 4883
HOOPER, FANNIE		WELL #:		1	RRCID ->	182313	COMPL. DATE	01/15/2003	TOTAL DEPTH	5145	PERF.	4875 - 4883
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	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
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	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
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	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
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-

CONROE (CONS. U)		//CONT.//		20211 087	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MONTGOMERY					
WHEELER OPERATING CORPORATION		//CONT.//		914263									
HOOPER, FANNIE		WELL #:		2	RRCID ->	197380	COMPL. DATE	01/14/2003	TOTAL DEPTH	5155	PERF. 1744 - 1776		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

DUNN "B"		WELL #:		5	RRCID ->	211960	COMPL. DATE	10/07/2005	TOTAL DEPTH	3483	PERF. 1186 - 1190		
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-

DUNN "A"		WELL #:		5	RRCID ->	215077	COMPL. DATE	03/14/2006	TOTAL DEPTH	1822	PERF. 1724 - 1728		
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			78
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			78
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			78
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			78
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			78
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			78

DUNN "B"		WELL #:		7	RRCID ->	215906	COMPL. DATE	04/04/2006	TOTAL DEPTH	1582	PERF. 1380 - 1384		
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-

CONROE (MIDDLE WILCOX CONS.)		20211 190		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MONTGOMERY						
BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC.		048169											
KEYSTONE		WELL #:		1	RRCID ->	265250	COMPL. DATE	10/20/2016	TOTAL DEPTH	12400	PERF. 9560 - 9586		
12	15886 X	15886	-0-	-0-	-0-	310	1	15476	2	N	91	7 8	149
						100	9						
01	15196 X	15196	-0-	-0-	-0-	310	1	14809	2	N	70	180 1 4 8	35
						77	9						
02	10500 X	8804	-0-	-1696	-0-	280	1	8473	2	N	46	4 8	77
						51	9						
03	8839 X	8839	-0-	-0-	-0-	280	1	8473	2	N	78	11 8	144
						86	9						
04	11250 X	10458	-0-	-792	-0-	300	1	10085	2	N	66	11 8	199
						73	9						
05	11625 X	NO RPT	-0-	-11625	-0-					N	NO RPT		199

CONROE (MIDDLE WILCOX CONS.)		//CONT.//		20211 190	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: MONTGOMERY				
DENBURY ONSHORE, LLC				215343										
KEYSTONE MILLS CO.				WELL #: 43	RRCID -> 111707	COMPL. DATE	06/02/1984	TOTAL DEPTH	9730	PERF.	9596 - 9662			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	4402 X	2218	-0-	-2184	-0-	631	1	1565	2	Y	-0-			-0-
						22	4							
01	4402 X	2734	-0-	-1668	-0-	779	1	1925	2	Y	-0-			-0-
						30	4							
02	2136 X	2136	-0-	-0-	-0-	454	1	1612	2	Y	-0-			-0-
						70	4							
03	T. A.	2980	-0-	2980	2980	629	1	2334	2	Y	-0-			-0-
						17	4							
04	T. A.	2406	-0-	2406	5386	627	1	1603	2	Y	-0-			-0-
						176	4							
05	T. A.	1287	-0-	1287	6673	399	1	842	2	Y	-0-			-0-
						46	4							

MOORE, H. N.				WELL #: 66	RRCID -> 118245	COMPL. DATE	07/11/1985	TOTAL DEPTH	9696	PERF.	9439 - 9472			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	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			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	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			
12	6775 X	6775	-0-	-0-	-0-	1928	1	4778	2	Y	-0-			-0-
						69	4							
01	9256 X	9256	-0-	-0-	-0-	2638	1	6517	2	Y	-0-			-0-
						101	4							
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							

MOORE, H. N.				WELL #: 68	RRCID -> 197585	COMPL. DATE	05/28/2003	TOTAL DEPTH	13600	PERF.	12038 - 12602			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	378 N	378	-0-	-0-	-0-	108	1	266	2	Y	-0-					-0-
						4	4									
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									

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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	11595					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	11595					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	11595					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	11595					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	11595					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	11595					Y	-0-					-0-

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

12	7533 X	7035	-0-	-498	-0-	403	1	6614	2	N	16					173
						18	9									
01	7533 X	6678	-0-	-855	-0-	403	1	6260	2	N	14					187
						15	9									
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	7037 X	NO RPT	-0-	-7037	-0-					N	NO RPT					45

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

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CONROE, NORTH (9,250) 20213 498 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MONTGOMERY
F.I.G. ENERGY, LLC 257281
HUTCHINS-SEALY WELL #: 1B RRCID -> 178320 COMPL. DATE 07/24/2000 TOTAL DEPTH 11340 PERF. 9562 - 9770

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-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

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	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
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

KOLANDER WELL #: 1 RRCID -> 184334 COMPL. DATE 03/30/2013 TOTAL DEPTH 14060 PERF.13860 - 13931

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-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

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-

PAGGI GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 206205 COMPL. DATE 11/11/2011 TOTAL DEPTH 14591 PERF.13858 - 13860

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

WALTER CO. WELL #: 1 RRCID -> 260140 COMPL. DATE 01/06/2011 TOTAL DEPTH 15577 PERF.15102 - 15206

12	4526 X	3905	-0-	-621	-0-	769 1	2513 2	N	566	601 1	345
						623 9					
01	4526 X	2413	-0-	-2113	-0-	623 1	1175 2	N	559	516 1	388
						615 9					
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					

CONSTITUTION (WESTBURY)		//CONT.//		20254 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JEFFERSON		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
KOLANDER		WELL #:		2		RRCID -> 264831		COMPL. DATE 12/06/2012		TOTAL DEPTH 14166 PERF.14083 - 14164		
M	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
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

WALTER CO.		WELL #:		2		RRCID -> 271201		COMPL. DATE 01/01/2019		TOTAL DEPTH 15248 PERF.14792 - 14806		
12	558 N	362	-0-	-196	-0-	79 1	260 2	N	21	99 1	141	
01	496 N	187	-0-	-309	-0-	23 9	107 2	N	21	18 1	144	
02	308 N	9	-0-	-299	-0-	23 9	3 2	N	4		148	
03	372 N	43	-0-	-329	-0-	2 1	28 2	N	5	21 1	132	
04	180 N	105	-0-	-75	-0-	4 9	66 2	N	12		144	
*05	9 N	-0-	-0-	-9	-0-	6 9		N	-0-	52 6	91	
						13 9						

WAGNER OIL COMPANY		WELL #:		891175		RRCID -> 195391		COMPL. DATE 06/24/2004		TOTAL DEPTH 14558 PERF.14380 - 14395		
MANESS GU		1										
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

WALL GAS UNIT		WELL #:		1		RRCID -> 226540		COMPL. DATE 04/04/2007		TOTAL DEPTH 14325 PERF.14062 - 14082		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		55	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	5		60	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	4		64	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	3		67	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	3		70	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	4		74	

MANESS GAS UNIT		WELL #:		2		RRCID -> 235469		COMPL. DATE 02/15/2008		TOTAL DEPTH 14300 PERF.13976 - 13986		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		54	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		54	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		54	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		54	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		54	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		54	

CONSTITUTION (WESTBURY)			//CONT.// 20254 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: JEFFERSON			
WAGNER OIL COMPANY			//CONT.// 891175										
MANESS GAS UNIT			WELL #: 3		RRCID -> 257758		COMPL. DATE 05/19/2010			TOTAL DEPTH 14172 PERF.14090 - 14100			
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	
12	2263 N	1953	-0-	-310	-0-	909	1	626	3	N	380	362 1	320
						418	9						
01	2046 N	1622	-0-	-424	-0-	877	1	391	3	N	322	185 1	457
						354	9						
02	1820 N	1122	-0-	-698	-0-	739	1	98	3	N	259	363 1	353
						285	9						
03	1953 N	1327	-0-	-626	-0-	828	1	151	3	N	316	374 1	295
						348	9						
04	1560 N	1205	-0-	-355	-0-	784	1	126	3	N	268	355 1	208
						295	9						
*05	1525 N	1525	-0-	-0-	-0-	917	1	300	3	N	280	364 1	124
						308	9						

WALL UNIT			WELL #: 2		RRCID -> 260040		COMPL. DATE 09/16/2010			TOTAL DEPTH 14145 PERF.14182 - 14190			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

MANESS GAS UNIT			WELL #: 6		RRCID -> 262476		COMPL. DATE 05/25/2011			TOTAL DEPTH 14225 PERF.14010 - 14488			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		79
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		79
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		79
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		79
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		79
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		79

MANESS GAS UNIT			WELL #: 4		RRCID -> 262487		COMPL. DATE 03/14/2011			TOTAL DEPTH 14143 PERF.14052 - 14058			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		65
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		65
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		65
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		65
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		65
05	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			
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

CONSTITUTION (YEGUA) //CONT.// 20254 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JEFFERSON
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 HARDER BROUSSARD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 287484 COMPL. DATE 04/24/2019 TOTAL DEPTH 15539 PERF.12374 - 12538

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
12	476 N	476	-0-	-0-	-0-	100	1	326	2	N	45		151
						50	9						
01	155 N	34	-0-	-121	-0-	11	1	21	2	N	2	11 1	142
						2	9						
02	291 N	291	-0-	-0-	-0-	81	1	196	2	N	13		155
						14	9						
03	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-		155
04	80 N	80	-0-	-0-	-0-	20	1	51	2	N	8		163
						9	9						
05	186 N	15	-0-	-171	-0-	4	1	7	2	N	4		167
						4	9						

HARDER BROUSSARD UNIT WELL #: 2 RRCID -> 288464 COMPL. DATE 09/05/2019 TOTAL DEPTH 15507 PERF.12592 - 12680

12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		213
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-		213
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
						68	9						

ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC WELL #: 730462 RRCID -> 187477 COMPL. DATE 05/29/2002 TOTAL DEPTH 13506 PERF.13056 - 13176
 DU JAY, JOYCE

12	3596 X	1498	-0-	-2098	-0-	403	1	702	2	N	340	403 1	156
						19	4	374	9				
01	4371 X	418	-0-	-3953	-0-	91	1	104	2	N	196	209 1	143
						7	4	216	9				
02	3948 X	326	-0-	-3622	-0-	240	1	50	2	N	19	89 1	73
						15	4	21	9				
03	4371 X	55	-0-	-4316	-0-	44	1	11	4	N	-0-		73
04	1710 X	-0-	-0-	-1710	-0-					N	-0-		73
05	1488 X	-0-	-0-	-1488	-0-					N	-0-		73

VESTIGE ENERGY, LLC WELL #: 884807 RRCID -> 262236 COMPL. DATE 09/03/2010 TOTAL DEPTH 14900 PERF.15159 - 15170
 EPPIE

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		105
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		105
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		105
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		105
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		105
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		105

COOLEY (MEEK SAND) HILCORP ENERGY COMPANY AYLOR "A"		//CONT.//	20385 300 386310	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FORT BEND							
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
							WELL #: 1	RRCID -> 118957	COMPL. DATE 10/26/1985	TOTAL DEPTH 14281	PERF.13140 - 13560						
12		52049 X	51264	-0-	-785	-0-	4351 645	1 9	46268	2	Y	586	531	1			317
01		51479 X	51479	-0-	-0-	-0-	4441 659	1 9	46379	2	Y	599	696	1			220
02		45724 X	45402	-0-	-322	-0-	4175 648	1 9	40579	2	Y	589	512	1			297
03		50623 X	49248	-0-	-1375	-0-	4398 658	1 9	44192	2	Y	598	636	1			259
04		48990 X	48428	-0-	-562	-0-	4157 579	1 9	43692	2	Y	526	500	1			285
05		50623 X	50339	-0-	-284	-0-	5347 561	1 9	44431	2	Y	510	540	1			255
							WELL #: 1	RRCID -> 123821	COMPL. DATE 03/24/1987	TOTAL DEPTH 14300	PERF.13144 - 13343						
12		255 N	255	-0-	-0-	-0-	22 2	1 9	231	2	N	2	2	1			187
01		282 N	282	-0-	-0-	-0-	25 3	1 9	254	2	N	3	3	1			187
02		224 N	206	-0-	-18	-0-	19 2	1 9	185	2	N	2	2	1			187
03		338 N	338	-0-	-0-	-0-	30 3	1 9	305	2	N	3	4	1			186
04		240 N	131	-0-	-109	-0-	11 1	1 9	119	2	N	1	1	1			186
*05		345 N	345	-0-	-0-	-0-	37 3	1 9	305	2	N	3	3	1			186
							WELL #: 1	RRCID -> 132837	COMPL. DATE 09/19/1989	TOTAL DEPTH 18248	PERF.13120 - 13756						
12		5766 X	5634	-0-	-132	-0-	479 58	1 9	5097	2	N	53	47	1			165
01		5766 X	4002	-0-	-1764	-0-	346 42	1 9	3614	2	N	38	52	1			151
02		5656 X	4765	-0-	-891	-0-	435 98	1 9	4232	2	N	89	42	1			198
03		6262 X	5272	-0-	-990	-0-	472 58	1 9	4742	2	N	53	57	1			194
04		6060 X	3716	-0-	-2344	-0-	320 37	1 9	3359	2	N	34	34	1			194
05		5642 X	1464	-0-	-4178	-0-	156 13	1 9	1295	2	N	12	20	1			186
							WELL #: 1	RRCID -> 136417	COMPL. DATE 08/17/1997	TOTAL DEPTH 14300	PERF.12683 - 13154						
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OIL AND GAS DIVISION

COOLEY (MEEK SAND) //CONT.// 20385 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FORT BEND
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 EL FERROCARRIL LTD. WELL #: 1 RRCID -> 138475 COMPL. DATE 04/09/1991 TOTAL DEPTH 13750 PERF.13388 - 13518

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
12	4803 X	4803	-0-	-0-	-0-	402 1	4265 2	N	124	38 1	144
						136 9					
01	5456 X	4544	-0-	-912	-0-	387 1	4048 2	N	99	53 1	190
						109 9					
02	4116 X	3627	-0-	-489	-0-	329 1	3197 2	N	92	191 1	91
						101 9					
03	4805 X	4356	-0-	-449	-0-	387 1	3890 2	N	72	47 1	116
						79 9					
04	4650 X	3920	-0-	-730	-0-	334 1	3510 2	N	69	33 1	152
						76 9					
05	4805 X	3744	-0-	-1061	-0-	398 1	3305 2	N	37	34 1	155
						41 9					

DUSEK WELL #: 1 RRCID -> 146060 COMPL. DATE 06/03/1993 TOTAL DEPTH 14200 PERF.13047 - 13190

12	8587 X	6360	-0-	-2227	-0-	541 1	5751 2	Y	62	56 1	30
						68 9					
01	8742 X	7586	-0-	-1156	-0-	656 1	6850 2	Y	73	86 1	17
						80 9					
02	7896 X	6304	-0-	-1592	-0-	581 1	5648 2	Y	68	58 1	27
						75 9					
03	8742 X	7741	-0-	-1001	-0-	693 1	6959 2	Y	81	83 1	25
						89 9					
04	7560 X	6154	-0-	-1406	-0-	529 1	5563 2	Y	56	54 1	27
						62 9					
*05	9323 X	9323	-0-	-0-	-0-	992 1	8246 2	Y	77	77 1	27
						85 9					

GALLIA WELL #: 1 RRCID -> 149672 COMPL. DATE 06/24/2020 TOTAL DEPTH 13304 PERF.12550 - 13027

12	6262 X	5574	-0-	-688	-0-	470 1	4997 2	Y	97	45 1	208
						107 9					
01	5611 X	5478	-0-	-133	-0-	473 1	4941 2	Y	58	231 1	35
						64 9					
02	4984 X	4092	-0-	-892	-0-	375 1	3638 2	Y	72	39 1	68
						79 9					
03	6205 X	6205	-0-	-0-	-0-	553 1	5553 2	Y	90	63 1	95
						99 9					
04	6059 X	6059	-0-	-0-	-0-	519 1	5452 2	Y	80	50 1	125
						88 9					
*05	6852 X	6852	-0-	-0-	-0-	729 1	6058 2	Y	59	60 1	124
						65 9					

EL FERROCARRIL LTD. WELL #: 2 RRCID -> 155701 COMPL. DATE 02/13/1998 TOTAL DEPTH 13700 PERF.12923 - 13399

12	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 2		Y	-0-		-0-
01	0 N		-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	56 N		-0-	-0-	-56			Y	-0-		-0-
03	54 N	54	-0-	-0-	-0-	5 1	48 2	Y	1	1 1	-0-
						1 9					
04	0 N		-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
*05	9 N	9	-0-	-0-	-0-	1 1	8 2	Y	-0-		-0-

DUSEK WELL #: 2 RRCID -> 157202 COMPL. DATE 06/23/2020 TOTAL DEPTH 13642 PERF.12823 - 13240

12	217 X	-0-	-0-	-217	-0-			Y	-0-		-0-
01	217 X	3	-0-	-214	-0-	3 2		Y	-0-		-0-
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-

COOLEY (MEEK SAND)		//CONT.// 20385 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FORT BEND					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310											
GALLIA		WELL #: 2		RRCID -> 157503		COMPL. DATE 02/15/2016		TOTAL DEPTH 12780 PERF. 6210 - 6400					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	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					
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	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					
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	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					
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

COLONY		WELL #: 2		RRCID -> 166126		COMPL. DATE 11/20/2020		TOTAL DEPTH 13719 PERF.14078 - 14280						
12	7212 X	7212	-0-	-0-	-0-	607	1	6450	2	Y	141	101	1	115
						155	9							
01	6944 X	5455	-0-	-1489	-0-	467	1	4882	2	Y	96	115	1	96
						106	9							
02	6036 X	6036	-0-	-0-	-0-	555	1	5394	2	Y	79	102	1	73
						87	9							
03	7099 X	5111	-0-	-1988	-0-	457	1	4595	2	Y	54	83	1	44
						59	9							
04	7406 X	7406	-0-	-0-	-0-	636	1	6687	2	Y	75	74	1	45
						83	9							
05	7099 X	5764	-0-	-1335	-0-	613	1	5092	2	Y	54	67	1	32
						59	9							

COOLEY (MEEK SAND)		//CONT.// 20385 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FORT BEND			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
GRIGAR		WELL #: 4		RRCID -> 220336		COMPL. DATE 09/15/2014		TOTAL DEPTH 13362		PERF.13481 - 13574	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
12	11470 X	11239	-0-	-231	-0-	956 1	10166 2	N	106	94 1	180
01	12586 X	10469	-0-	-2117	-0-	117 9	905 1	N	100	125 1	155
02	12737 X	12737	-0-	-0-	-0-	110 9	1174 1	N	137	112 1	180
03	12586 X	8458	-0-	-4128	-0-	151 9	757 1	N	85	106 1	159
04	11160 X	5384	-0-	-5776	-0-	94 9	463 1	N	49	53 1	155
05	13020 X	11911	-0-	-1109	-0-	54 9	1268 1	N	98	94 1	159
						108 9					

GRIGAR		WELL #: 5		RRCID -> 223727		COMPL. DATE 06/27/2006		TOTAL DEPTH 13707		PERF.13472 - 13632	
12	178 N	178	-0-	-0-	-0-	15 1	161 2	N	2	2 1	3
01	227 N	227	-0-	-0-	-0-	2 9	20 1	N	2	2 1	3
02	196 N	194	-0-	-2	-0-	2 9	18 1	N	2	2 1	3
03	332 N	332	-0-	-0-	-0-	3 9	30 1	N	3	3 1	3
04	210 N	201	-0-	-9	-0-	17 1	17 1	N	2	2 1	3
05	217 N	78	-0-	-139	-0-	2 9	8 1	N	1	1 1	3
						1 9					

GRIGAR		WELL #: 6		RRCID -> 227941		COMPL. DATE 06/08/2006		TOTAL DEPTH 13867		PERF.13500 - 13645	
12	1302 X	1279	-0-	-23	-0-	109 1	1157 2	N	12	11 1	76
01	1219 N	1219	-0-	-0-	-0-	13 9	105 1	N	12	14 1	74
02	1538 N	1538	-0-	-0-	-0-	13 9	142 1	N	16	14 1	76
03	1271 N	140	-0-	-1131	-0-	18 9	12 1	N	2	5 1	73
04	2232 N	2232	-0-	-0-	-0-	2 9	192 1	N	20	16 1	77
*05	1897 N	1897	-0-	-0-	-0-	22 9	202 1	N	16	17 1	76
						18 9					

GALLIA		WELL #: 6		RRCID -> 262674		COMPL. DATE 05/26/2011		TOTAL DEPTH 13090		PERF.12536 - 12930	
12	7161 X	7143	-0-	-18	-0-	608 1	6460 2	N	68	59 1	122
01	7161 X	6618	-0-	-543	-0-	75 9	572 1	N	63	79 1	106
02	6468 X	5435	-0-	-1033	-0-	69 9	501 1	N	58	51 1	113
03	7842 X	7842	-0-	-0-	-0-	64 9	702 1	N	79	81 1	111
04	7764 X	7764	-0-	-0-	-0-	87 9	667 1	N	75	65 1	121
05	7130 X	6103	-0-	-1027	-0-	83 9	649 1	N	59	59 1	121
						65 9					

COOLEY (MEEK SAND)			//CONT.// 20385 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FORT BEND			
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.// 386310										
DUSEK			WELL #: 7		RRCID -> 264878		COMPL. DATE 10/01/2013			TOTAL DEPTH 13430 PERF.13112 - 13250			
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
12	12927 X	12094	-0-	-833	-0-	1021 1	10864 2		Y	190	189 1		143
						209 9							
01	12555 X	11897	-0-	-658	-0-	1022 1	10667 2		Y	189	228 1		104
						208 9							
02	10976 X	10052	-0-	-924	-0-	920 1	8938 2		Y	176	182 1		98
						194 9							
03	12152 X	10379	-0-	-1773	-0-	921 1	9256 2		Y	184	204 1		78
						202 9							
04	12394 X	12394	-0-	-0-	-0-	1059 1	11131 2		Y	185	101 1		162
						204 9							
05	12090 X	11429	-0-	-661	-0-	1210 1	10055 2		Y	149	195 1		116
						164 9							

COLONY			WELL #: 7H		RRCID -> 273184		COMPL. DATE 02/16/2013			TOTAL DEPTH 13397 PERF.13975 - 14888			
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			71
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			71
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			71
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			71
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			71
05	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										
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

COOLEY (WILCOX, UPPER)			20385 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FORT BEND			
HILCORP ENERGY COMPANY			386310										
AYLOR -A-			WELL #: 2		RRCID -> 126338		COMPL. DATE 01/08/1988			TOTAL DEPTH 13425 PERF.12226 - 12619			
12	5093 X	5093	-0-	-0-	-0-	431 1	4584 2		N	71	228 1		61
						78 9							
01	4971 X	4971	-0-	-0-	-0-	427 1	4456 2		N	80	58 1		83
						88 9							
02	6126 X	6126	-0-	-0-	-0-	559 1	5431 2		N	124	53 1		154
						136 9							
03	6740 X	6740	-0-	-0-	-0-	599 1	6019 2		N	111	72 1		193
						122 9							
04	4710 X	4279	-0-	-431	-0-	366 1	3843 2		N	64	40 1		217
						70 9							
*05	5007 X	5007	-0-	-0-	-0-	533 1	4429 2		N	41	45 1		213
						45 9							

COOLEY (WILCOX, UPPER)		//CONT.// 20385 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FORT BEND		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
WINGATE		WELL #: 1		RRCID -> 157039		COMPL. DATE 07/02/2020			TOTAL DEPTH 13200 PERF.12343 - 13064		
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
12	6417 X	5285	-0-	-1132	-0-	449 1 65 9	4771 2	Y	59	95 1	70
01	6293 X	4514	-0-	-1779	-0-	391 1 43 9	4080 2	Y	39	48 1	61
02	4956 X	3525	-0-	-1431	-0-	325 1 39 9	3161 2	Y	35	29 1	67
03	5425 X	4632	-0-	-793	-0-	413 1 65 9	4154 2	Y	59	42 1	84
04	5250 X	4977	-0-	-273	-0-	423 1 112 9	4442 2	Y	102	129 1	57
05	5270 X	5156	-0-	-114	-0-	544 1 88 9	4524 2	Y	80	84 1	53

WINGATE		WELL #: 2		RRCID -> 160799		COMPL. DATE 08/26/1996			TOTAL DEPTH N/A PERF.13038 - 13958		
12	2999 X	2999	-0-	-0-	-0-	252 1 65 9	2682 2	Y	59	79 1	61
01	3162 X	2566	-0-	-596	-0-	220 1 42 9	2304 2	Y	38	48 1	51
02	2884 X	2032	-0-	-852	-0-	186 1 39 9	1807 2	Y	35	29 1	57
03	3100 X	2674	-0-	-426	-0-	236 1 64 9	2374 2	Y	58	42 1	73
04	3000 X	2889	-0-	-111	-0-	241 1 110 9	2538 2	Y	100	120 1	53
05	3007 X	2984	-0-	-23	-0-	311 1 88 9	2585 2	Y	80	82 1	51

WINGATE		WELL #: 3		RRCID -> 169322		COMPL. DATE 12/16/1997			TOTAL DEPTH 13567 PERF.12672 - 13452		
12	101 X	101	-0-	-0-	-0-	8 1 11 9	82 2	Y	10	6 1	4
01	93 X	86	-0-	-7	-0-	7 1 9 9	70 2	Y	8	8 1	4
02	84 X	67	-0-	-17	-0-	5 1 8 9	54 2	Y	7	6 1	5
03	93 N	90	-0-	-3	-0-	7 1 12 9	71 2	Y	11	8 1	8
04	104 N	104	-0-	-0-	-0-	7 1 22 9	75 2	Y	20	19 1	9
*05	104 N	104	-0-	-0-	-0-	9 1 18 9	77 2	Y	16	15 1	10

WINGATE		WELL #: 4		RRCID -> 187465		COMPL. DATE 11/13/2015			TOTAL DEPTH 13158 PERF.13021 - 13762		
12	2412 N	2412	-0-	-0-	-0-	202 1 64 9	2146 2	Y	58	79 1	54
01	2542 N	1999	-0-	-543	-0-	171 1 41 9	1787 2	Y	37	47 1	44
02	2324 N	1634	-0-	-690	-0-	149 1 40 9	1445 2	Y	36	29 1	51
03	2418 N	2152	-0-	-266	-0-	189 1 64 9	1899 2	Y	58	42 1	67
04	2334 N	2334	-0-	-0-	-0-	193 1 111 9	2030 2	Y	101	119 1	49
*05	2406 N	2406	-0-	-0-	-0-	249 1 89 9	2068 2	Y	81	82 1	48

OIL AND GAS DIVISION

COOLEY (WILCOX, UPPER) //CONT.// 20385 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FORT BEND
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
SANDERS, L. J. WELL #: 2 RRCID -> 189817 COMPL. DATE 05/03/2002 TOTAL DEPTH 13407 PERF.12830 - 13243

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	1557 N	1557	-0-	-0-	-0-	132	1	1408	2	N	15	13 1	145
						17	9						
01	1505 N	1505	-0-	-0-	-0-	130	1	1360	2	N	14	18 1	141
						15	9						
02	1680 N	1290	-0-	-390	-0-	119	1	1156	2	N	14	12 1	143
						15	9						
03	1550 N	1379	-0-	-171	-0-	124	1	1240	2	N	14	15 1	142
						15	9						
04	1545 N	1545	-0-	-0-	-0-	133	1	1397	2	N	14	13 1	143
						15	9						
05	1426 N	1409	-0-	-17	-0-	150	1	1246	2	N	12	13 1	142
						13	9						

AYLOR 'A' WELL #: 3 RRCID -> 265025 COMPL. DATE 02/12/2012 TOTAL DEPTH 13008 PERF.12106 - 12846

12	15004 X	12192	-0-	-2812	-0-	1029	1	10939	2	Y	204	177 1	129
						224	9						
01	14570 X	13695	-0-	-875	-0-	1174	1	12256	2	Y	241	237 1	133
						265	9						
02	12992 X	10535	-0-	-2457	-0-	961	1	9339	2	Y	214	184 1	163
						235	9						
03	13795 X	12811	-0-	-984	-0-	1136	1	11419	2	Y	233	228 1	168
						256	9						
04	14897 X	14897	-0-	-0-	-0-	1273	1	13376	2	Y	225	211 1	182
						248	9						
*05	14823 X	14823	-0-	-0-	-0-	1567	1	13017	2	Y	217	222 1	177
						239	9						

EL FERROCARRIL LTD WELL #: 5 RRCID -> 271749 COMPL. DATE 11/22/2013 TOTAL DEPTH 13800 PERF.12341 - 13098

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-

WINGATE WELL #: 5 RRCID -> 279260 COMPL. DATE 02/20/2016 TOTAL DEPTH 13196 PERF.12535 - 13222

12	8268 X	8268	-0-	-0-	-0-	705	1	7498	2	N	59	80 1	55
						65	9						
01	8494 X	7068	-0-	-1426	-0-	614	1	6412	2	N	38	48 1	45
						42	9						
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						

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
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
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	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
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	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
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			48
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			48
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

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
12	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 4	N	-0-			-0-
01	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 4	N	-0-			-0-
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-

COTTONWOOD, N. (14,270)		21025 777		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIBERTY			
COSTA ENERGY, LLC		180534									
KENT-SPRADLEY UNIT		WELL #:	1ST	RRCID ->	242993	COMPL. DATE	11/16/2013	TOTAL DEPTH	15191	PERF.	14606 - 14624
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			155
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			155
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

HENDERSON PARTNERS		21025 777		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIBERTY			
		180534									
		WELL #:	1ST	RRCID ->	243705	COMPL. DATE	09/18/2021	TOTAL DEPTH	12969	PERF.	14032 - 14410
12	4309 X	65	-0-	-4244	-0-	61 2	4 9	N	4		172
*01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	168 1	4
*02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	4 1	-0-
*03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 01/22/2022

COTTONWOOD, N. (14,270)		//CONT.// 21025 777		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIBERTY			
COSTA ENERGY, LLC		//CONT.// 180534									
HENNDERSON, EDMOND SR.		WELL #: 1		RRCID -> 244033		COMPL. DATE 10/01/2008		TOTAL DEPTH 14950 PERF.13916 - 14452			
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
12	899 N	790	-0-	-109	-0-	723	2	67 9	Y	61 5 1	197
01	1036 N	1036	-0-	-0-	-0-	1011	2	25 9	Y	23	220
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

KENT-SPRADLEY UNIT		WELL #: 2ST		RRCID -> 245433		COMPL. DATE 07/09/2011		TOTAL DEPTH 15000 PERF.14256 - 14320			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		169
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		169
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

KENT - SPRADLEY UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 245436		COMPL. DATE 02/27/2013		TOTAL DEPTH 15212 PERF.14066 - 14116			
12	25544 X	22751	-0-	-2793	-0-	21670	2	1081 9	Y	983 1378 1	202
01	25172 X	23684	-0-	-1488	-0-	22749	2	935 9	Y	850 530 1	522
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

ZELDA		WELL #: 1		RRCID -> 250816		COMPL. DATE 06/14/2009		TOTAL DEPTH 15416 PERF.14134 - 14314			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		119
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		119
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

WILLIS RANCH		WELL #: 102ST		RRCID -> 263577		COMPL. DATE 12/06/2018		TOTAL DEPTH 14466 PERF.14230 - 14482			
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		446
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		446
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

ZELDA		WELL #: 1R		RRCID -> 270074		COMPL. DATE 03/21/2013		TOTAL DEPTH 14354 PERF.14188 - 14296			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		98
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		98
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

RAYMOND		WELL #: 1		RRCID -> 272084		COMPL. DATE 08/03/2016		TOTAL DEPTH 15785 PERF.13786 - 13868			
12	3007 X	1950	-0-	-1057	-0-	1792	2	158 9	Y	144 368 1	323
01	3007 X	2092	-0-	-915	-0-	1970	2	122 9	Y	111	434
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

COTTONWOOD, N. (14,270)		//CONT.//		21025 777	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIBERTY				
TEXIAN OPERATING COMPANY, LLC				848681										
SWILLEY UNIT				WELL #:	2ST	RRCID ->	215405	COMPL. DATE	01/13/2009	TOTAL DEPTH	14781	PERF.14505	- 14565	
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	
12	6200 X	3630	-0-	-2570	-0-	3364	3	266	9	Y	242	361	1	288
01	6200 X	3873	-0-	-2327	-0-	29	1	3506	3	Y	307	366	1	229
						338	9							
02	5600 X	1986	-0-	-3614	-0-	69	1	1708	3	Y	190			419
						209	9							
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
						562	9							
*05	5665 X	5665	-0-	-0-	-0-	111	1	5149	3	Y	368	355	1	328
						405	9							

E. SCHWARZ				WELL #:	2	RRCID ->	258989	COMPL. DATE	08/11/2010	TOTAL DEPTH	15446	PERF.15072	- 15090	
12	1 J	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-			18
01	1 J	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-			18
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

E. SCHWARZ				WELL #:	3	RRCID ->	266955	COMPL. DATE	12/30/2011	TOTAL DEPTH	14737	PERF.14509	- 14611	
12	3291 X	3291	-0-	-0-	-0-	3283	3	8	9	N	7			179
01	2356 X	1650	-0-	-706	-0-	14	1	1636	3	N	-0-			179
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

WESTERN ENERGY GROUP, LLC				911874										
SWILLEY UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	208111	COMPL. DATE	10/09/2004	TOTAL DEPTH	15759	PERF.14272	- 14523	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			11
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			11
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			11
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			11
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			11
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			11

COVE (MA ZONE)				21188 299	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: MATAGORDA				
BLACK ELK ENERGY OFFSHORE OP LLC				073161										
TEXAS GULF 57686				WELL #:	6 U	RRCID ->	116062	COMPL. DATE	09/02/1984	TOTAL DEPTH	7894	PERF. 3091	- 3124	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TEXAS GULF 57686				WELL #:	15-L	RRCID ->	179923	COMPL. DATE	07/20/2000	TOTAL DEPTH	8595	PERF. 3054	- 3069	
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

COVE (MB ZONE)		21188 300		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA			
BLACK ELK ENERGY OFFSHORE OP LLC		073161									
TEXAS GULF #57686		WELL #: 6 L		RRCID -> 116061		COMPL. DATE 09/11/1984		TOTAL DEPTH 7894		PERF. 4046 - 4110	
M	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
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	12949		N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	12949		N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	12949		N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	12949		N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	12949		N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	12949		N	NO RPT			-0-
COVE (ME ZONE)		21188 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MATAGORDA			
BLACK ELK ENERGY OFFSHORE OP LLC		073161									
TEXAS GULF #57686		WELL #: 3 U		RRCID -> 042350		COMPL. DATE 04/11/1967		TOTAL DEPTH 8933		PERF. 8021 - 8670	
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
TEXAS GULF 57686		WELL #: 5		RRCID -> 045562		COMPL. DATE 02/21/1969		TOTAL DEPTH 8600		PERF. 6559 - 7964	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
TEXAS GULF 57686		WELL #: 7		RRCID -> 059010		COMPL. DATE 07/20/1999		TOTAL DEPTH 8382		PERF. 7602 - 7780	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	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	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	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	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	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 #:		11	RRCID ->	124564	COMPL. DATE	07/19/2000	TOTAL DEPTH	8500	PERF. 6995 - 7005	
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
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	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	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	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	
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1202				N	NO RPT		-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1202				N	NO RPT		-0-
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-

COVE MCPAC		WELL #:		1-U	RRCID ->	161720	COMPL. DATE	09/12/1996	TOTAL DEPTH	8670	PERF. 8033 - 8514	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

TEXAS GULF #57686		WELL #:		1-U	RRCID ->	179563	COMPL. DATE	06/26/2000	TOTAL DEPTH	7765	PERF. 6662 - 6920	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	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	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	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	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	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			
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
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	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			
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	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			
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

COVE MCPAC			WELL #: 1-L			RRCID -> 161719			COMPL. DATE 09/12/1996 TOTAL DEPTH 8670 PERF. 8414 - 8514			
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	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			
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	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			
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	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 UNIT WELL #: 4 RRCID -> 160513 COMPL. DATE 08/06/2010 TOTAL DEPTH 10947 PERF.11077 - 11370														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE	STATUS * (-)	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

12		2730 X	2730	-0-	-0-	-0-		2606 2	124 9	Y	113	183 1		37
01		2332 X	2332	-0-	-0-	-0-		2224 2	108 9	Y	98			135
02		2788 X	2788	-0-	-0-	-0-		2633 2	155 9	Y	141	186 1		90
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			90
04	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			90
05	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			90

BAHR INTEREST ET AL WELL #: 7 RRCID -> 161314 COMPL. DATE 07/29/1996 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10009 - 10559														
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05		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														
12		816 X	211	-0-	-605	-0-		211 2		Y	-0-			-0-
01		180 X	180	-0-	-0-	-0-		180 2		Y	-0-			-0-
02		213 N	213	-0-	-0-	-0-		213 2		Y	-0-			-0-
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05		248 N	NO RPT	-0-	-248	-0-				Y	NO RPT			-0-

CLEVELAND AGENTS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 161522 COMPL. DATE 05/19/1996 TOTAL DEPTH 11822 PERF.10770 - 11040														
12		493 N	493	-0-	-0-	-0-		493 2		N	-0-			-0-
01		421 N	421	-0-	-0-	-0-		421 2		N	-0-			-0-
02		498 N	498	-0-	-0-	-0-		498 2		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		558 N	NO RPT	-0-	-558	-0-				N	NO RPT			-0-

BAHR INTEREST ET AL WELL #: 9 RRCID -> 165671 COMPL. DATE 06/11/1997 TOTAL DEPTH 10825 PERF.10000 - 10003														
12		503 N	503	-0-	-0-	-0-		503 2		Y	-0-			-0-
01		429 N	429	-0-	-0-	-0-		429 2		Y	-0-			-0-
02		508 N	508	-0-	-0-	-0-		508 2		Y	-0-			-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-

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														
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CROSS CREEK (WILCOX C)		//CONT.//		21840 477	NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: HARRIS	
REDBIRD OILFIELD SERVICES CORP.		//CONT.//		696675								
BAHR INTEREST ET AL		WELL #:		7	RRCID -> 161313			COMPL. DATE 07/13/1996			TOTAL DEPTH 10800 PERF.10009 - 10012	
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

12		2637 R	2637	-0-	-0-	-0-	2637 2		Y	-0-		28
01		2249 R	2249	-0-	-0-	-0-	2249 2		Y	-0-		28
02		2664 R	2664	-0-	-0-	-0-	2664 2		Y	-0-		28
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		28
04	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		28
05	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			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	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	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	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	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	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	90 7	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

DUNCAN, F. B.		WELL #:		2ST	RRCID -> 236221			COMPL. DATE 11/14/2012			TOTAL DEPTH 12150 PERF.11840 - 11860	
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

GILBERT-FREEMAN		WELL #:		1	RRCID -> 236240			COMPL. DATE 08/17/2011			TOTAL DEPTH 12205 PERF.11817 - 11832	
12	3162	X	1450	-0-	-1712	-0-	1414 2	36 9	N	33		151
01	3162	X	1804	-0-	-1358	-0-	1773 2	31 9	N	28		27
02	2856	X	1089	-0-	-1767	-0-	909 2	180 9	N	164	152 1	39
03	2976	X	1901	-0-	-1075	-0-	1864 2	37 9	N	34		73
04	2880	X	1609	-0-	-1271	-0-	1565 2	44 9	N	40		113
05	1798	X	1512	-0-	-286	-0-	1492 2	20 9	N	18		131

CYPRESS EAGLE (WILCOX)		//CONT.//		22470 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WHARTON					
SANDEL OPERATING COMPANY		//CONT.//		747534											
DUNCAN, F. B.		WELL #:		3	RRCID -> 239837		COMPL. DATE 04/12/2013			TOTAL DEPTH 12300 PERF.11796 - 11816					
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE
12	93 N	-0-	-0-	-93	-0-	-0-					N	-0-			107
01	63 N	63	-0-	-0-	-0-	-0-		46	2	17	9	N	15	95 1	27
02	99 N	99	-0-	-0-	-0-	-0-		99	2			N	-0-		27
03	3100 N	3699	-0-	599	599	599		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

GILBERT-FREEMAN		WELL #:		2	RRCID -> 242402		COMPL. DATE 08/08/2012			TOTAL DEPTH 12200 PERF.11885 - 11940					
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			104
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		104
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		104
03	0 N	-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

GILBERT-FREEMAN		WELL #:		3	RRCID -> 244594		COMPL. DATE 05/09/2011			TOTAL DEPTH 12100 PERF.10185 - 10200					
12	491 N	491	-0-	-0-	-0-	-0-		436	2	55	9	N	50		170
01	593 N	593	-0-	-0-	-0-	-0-		545	2	48	9	N	44		214
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-						N	-0-		45
04	570 N	-0-	-0-	-570	-0-	-0-						N	-0-		45
05	124 N	-0-	-0-	-124	-0-	-0-						N	-0-		45

GILBERT-FREEMAN UNIT		WELL #:		5	RRCID -> 263493		COMPL. DATE 08/02/2012			TOTAL DEPTH 11985 PERF.11810 - 11830					
12	5952 X	5943	-0-	-9	-0-	-0-		5824	2	119	9	N	108		233
01	5394 X	4428	-0-	-966	-0-	-0-		4338	2	90	9	N	82	182 1	133
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

CYPRESS RAVEN (WILCOX)		22472 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: WHARTON						
OBLAEN RESOURCES LLC		617546													
GARDNER DUNCAN		WELL #:		1	RRCID -> 257155		COMPL. DATE 04/28/2010			TOTAL DEPTH 10436 PERF. 9838 - 9914					
12	18732	16926	-0-	-1806	-0-	-0-		16661	2	265	9	Y	241	388 1	192
01	18228	16379	-0-	-1849	-0-	-0-		16127	2	252	9	Y	229	198 1	223
02	16464	13033	-0-	-3431	-0-	-0-		12798	2	235	9	Y	214	186 1	251
03	18476 #	13250	-0-	-5226	-0-	-0-		13011	2	239	9	Y	217	145 1	323
04	16530 #	12729	-0-	-3801	-0-	-0-		12523	2	206	9	Y	187	165 1	345
05	16926 #	12081	-0-	-4845	-0-	-0-		11918	2	163	9	Y	148	193 1	300

CYPRESS POND (UPPER COOK MTN)
BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC.
TEMPLE INLAND "A"

22474 385 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIBERTY
048169

WELL #: 1 RRCID -> 208692 COMPL. DATE 06/11/2004 TOTAL DEPTH 11695 PERF. 11530 - 11585

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					269
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					269
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					269
03	P&A COND	-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

PLUGGED AND ABANDONED 02/17/2022

STONE 'B'

22626 262 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WALLER
293303

WELL #: 1 RRCID -> 262652 COMPL. DATE 05/12/2011 TOTAL DEPTH 11997 PERF. 11236 - 11288

12	62837 X	57404	-0-	-5433	-0-	304	1	56322	2	N	707	754	1	1	8	481
						778	9									
01	62620 X	56376	-0-	-6244	-0-	307	1	55364	2	N	641	559	1			563
						705	9									
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	57412 X	NO RPT	-0-	-57412	-0-					N	NO RPT					513

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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DABOVAL (FRIO #7-6220)
PALOMA OPERATING, LLC
C. J. DABOVAL -A-

22688 456 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
100344

WELL #: 8 RRCID -> 262155 COMPL. DATE 12/01/2010 TOTAL DEPTH 6960 PERF. 6248 - 6252

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DABOVAL (FRIO 6800)
FINLEY RESOURCES, INC.
REITZ G. U.

22688 684 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
268602
WELL #: 1 RRCID -> 187706 COMPL. DATE 05/14/2016 TOTAL DEPTH 7210 PERF. 6386 - 6390

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					19
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					19

DABOVAL (6300)
PALOMA OPERATING, LLC
DABOVAL

22688 912 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
100344
WELL #: A 10 RRCID -> 287683 COMPL. DATE 07/14/2019 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 5688 - 5694

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	11904 #	5167	-0-	-6737	-0-	5167	2			N	-0-					146
01	11904 #	823	-0-	-11081	-0-	823	2			N	-0-					146
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

DABOVAL (7180)
PALOMA OPERATING, LLC
DABOVAL, C.J.

22688 930 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
100344
WELL #: A 5 RRCID -> 093125 COMPL. DATE 07/00/1980 TOTAL DEPTH 7325 PERF. 7178 - 7180

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DALLARDSVILLE (WILCOX)
FLETCHER OPERATING, LLC
BLACK STONE MINERALS

22821 500 ASSOCIATED 49B CNTY: POLK
273611
WELL #: 2 RRCID -> 261188 COMPL. DATE 01/11/2011 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7564 - 7571

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	1085 #	-0-	-0-	-1085	-0-					N	132	175	1			124
01	1085 #	-0-	-0-	-1085	-0-					N	121					245
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 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					225

DAMASCUS (CARTER)
XTO ENERGY INC.
CARTER BROTHERS GAS UNIT 2

22876 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA
945936
WELL #: 3 RRCID -> 191849 COMPL. DATE 10/05/2002 TOTAL DEPTH 9006 PERF. 8883 - 8891

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	4550 X	4550	-0-	-0-	-0-	386	1	4155	2	Y	8	182	1			74
01	4728 X	4728	-0-	-0-	-0-	375	1	4305	2	Y	44					118
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	4236 X	4236	-0-	-0-	-0-	294	1	3921	2	Y	19					192
*05	4050 X	4050	-0-	-0-	-0-	4036	2	14	9	Y	13					205

DAMASCUS (SEAMANS)		22876 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ANGELINA		
FAULCONER ENERGY, LLC		263648									
SEAMANS, ELMER		WELL #: 1		RRCID -> 086345		COMPL. DATE 11/18/1979			TOTAL DEPTH 9325 PERF. 9150 - 9170		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
12	1271 N	744	-0-	-527	-0-	66 1	678 2	N	-0-	115	
01	1023 N	615	-0-	-408	-0-	61 1	554 2	N	-0-	115	
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	

CARTER BROS. GAS UNIT NO. 5		22876 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ANGELINA		
		263648									
		WELL #: 5		RRCID -> 102341		COMPL. DATE 09/23/1982			TOTAL DEPTH 9230 PERF. 9092 - 9122		
12	6824 X	6824	-0-	-0-	-0-	608 1	6216 2	Y	-0-	146	
01	7099 X	6434	-0-	-665	-0-	641 1	5793 2	Y	-0-	146	
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	

DAMASCUS (WOODBINE)		22876 600		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: POLK		
FAULCONER ENERGY, LLC		263648									
DORRANCE UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 078511		COMPL. DATE 05/24/1978			TOTAL DEPTH 9498 PERF. 9409 - 9420		
12	1505 N	1505	-0-	-0-	-0-	134 1	1371 2	N	-0-	159	
01	1566 N	1566	-0-	-0-	-0-	156 1	1410 2	N	-0-	159	
02	1187 N	1187	-0-	-0-	-0-	115 1	1050 2	N	20	179	
						22 9					
03	1519 N	1113	-0-	-406	-0-	100 1	980 2	N	30	209	
						33 9					
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
						20 9					

DAMASCUS (WOODBINE 9300)		22876 700		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: POLK		
FAULCONER ENERGY, LLC		263648									
BIRCH, R. E.		WELL #: 1		RRCID -> 080716		COMPL. DATE 01/10/1979			TOTAL DEPTH 9460 PERF. 9296 - 9304		
12	1519 N	1152	-0-	-367	-0-	103 1	1049 2	N	-0-	130	
01	1426 N	1384	-0-	-42	-0-	138 1	1246 2	N	-0-	130	
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-

DAMASCUS (WOODBINE 9330)		22876 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: POLK		
FAULCONER ENERGY, LLC		263648									
ANICO UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 090403		COMPL. DATE 10/08/1980			TOTAL DEPTH 9303 PERF. 9170 - 9192		
12	1804 N	1804	-0-	-0-	-0-	161 1	1643 2	Y	-0-	68 1	31
01	1705 N	1629	-0-	-76	-0-	162 1	1467 2	Y	-0-	31	
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	
						19 9					
04	1617 N	1617	-0-	-0-	-0-	176 1	1373 2	Y	62	110	
						68 9					
*05	1868 N	1868	-0-	-0-	-0-	211 1	1649 2	Y	7	117	
						8 9					

OIL AND GAS DIVISION

DAMASCUS (WOODBINE 9330)		//CONT.// 22876 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POLK			
FAULCONER ENERGY, LLC		//CONT.// 263648									
CARTER BROS		WELL #: 1		RRCID -> 090567		COMPL. DATE 10/23/1980		TOTAL DEPTH 9210 PERF. 9049 - 9061			
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
12		1888 N	1888	-0-	-0-	168 1	1720 2	Y	-0-	98 1	45
01		1209 N	823	-0-	-386	82 1	741 2	Y	-0-		45
02		1708 N	1439	-0-	-269	142 1	1297 2	Y	-0-		45
03		1891 N	1833	-0-	-58	169 1	1655 2	Y	8		53
						9 9					
04		810 N	373	-0-	-437	41 1	320 2	Y	11		64
						12 9					
05		1581 N	1	-0-	-1580	1 2		Y	-0-		64

CARTER BROS. GAS UNIT 6		WELL #: 6		RRCID -> 102051		COMPL. DATE 09/07/1982		TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8945 - 8975			
12		T. A.	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		105
01		T. A.	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		105
02		T. A.	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		105
03		T. A.	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		105
04		T. A.	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		105
05		T. A.	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		105

XTO ENERGY INC.		945936		RRCID -> 209493		COMPL. DATE 08/24/2004		TOTAL DEPTH 9260 PERF. 9103 - 9110			
ANICO UNIT		WELL #: 4									
12		380 N	380	-0-	-0-	231 1	149 2	Y	-0-		-0-
01		502 N	502	-0-	-0-	236 1	266 2	Y	-0-		-0-
02		389 N	389	-0-	-0-	196 1	193 2	Y	-0-		-0-
03		397 N	397	-0-	-0-	158 1	239 2	Y	-0-		-0-
04		360 N	194	-0-	-166	111 1	83 2	Y	-0-		-0-
05		372 N	78	-0-	-294	78 2		Y	-0-		-0-

DAMON MOUND, EAST (FLT BLK 1)		22898 666		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BRAZORIA			
DEGUELLO OPERATING LLC		210225									
SMITH, T. L.		WELL #: 18		RRCID -> 160281		COMPL. DATE 06/06/1996		TOTAL DEPTH 4787 PERF. 3360 - 3368			
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-

DANBURY (FRIO 7500)		22954 770		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BRAZORIA			
LINAN OIL & GAS, INC.		500806									
HOLLAND, JOHN		WELL #: 1 U		RRCID -> 005949		COMPL. DATE 05/09/1962		TOTAL DEPTH 8540 PERF. 7518 - 7524			
12		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

DANBURY (NODOSARIA)		22954 840		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BRAZORIA						
BXP OPERATING, LLC		042191		WELL #: 1		RRCID -> 124695		COMPL. DATE 06/04/1987		TOTAL DEPTH 10260		PERF. 8983 - 8998		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
12	837	N	456	-0-	-381	-0-	85	1	371	2	N	-0-		-0-
01	509	N	509	-0-	-0-	-0-	81	1	428	2	N	-0-		-0-
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	713	N	NO RPT	-0-	-713	-0-					N	NO RPT		-0-

DANBURY DOME (5655 SAND)		22975 450		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BRAZORIA						
BXP OPERATING, LLC		042191		WELL #: 1		RRCID -> 198252		COMPL. DATE 06/07/2011		TOTAL DEPTH 7587		PERF. 6582 - 6594		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
12	558	N	424	-0-	-134	-0-	292	1	132	9	N	120	241	1
01	369	N	369	-0-	-0-	-0-	300	1	69	9	N	63	63	1
02	588	N	111	-0-	-477	-0-	99	1	12	9	N	11	28	1
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		95
04	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-		95
05	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT		95

BENNETT ESTATE		WELL #: 3		RRCID -> 206057		COMPL. DATE 02/03/2006		TOTAL DEPTH 9153		PERF. 8924 - 8982				
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-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-

BENNETT ESTATE		WELL #: 6		RRCID -> 212366		COMPL. DATE 09/05/2008		TOTAL DEPTH 8100		PERF. 7631 - 7935				
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-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-

BENNETT ESTATE		WELL #: 7		RRCID -> 218348		COMPL. DATE 02/08/2007		TOTAL DEPTH 8861		PERF. 8243 - 8250				
12	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	1329	1	1	2	N	-0-		64
01	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	1133	1	20	2	N	-0-		64
02	1484	N	1200	-0-	-284	-0-	1200	1			N	-0-		64
03	1702	N	1702	-0-	-0-	-0-	1701	1	1	2	N	-0-		64
04	1914	N	1914	-0-	-0-	-0-	1914	1			N	-0-		64
05	1333	N	NO RPT	-0-	-1333	-0-					N	NO RPT		64

MESSY OIL AND GAS, LLC		562067		RRCID -> 179049		COMPL. DATE 09/13/2000		TOTAL DEPTH 10053		PERF. 8124 - 8128				
RICE, I. P. UNIT		WELL #: 2												
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

DANBURY DOME (5655 SAND) //CONT.// 22975 450 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA															
ROCIANTE 722675															
SCHMIDT WELL #: 1 RRCID -> 191427 COMPL. DATE 10/31/2001 TOTAL DEPTH 8928 PERF. 8694 - 8700															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				28
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				28
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				28
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				28
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				28
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				28

URBAN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 229741 COMPL. DATE 07/25/2007 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8451 - 8491															
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

DARTEZ (HACKBERRY) 23195 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ORANGE															
PETRODOME OPERATING, LLC 660286															
LONGLEY, H. B. WELL #: 1 RRCID -> 228413 COMPL. DATE 04/14/2007 TOTAL DEPTH 9935 PERF. 9744 - 9750															
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				1521
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				1521
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				1521
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				1521
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				1521
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				1521

LONGLEY SWD WELL #: 1 RRCID -> 284569 COMPL. DATE 07/19/2018 TOTAL DEPTH 4619 PERF. 4476 - 4486															
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-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															
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

WILLIAMS, J. D. -C- WELL #: 28 RRCID -> 155453 COMPL. DATE 06/21/1995 TOTAL DEPTH 3809 PERF. 3460 - 3661															
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

OIL AND GAS DIVISION

DAYTON, NORTH (5000 SAND)		23604 800		ASSOCIATED		49B		CNTY: LIBERTY			
MAGNUM ENGINEERING COMPANY		521539									
WILLIAMS, J. D. 'B'		WELL #:	23	RRCID ->	189093	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4052	PERF.	3430 - 3450
M	O	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	BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

DEAN LAKE (WILCOX 12950)		23745 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MONTGOMERY			
ENPOWER RESOURCES INC.		252992									
DEAN, LILLIAN		WELL #:	1	RRCID ->	091342	COMPL. DATE	09/13/1980	TOTAL DEPTH	13000	PERF.	12922 - 12944
12	619	N	619	-0-	-0-	-0-	619 2	N	-0-		93
01	453	N	453	-0-	-0-	-0-	453 2	N	-0-		93
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	NO RPT	-0-	-62	-0-		N	NO RPT		-0-

BLAKE, T. W.		WELL #:	1	RRCID ->	120941	COMPL. DATE	03/18/1986	TOTAL DEPTH	14218	PERF.	12970 - 13010
12	495	N	495	-0-	-0-	-0-	495 2	N	-0-		111
01	362	N	362	-0-	-0-	-0-	362 2	N	-0-		111
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	N	2	9	113
05	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-		N	NO RPT		113

ROSIER, BARRIE DEAN		WELL #:	1	RRCID ->	160045	COMPL. DATE	08/22/1996	TOTAL DEPTH	15200	PERF.	12962 - 13026
12	371	X	371	-0-	-0-	-0-	371 2	N	-0-		88
01	272	X	272	-0-	-0-	-0-	272 2	N	-0-		88
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	N	2	9	90
05	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-		N	NO RPT		90

WOOD, VALDA		WELL #:	1	RRCID ->	179461	COMPL. DATE	01/16/1999	TOTAL DEPTH	14120	PERF.	12866 - 12982
12	SWR	10	-0-	-0-	-0-	918		N	-0-		-0-
01	SWR	10	-0-	-0-	-0-	918		N	-0-		-0-
02	SWR	10	-0-	-0-	-0-	918		N	-0-		-0-
03	SWR	10	-0-	-0-	-0-	918		N	-0-		-0-
04	SWR	10	-0-	-0-	-0-	918		N	-0-		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	918		N	NO RPT		-0-

DEAN LAKE (WILCOX 13000 HERB)		23745 510		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MONTGOMERY			
ENPOWER RESOURCES INC.		252992									
BLAKE, T. W.		WELL #:	2	RRCID ->	155737	COMPL. DATE	08/15/1995	TOTAL DEPTH	14200	PERF.	13030 - 13055
12	495	N	495	-0-	-0-	-0-	495 2	N	-0-		82
01	362	N	362	-0-	-0-	-0-	362 2	N	-0-		82
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	N	2	9	84
05	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-		N	NO RPT		84

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	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
12		495 N	495	-0-	-0-	495 2		N	-0-	243
01		362 N	362	-0-	-0-	362 2		N	-0-	243
02		274 N	274	-0-	-0-	274 2		N	-0-	243
03		159 N	159	-0-	-0-	159 2		N	-0-	243
*04		96 N	96	-0-	-0-	94 2	2 9	N	2	245
05		31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-		N	NO RPT	245

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
12		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

DECKERS PRAIRIE (WILCOX-GRAHAM)		23861 907		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MONTGOMERY		
VELOCITY OIL AND GAS, LLC		WELL #:	1	RRCID ->	138664	COMPL. DATE	03/01/1991	TOTAL DEPTH	12819	PERF.11536 - 11571
KEMPERS										
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	30
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	30
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	30
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	30
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	30
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	30

DECKERS PRAIRIE (WILCOX H)		23861 908		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MONTGOMERY		
GATHER PETROLEUM CORPORATION		WELL #:	2	RRCID ->	157194	COMPL. DATE	07/06/1995	TOTAL DEPTH	12797	PERF.12500 - 12560
SCHOENFELD										
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	700
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	700
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

DEEP PINES (WDBN AC)		23903 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SAN JACINTO		
FORTUNE RESOURCES LLC		WELL #:	1H	RRCID ->	271807	COMPL. DATE	07/29/2012	TOTAL DEPTH	12562	PERF.12577 - 16948
HORIZON PROPERTIES										
12	1067	N	1067	-0-	-0-	943 2	124 9	Y	113	220
01	1324	N	1324	-0-	-0-	988 2	336 9	Y	305	340
02	2016	N	1094	-0-	-922	971 2	123 9	Y	112	270
03	1382	N	1382	-0-	-0-	1006 2	376 9	Y	342	105
04	1290	N	1053	-0-	-237	969 2	84 9	Y	76	181
05	620	N	NO RPT	-0-	-620	-0-		Y	NO RPT	181

HORIZON PROPERTIES		273262		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SAN JACINTO		
		WELL #:	2H	RRCID ->	273262	COMPL. DATE	03/28/2013	TOTAL DEPTH	12573	PERF.13366 - 16953
12	2480	X	1985	-0-	-495	1737 2	248 9	Y	225	252
01	2480	X	1415	-0-	-1065	1296 2	119 9	Y	108	166
02	2240	X	1662	-0-	-578	1484 2	178 9	Y	162	147
03	2418	X	1558	-0-	-860	1378 2	180 9	Y	164	311
04	2340	X	1764	-0-	-576	1585 2	179 9	Y	163	297
05	1984	X	NO RPT	-0-	-1984	-0-		Y	NO RPT	297

DEEP PINES (WDBN AC)		//CONT.//		23903 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SAN JACINTO			
FORTUNE RESOURCES LLC		//CONT.//		278755									
HOP UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	281509	COMPL. DATE	06/14/2017	TOTAL DEPTH	13072	PERF.18540	- 18896	
M	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
12	540 N	540	-0-	-0-	-0-	501 2	39 9	N	35				112
01	801 N	801	-0-	-0-	-0-	759 2	42 9	N	38				150
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	403 N	NO RPT	-0-	-403	-0-			N	NO RPT				86

DOC		WELL #:		1H	RRCID ->	281661	COMPL. DATE	07/23/2014	TOTAL DEPTH	13422	PERF.13640	- 16496	
12	11346 X	8280	-0-	-3066	-0-	7939 2	341 9	N	310	179	1		223
01	10075 X	8632	-0-	-1443	-0-	8173 2	459 9	N	417	389	1		251
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	8680 X	NO RPT	-0-	-8680	-0-			N	NO RPT				239

BEN UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	281670	COMPL. DATE	07/16/2014	TOTAL DEPTH	13143	PERF.13945	- 20111	
12	3196 X	3196	-0-	-0-	-0-	3148 2	48 9	N	44				289
01	13747 X	13747	-0-	-0-	-0-	13199 2	548 9	N	498	550	1		237
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	NO RPT	-0-	-12896	-0-			N	NO RPT				163

MATT DILLON STATE GUL		WELL #:		1H	RRCID ->	281692	COMPL. DATE	02/14/2014	TOTAL DEPTH	12769	PERF.13550	- 18146	
12	6293 X	5369	-0-	-924	-0-	5195 2	174 9	N	158	180	1		175
01	5437 X	5437	-0-	-0-	-0-	5209 2	228 9	N	207	191	1		191
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	NO RPT	-0-	-5456	-0-			N	NO RPT				267

CHESTER		WELL #:		1H	RRCID ->	281693	COMPL. DATE	01/12/2015	TOTAL DEPTH	13924	PERF.13165	- 13177	
12	7440 X	5712	-0-	-1728	-0-	5610 2	102 9	N	93				136
01	6882 X	5391	-0-	-1491	-0-	5307 2	84 9	N	76				212
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	5704 X	NO RPT	-0-	-5704	-0-			N	NO RPT				83

LITTLE JOE		WELL #:		1H	RRCID ->	281694	COMPL. DATE	03/26/2014	TOTAL DEPTH	12545	PERF.13367	- 18480	
12	4309 X	2764	-0-	-1545	-0-	2589 2	175 9	N	159	179	1		100
01	4309 X	2835	-0-	-1474	-0-	2629 2	206 9	N	187	194	1		93
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	2852 X	NO RPT	-0-	-2852	-0-			N	NO RPT				255

HOSS UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	281695	COMPL. DATE	12/08/2014	TOTAL DEPTH	12518	PERF.12770	- 16190	
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

OIL AND GAS DIVISION

DEEP ROCK RESOURCES (GLEN ROSE) 23918 210 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GRIMES
 ZINGARA GRIMES, LLC 950840
 ZINGARA WELL #: 1 RRCID -> 200682 COMPL. DATE 02/10/2004 TOTAL DEPTH 10779 PERF.10848 - 16954

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	1488 N	1358	-0-	-130	-0-	1358 2		N	-0-			36
01	2629 N	2629	-0-	-0-	-0-	2629 2		N	-0-			36
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	NO RPT	-0-	-1488	-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

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HARRIS WELL #: 1 RRCID -> 290152 COMPL. DATE 06/08/2018 TOTAL DEPTH 10500 PERF. N/A

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DEUSSON ESTATE (COOK MNTN 2)												
BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC.												
DEUSSON ESTATE												
WELL #: 1 RRCID -> 258272 COMPL. DATE 07/29/2015 TOTAL DEPTH 9681 PERF. 9964 - 10004												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
12	7316 X	7316	-0-	-0-	-0-	161	1	7078	2	Y	70	110
01	4418 X	4418	-0-	-0-	-0-	77	9	4145	2	Y	74	184
02	4906 X	4906	-0-	-0-	-0-	81	9	4732	2	Y	72	186 1 70
03	4840 X	4840	-0-	-0-	-0-	95	1	4732	2	Y	12	82
*04	8485 X	8485	-0-	-0-	-0-	79	9	8308	2	Y	-0-	82
05	7316 X	NO RPT	-0-	-7316	-0-	177	1			Y	NO RPT	82

DEUSSON ESTATE A												
WELL #: 1 RRCID -> 263044 COMPL. DATE 10/12/2011 TOTAL DEPTH 9866 PERF. 9590 - 10236												
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-

DEUSSON ESTATE												
WELL #: 2 RRCID -> 265007 COMPL. DATE 01/05/2011 TOTAL DEPTH 9792 PERF. 9464 - 10228												
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	233				Y	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	233				Y	-0-	-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-	233				Y	NO RPT	-0-

DEVERS, NW. (LOWER COOK MTN. 1)												
BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC.												
RAYWOOD INVESTMENTS												
WELL #: 1 RRCID -> 227054 COMPL. DATE 03/26/2006 TOTAL DEPTH 13915 PERF.13052 - 13130												
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	-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-

LADD												
WELL #: 1 RRCID -> 276611 COMPL. DATE 08/20/2015 TOTAL DEPTH 13350 PERF.12805 - 12814												
12	3817 X	3817	-0-	-0-	-0-	310	1	3232	2	N	250	348 1 2 8 170
01	4154 X	3584	-0-	-570	-0-	275	9	3024	2	N	227	180 1 2 8 215
02	3696 X	3690	-0-	-6	-0-	310	1	3211	2	N	184	183 1 1 8 215
03	3837 X	3837	-0-	-0-	-0-	250	9	3211	2	N	317	354 1 1 8 177
04	3840 X	3787	-0-	-53	-0-	277	1	3176	2	N	285	178 1 4 8 280
05	3813 X	NO RPT	-0-	-3813	-0-	202	9			N	NO RPT	280
						297	1					
						314	9					

DEVERS, S. (COOK MOUNTAIN)		24431 075		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIBERTY		
BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC.		048169								
DANIEL		WELL #: 1		RRCID -> 290227		COMPL. DATE 01/02/2020		TOTAL DEPTH 13768 PERF.13940 - 13948		
M 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
12	85002 #	71892	-0-	-13110	-0-	310 1 735 9	70847 2	N	668 539 1	14 8 628
01	85002 #	68300	-0-	-16702	-0-	310 1 518 9	67472 2	N	471 518 1	13 8 568
02	69048 #	56692	-0-	-12356	-0-	277 1 530 9	55885 2	N	482 524 1	13 8 513
03	73811 #	56701	-0-	-17110	-0-	277 1 539 9	55885 2	N	490 525 1	12 8 466
04	70380 #	2110	-0-	-68270	-0-	12 1 34 9	2064 2	N	31 4 8	493
05	71889 #	NO RPT	-0-	-71889	-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		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	6967			N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	6967			N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	6967			N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	6967			N	NO RPT	-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-

RDH FARMS		24433 075		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIBERTY		
		048169								
		WELL #: 1		RRCID -> 231762		COMPL. DATE 08/30/2021		TOTAL DEPTH 13800 PERF.12664 - 12674		
12	31775 X	21778	-0-	-9997	-0-	115 1 725 9	20938 2	N	659 550 1	339
01	78216 X	78216	-0-	-0-	-0-	307 1 2903 9	75006 2	N	2639 2507 1	471
02	93153 X	93153	-0-	-0-	-0-	280 1 3851 9	89022 2	N	3501 3440 1	1 8 531
03	94086 X	94086	-0-	-0-	-0-	280 1 4784 9	89022 2	N	4349 4383 1	3 8 494
*04	119694 X	119694	-0-	-0-	-0-	300 1 4638 9	114756 2	N	4216 4163 1	1 8 546
05	23467 X	NO RPT	-0-	-23467	-0-			N	NO RPT	546

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		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO.		847710		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CHAMBERS		
MIDDLETON, A. D. A/C #4		247838								
		WELL #: 118		RRCID -> 265024		COMPL. DATE 04/25/2014		TOTAL DEPTH 11385 PERF.11013 - 11025		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	46
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	46
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	46
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	46
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	46
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	46

DEVIILLIER (VICKSBURG)			24433 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CHAMBERS			
ELLIOTT OIL COMPANY, L.P.			247838									
DEVIILLIER UNIT			WELL #:	2	RRCID ->	061986	COMPL. DATE	02/21/1975	TOTAL DEPTH	11720	PERF.10708 - 10721	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DEVILLIER, O. C.			WELL #:	3 D	RRCID ->	063336	COMPL. DATE	11/30/1978	TOTAL DEPTH	10925	PERF. 3375 - 10518	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HSR E. COOPER			WELL #:	2	RRCID ->	163152	COMPL. DATE	03/31/1997	TOTAL DEPTH	11000	PERF. N/A	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

DICKINSON (FRIO CONS.)			24674 800		NON-ASSOCIATED		SALVAGE		CNTY: GALVESTON			
FOURTH FLOOR OPERATING LLC			280967									
BAYOU DEVELOPMENT B			WELL #:	6GU	RRCID ->	065429	COMPL. DATE	01/14/1976	TOTAL DEPTH	9943	PERF. N/A	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	156			Y	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	156			Y	NO RPT			-0-
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-

BAYOU DEVELOPMENT B			WELL #:	1	RRCID ->	112016	COMPL. DATE	04/26/1993	TOTAL DEPTH	10497	PERF. 6186 - 6202	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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-

DICKINSON (FRIO CONS.) FOURTH FLOOR OPERATING LLC BAYOU DEVELOPMENT B		//CONT.// //CONT.//	24674 800 280967	NON-ASSOCIATED	SALVAGE	CNTY: GALVESTON							
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	* AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
BAYOU DEVELOPMENT B			WELL #:	40U	RRCID ->	160237	COMPL. DATE	09/24/1996	TOTAL DEPTH	9731	PERF.	7947 - 7986	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	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	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1786				Y	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1786				Y	NO RPT			-0-
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-
BAYOU DEVELOPMENT B			WELL #:	17	RRCID ->	204719	COMPL. DATE	11/05/2006	TOTAL DEPTH	9660	PERF.	8176 - 8469	
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	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	
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	3996				Y	NO RPT			-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	3996				Y	NO RPT			-0-
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-
STEWART, MACO A			WELL #:	41	RRCID ->	242404	COMPL. DATE	10/19/2007	TOTAL DEPTH	9840	PERF.	8804 - 8814	
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	855				N	NO RPT			-0-
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	855				N	NO RPT			-0-
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-
PROGENIES OPERATING LLC BAYOU DEVELOPMENT B			WELL #:	15	RRCID ->	151793	COMPL. DATE	09/01/2004	TOTAL DEPTH	9570	PERF.	9244 - 9347	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

DICKINSON (FRIO CONS.)		//CONT.// 24674 800		NON-ASSOCIATED		SALVAGE		CNTY: GALVESTON							
PROGENIES OPERATING LLC		//CONT.// 681161													
STEWART, MACO A		WELL #: 43		RRCID -> 161674		COMPL. DATE 04/06/2009		TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8760 - 8764							
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
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
05	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							
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
05	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							
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	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							
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-

BAYOU DEVELOPMENT B		WELL #: 3GU		RRCID -> 172236		COMPL. DATE 04/15/2008		TOTAL DEPTH 9697 PERF. 7444 - 7537							
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
05	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							
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	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							
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-

DICKINSON (FRIO CONS.)		//CONT.// 24674 800		NON-ASSOCIATED		SALVAGE		CNTY: GALVESTON		
PROGENIES OPERATING LLC		//CONT.// 681161								
STEWART, MACO A		WELL #: 32S		RRCID -> 203349		COMPL. DATE 07/13/2010		TOTAL DEPTH 11515 PERF. 9056 - 9061		
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
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
05	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		
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	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		
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	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		
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

DIME BOX (NAVARRO)		24833 300		ASSOCIATED		49B		CNTY: LEE		
LINDOW OIL & GAS, LLC		501267								
BAGE		WELL #: 1		RRCID -> 258055		COMPL. DATE 03/11/2009		TOTAL DEPTH 5127 PERF. 4912 - 4930		
12	29 R	29	-0-	-0-	-0-	1 1	19 2	N	8	94
01	49 R	49	-0-	-0-	-0-	9 9	40 2	N	4	98
02	62 R	62	-0-	-0-	-0-	4 9	51 2	N	2	100
03	52 R	52	-0-	-0-	-0-	9 1	44 2	N	2	102
04	60 #	50	-0-	-10	-0-	2 9	44 2	N	-0-	102
05	62 #	NO RPT	-0-	-62	-0-	6 1		N	NO RPT	102

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		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	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	ALLOW CODE	GAS 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
12	35 N	35	-0-	-0-	-0-	8	1	27	2	N	-0-			96
01	75 N	75	-0-	-0-	-0-	16	1	59	2	N	-0-			96
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	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			96

DOCE PIEDRAS (YEGUA 7700)		25083 495		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON						
FAULCONER ENERGY, LLC		263648												
EARL ESTATE		WELL #: 2		RRCID -> 255636		COMPL. DATE 03/01/2010		TOTAL DEPTH 8324		PERF. 7712 - 7716				
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-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				
12	7502	8753	-0-	1251	1251	465	1	7969	2	N	290	185	1	160
01	8825	7538	-0-	-1287	-0-	465	1	6792	2	N	255	377	1	38
02	6776	2998	-0-	-3778	-0-	281	9	2630	2	N	119			157
03	7794	7648	-0-	-146	-0-	237	1	6857	2	N	296	361	1	92
04	7260	7082	-0-	-178	-0-	131	9	6379	2	N	230	184	1	138
05	7502	8241	-0-	739	739	450	1	7488	2	N	262	183	1	217
						253	9							
						288	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				
12	5713 X	5713	-0-	-0- B	-0-	5713	3			N	-0-			142
01	6090 X	6090	-0-	-0- B	-0-	6090	3			N	-0-			142
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

MOLLY S. LUHRS, ET AL UNIT		25645 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POLK						
		020467												
		WELL #: 1		RRCID -> 122381		COMPL. DATE 09/24/1986		TOTAL DEPTH 14642		PERF.14406 - 14448				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			27
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			27
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			27
03	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

DOUBLE A WELLS (WOODBINE)		//CONT.//	25645 100	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POLK				
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC		//CONT.//	020467									
ALABAMA-COUSHATTA		WELL #:	2	RRCID ->	131890	COMPL. DATE	07/03/1989	TOTAL DEPTH	14470	PERF.	14165 - 14224	
M	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	M	AMT CODE	AMT CODE		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-	
05	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	
12	1432 N	1432	-0-	-0-	B	-0-	1411 3	21 9	N	19	183 1	78
01	2945 N	2840	-0-	-105	B	-0-	2821 3	19 9	N	17		95
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

CARTER, W. T. & BRO. UNIT '3'		WELL #:	3	RRCID ->	138419	COMPL. DATE	04/22/1991	TOTAL DEPTH	14516	PERF.	14231 - 14269	
12	9227 X	9227	-0-	-0-	B	-0-	9157 3	70 9	N	64	180 1	145
01	9916 X	9916	-0-	-0-	B	-0-	9822 3	94 9	N	85	2 8	228
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

CARTER, W. T. & BRO. B		WELL #:	4	RRCID ->	142362	COMPL. DATE	08/02/1992	TOTAL DEPTH	14610	PERF.	14414 - 14460	
12	2821 X	2604	-0-	-217	B	-0-	2504 3	100 9	N	91	181 1	166
01	2993 X	2993	-0-	-0-	B	-0-	2858 3	135 9	N	123	178 1	111
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

ALABAMA-COUSHATTA		WELL #:	4	RRCID ->	147134	COMPL. DATE	07/31/1993	TOTAL DEPTH	14600	PERF.	14152 - 14266	
12	0 X	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		67
01	0 X	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		67
02	0 X	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		67
03	0 X	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		67
04	0 X	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		67
05	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	
12	13950 X	11245	-0-	-2705	B	-0-	10758 3	487 9	N	443	365 1	414
01	14149 X	14149	-0-	-0-	B	-0-	13620 3	529 9	N	481	710 1	180
02	12923 X	12923	-0-	-0-	B	-0-	12463 3	460 9	N	418	365 1	231
03	14218 X	14218	-0-	-0-	B	-0-	13636 3	582 9	N	529	526 1	231
04	13500 X	6377	-0-	-7123	B	-0-	6115 3	262 9	N	238	178 1	289
05	13950 X	1008	-0-	-12942	B	-0-	980 3	28 9	N	25	191 1	123

DOUBLE A WELLS (WOODBINE) //CONT.// 25645 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POLK														
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467														
CARTER, W. T. & BRO. WELL #: 7 RRCID -> 152163 COMPL. DATE 07/29/1994 TOTAL DEPTH 14163 PERF.13937 - 14028														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O				(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	M		AMT	AMT	AMT	
12	16455 X	16455	-0-	-0-	B	-0-	648 1	14897 3	N	827	1088 1			279
01	13974 X	13974	-0-	-0-	B	-0-	910 9							
02	11587 X	11587	-0-	-0-	B	-0-	541 1	12686 3	N	679	359 1	7 8		592
03	15903 X	15903	-0-	-0-	B	-0-	747 9							
04	16175 X	16175	-0-	-0-	B	-0-	454 1	10421 3	N	647	909 1	2 8		328
*05	16766 X	16766	-0-	-0-	B	-0-	712 9							
							627 1	14553 3	N	657	750 1	1 8		234
							723 9							
							627 1	14823 3	N	659	540 1	2 8		351
							725 9							
							651 1	15277 3	N	762	538 1			575
							838 9							

JACKSON, H. WELL #: 1 RRCID -> 152388 COMPL. DATE 09/26/1994 TOTAL DEPTH 13993 PERF.13870 - 13907														
12	1948 N	1948	-0-	-0-	B	-0-	117 1	1754 3	N	70				145
01	1599 N	1599	-0-	-0-	B	-0-	77 9							
02	2044 N	1645	-0-	-399	B	-0-	104 1	1412 3	N	75				220
03	822 N	822	-0-	-0-	B	-0-	83 9							
04	1560 N	451	-0-	-1109	B	-0-	106 1	1459 3	N	73				293
05	1829 N	1282	-0-	-547	B	-0-	80 9							
							52 1	726 3	N	40	188 1			145
							44 9							
							35 1	391 3	N	23				168
							25 9							
							93 1	1153 3	N	33				201
							36 9							

CARTER, W. T. & BRO. UNIT 8 WELL #: 8 RRCID -> 153349 COMPL. DATE 07/30/1998 TOTAL DEPTH 14198 PERF.13922 - 14150														
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-35229			N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-35229			N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-35229			N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-35229			N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-35229			N	-0-				-0-
05	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														
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-				-0-
05	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														
12	720 N	720	-0-	-0-	B	-0-	45 1	675 3	N	-0-				117
01	620 N	498	-0-	-122	B	-0-	34 1	464 3	N	-0-				117
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

DOUBLE A WELLS (WOODBINE) //CONT.// 25645 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POLK																
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467																
ALABAMA-COUSHATTA UNIT 5 WELL #: 5 RRCID -> 154832 COMPL. DATE 05/02/1995 TOTAL DEPTH 14334 PERF.14114 - 14184																
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		

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-141			N	-0-			-0-		
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-141			N	-0-			-0-		
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-141			N	-0-			-0-		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-141			N	-0-			-0-		
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-141			N	-0-			-0-		
05	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																
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-		
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-		
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-		
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-		
05	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																
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-		
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-		
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-		
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-		
05	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																
12	62	N	-0-	-0-	-62	B	-0-			N	-0-			28		
01	144	N	144	-0-	-0-	B	-0-	10	1	134	3	N	-0-	28		
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		

CHAMPION INT'L. C WELL #: 1 RRCID -> 157577 COMPL. DATE 12/29/1995 TOTAL DEPTH 14315 PERF.14064 - 14100																
12	4991	X	2211	-0-	-2780	B	-0-	589	1	1554	3	N	62	368	1	248
								68	9							
01	4991	X	2111	-0-	-2880	B	-0-	642	1	1425	3	N	40			288
								44	9							
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							

DOUBLE A WELLS (WOODBINE)		//CONT.// 25645 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POLK								
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC		//CONT.// 020467														
CHAMPION INT'L. C		WELL #: 2		RRCID -> 159465		COMPL. DATE 05/11/1996		TOTAL DEPTH 14826 PERF.14592 - 14702								
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
12	296 N	296	-0-	-0- B	-0-	80	1	210	3	N	5	175	1			59
01	215 N	215	-0-	-0- B	-0-	6	9									59
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-	67	1	148	3	N	-0-					150
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					150
04	210 N	-0-	-0-	-210 B	-0-					N	2	2	8			150
*05	192 N	192	-0-	-0- B	-0-	30	1	162	3	N	-0-					150
CARTER, W. T. & BRO. A										WELL #: 1	RRCID -> 160321	COMPL. DATE 09/13/1996	TOTAL DEPTH 14280	PERF.14070 - 14086		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	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		
12	13361 X	1156	-0-	-12205 B	-0-	1131	3	25	9	N	23	381	1			231
01	13361 X	1841	-0-	-11520 B	-0-	1788	3	53	9	N	48					279
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
CARTER, W. T. & BRO. "D"										WELL #: 2	RRCID -> 161596	COMPL. DATE 12/09/1996	TOTAL DEPTH 14207	PERF.14020 - 14058		
12	7304 X	7304	-0-	-0- B	-0-	449	1	6722	3	N	121	189	1			208
01	6368 X	6368	-0-	-0- B	-0-	133	9	429	1	N	117	2	8			323
02	6639 X	6639	-0-	-0- B	-0-	129	9	445	1	N	88					411
03	6299 X	6299	-0-	-0- B	-0-	97	9	413	1	N	107	355	1			163
04	4249 X	4249	-0-	-0- B	-0-	118	9	342	1	N	58					221
*05	3224 X	3224	-0-	-0- B	-0-	64	9	237	1	N	48					269
						53	9									
CARTER, W. T. & BRO. UNIT "B"										WELL #: 3	RRCID -> 161870	COMPL. DATE 02/06/1997	TOTAL DEPTH 14228	PERF.14077 - 14111		
12	8 N	-0-	-0-	-8 B	-0-					N	-0-					51
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					51
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
ALABAMA-COUSHATTA UNIT 6										WELL #: 8	RRCID -> 162363	COMPL. DATE 01/28/1997	TOTAL DEPTH 14651	PERF.14535 - 14596		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	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. "H" UNIT WELL #: 17 RRCID -> 162661 COMPL. DATE 03/01/1997 TOTAL DEPTH 14299 PERF.14075 - 14132													
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

12		1197 N	1197	-0-	-0- B	-0-	877 3	320 9	N	291	359 1		401
01		1197 N	1197	-0-	-0- B	-0-	958 3	239 9	N	217	179 1		439
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

W. T. CARTER & BRO. / BATTISE GU WELL #: 3 RRCID -> 162895 COMPL. DATE 03/23/1997 TOTAL DEPTH 14220 PERF.13969 - 14021													
12		585 N	585	-0-	-0- B	-0-	37 1	548 3	N	-0-			73
01		806 N	401	-0-	-405 B	-0-	28 1	373 3	N	-0-			73
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

CHAMPION INT'L. D WELL #: 1 RRCID -> 163214 COMPL. DATE 01/18/1997 TOTAL DEPTH 14714 PERF.14451 - 14513													
12		3456 X	3456	-0-	-0- B	-0-	932 1	2458 3	N	60	190 1		231
							66 9						
01		2690 X	2690	-0-	-0- B	-0-	818 1	1815 3	N	52			283
							57 9						
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						

CARTER, W. T. & BROS. "C" WELL #: 5 RRCID -> 164792 COMPL. DATE 07/18/1997 TOTAL DEPTH 14173 PERF.13928 - 13986													
12		5597 X	5597	-0-	-0- B	-0-	519 1	4932 3	N	133	179 1		210
							146 9						
01		4724 X	4724	-0-	-0- B	-0-	475 1	4132 3	N	106			316
							117 9						
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						

CARTER, W. T. & BROS. E WELL #: 12 RRCID -> 165105 COMPL. DATE 07/25/1999 TOTAL DEPTH 15000 PERF.14599 - 14649													
12		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			181
01		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			181
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

DOUBLE A WELLS (WOODBINE)		//CONT.// 25645 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POLK	
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC		//CONT.// 020467							
CARTER, W. T. & BRO. "I"		WELL #: 19		RRCID -> 165297		COMPL. DATE 08/08/1997		TOTAL DEPTH 13994 PERF.13778 - 13808	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	93 N	90	-0-	-3 B	-0-	72 3	18 9	N	227
01	186 N	148	-0-	-38 B	-0-	86 3	62 9	N	283
02	207 N	207	-0-	-0- B	-0-	142 3	65 9	N	342
03	357 N	357	-0-	-0- B	-0-	337 3	20 9	N	360
04	203 N	203	-0-	-0- B	-0-	164 3	39 9	N	222
05	217 N	182	-0-	-35 B	-0-	129 3	53 9	N	270

JACKSON, H.		WELL #: 2		RRCID -> 165343		COMPL. DATE 10/17/1997		TOTAL DEPTH 14780 PERF.13852 - 13990	
12	6859 X	6859	-0-	-0- B	-0-	420 1	6287 3	N	140
01	6810 X	6810	-0-	-0- B	-0-	458 1	6200 3	N	276
02	5699 X	5699	-0-	-0- B	-0-	378 1	5178 3	N	225
03	6409 X	6409	-0-	-0- B	-0-	416 1	5806 3	N	394
04	5760 X	5760	-0-	-0- B	-0-	461 1	5181 3	N	146
*05	5888 X	5888	-0-	-0- B	-0-	430 1	5329 3	N	263

CARTER, W. T. & BRO. "K"		WELL #: 21		RRCID -> 165563		COMPL. DATE 10/08/1997		TOTAL DEPTH 14101 PERF.13950 - 13962	
12	2480 N	1709	-0-	-771 B	-0-	1498 3	211 9	N	197
01	2263 N	2041	-0-	-222 B	-0-	1900 3	141 9	N	325
02	2289 N	2289	-0-	-0- B	-0-	2173 3	116 9	N	430
03	2377 N	2377	-0-	-0- B	-0-	2193 3	184 9	N	237
04	2696 N	2696	-0-	-0- B	-0-	2376 3	320 9	N	528
*05	2727 N	2727	-0-	-0- B	-0-	2570 3	157 9	N	315

CARTER, W. T. & BRO. "L"		WELL #: 22		RRCID -> 166332		COMPL. DATE 12/17/1997		TOTAL DEPTH 14185 PERF.13994 - 14014	
12	2096 N	2096	-0-	-0- B	-0-	1858 3	238 9	N	143
01	1386 N	1386	-0-	-0- B	-0-	1292 3	94 9	N	228
02	1471 N	1471	-0-	-0- B	-0-	1387 3	84 9	N	304
03	1859 N	1859	-0-	-0- B	-0-	1751 3	108 9	N	226
04	1350 N	1319	-0-	-31 B	-0-	1233 3	86 9	N	128
*05	2023 N	2023	-0-	-0- B	-0-	1880 3	143 9	N	77

CARTER, W.T. & BRO. "I"		WELL #: 23		RRCID -> 168896		COMPL. DATE 05/26/1998		TOTAL DEPTH 14273 PERF.14000 - 14044	
12	3555 X	3555	-0-	-0- B	-0-	3250 3	305 9	N	83
01	3207 X	3207	-0-	-0- B	-0-	2955 3	252 9	N	127
02	2593 X	2593	-0-	-0- B	-0-	2378 3	215 9	N	139
03	2601 N	2601	-0-	-0- B	-0-	2319 3	282 9	N	217
04	2941 X	2941	-0-	-0- B	-0-	2666 3	275 9	N	286
05	2759 X	2643	-0-	-116 B	-0-	2461 3	182 9	N	269

CARTER, W. T. & BRO. "M"		WELL #: 24		RRCID -> 170432		COMPL. DATE 09/15/1998		TOTAL DEPTH 14301 PERF.14114 - 14122	
12	1147 N	1147	-0-	-0- B	-0-	1058 3	89 9	N	68
01	1044 N	1044	-0-	-0- B	-0-	983 3	61 9	N	123
02	868 N	506	-0-	-362 B	-0-	465 3	41 9	N	160
03	1180 N	1180	-0-	-0- B	-0-	1067 3	113 9	N	263
04	1106 N	1106	-0-	-0- B	-0-	999 3	107 9	N	177
*05	977 N	977	-0-	-0- B	-0-	864 3	113 9	N	280

DOUBLE A WELLS (WOODBINE)		//CONT.// 25645 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: POLK				
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC		//CONT.// 020467											
JACKSON, H.		WELL #: 4		RRCID -> 177415		COMPL. DATE 04/04/2000			TOTAL DEPTH 14048 PERF.13816 - 13866				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
12	4419 X	4419	-0-	-0- B	-0-	271 94	1 9	4054 3	N	85	366 1		39
01	3915 X	3915	-0-	-0- B	-0-	263 85	1 9	3567 3	N	77			116
02	3252 X	3252	-0-	-0- B	-0-	217 58	1 9	2977 3	N	53			169
03	4396 X	4396	-0-	-0- B	-0-	287 100	1 9	4009 3	N	91			260
04	3679 X	3679	-0-	-0- B	-0-	294 81	1 9	3304 3	N	74	182 1		152
*05	3608 X	3608	-0-	-0- B	-0-	264 75	1 9	3269 3	N	68			220

CHAMPION INT'L "C"		WELL #: 3		RRCID -> 177597		COMPL. DATE 05/26/2000			TOTAL DEPTH 14250 PERF.13994 - 14042				
12	1057 X	1057	-0-	-0- B	-0-	281 34	1 9	742 3	N	31	179 1		230
01	992 X	933	-0-	-59 B	-0-	288 6	1 9	639 3	N	5			235
02	7125 X	7125	-0-	-0- B	-0-	1098 91	1 9	5936 3	N	83	4 8		314
03	4477 X	4477	-0-	-0- B	-0-	693 98	1 9	3686 3	N	89	175 1		228
04	7161 X	7161	-0-	-0- B	-0-	1037 149	1 9	5975 3	N	135	178 1		185
*05	5028 X	5028	-0-	-0- B	-0-	759 124	1 9	4145 3	N	113			298

JACKSON, H.		WELL #: 3		RRCID -> 178276		COMPL. DATE 07/20/2000			TOTAL DEPTH 14118 PERF.13832 - 13850				
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-6753				N	-0-			5
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-6753				N	-0-			5
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-6753				N	-0-			5
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-6753				N	-0-			5
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-6753				N	-0-			5
05	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				
12	7410 X	7410	-0-	-0- B	-0-	504 344	1 9	6562 3	N	313	337 1		280
01	7781 X	7083	-0-	-698 B	-0-	492 328	1 9	6263 3	N	298	180 1		398
02	7028 X	5863	-0-	-1165 B	-0-	409 295	1 9	5159 3	N	268	184 1		482
03	7781 X	7105	-0-	-676 B	-0-	582 311	1 9	6212 3	N	283	358 1		407
04	7230 X	6837	-0-	-393 B	-0-	629 289	1 9	5919 3	N	263	177 1		493
05	7409 X	7085	-0-	-324 B	-0-	651 281	1 9	6153 3	N	255	181 1		567

CARTER, W. T. & BRO. "D"		WELL #: 3		RRCID -> 180003		COMPL. DATE 09/01/2000			TOTAL DEPTH 14375 PERF.14203 - 14325				
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			25
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			25
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			25
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			25
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			25
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			25

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 #: 4		RRCID -> 180618		COMPL. DATE 11/07/2000		TOTAL DEPTH 14200 PERF.13954 - 14006				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE
12	350 N	350	-0-	-0- B	-0-	22 1	328 3	N	-0-			15
01	372 N	331	-0-	-41 B	-0-	23 1	308 3	N	-0-			15
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

CARTER, W. T. & BRO.		WELL #: 10		RRCID -> 180709		COMPL. DATE 11/22/2000		TOTAL DEPTH 14250 PERF.14017 - 14143				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			53
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			53
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			53
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			53
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			53
05	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				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-4419			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-4419			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-4419			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-4419			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-4419			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-4419			N	-0-			-0-

CARTER, W. T. & BRO./BATTISE GU		WELL #: 5		RRCID -> 185161		COMPL. DATE 09/12/2001		TOTAL DEPTH 14306 PERF.14066 - 14104				
12	640 N	640	-0-	-0- B	-0-	40 1	600 3	N	-0-			36
01	616 N	616	-0-	-0- B	-0-	42 1	574 3	N	-0-			36
02	532 N	485	-0-	-47 B	-0-	33 1	452 3	N	-0-			36
03	580 N	580	-0-	-0- B	-0-	39 1	541 3	N	-0-			36
04	570 N	564	-0-	-6 B	-0-	46 1	518 3	N	-0-			36
*05	581 N	581	-0-	-0- B	-0-	43 1	538 3	N	-0-			36

CARTER, W. T. & BRO.		WELL #: 15		RRCID -> 190754		COMPL. DATE 06/19/2002		TOTAL DEPTH 14300 PERF.14116 - 14216				
12	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	126 1		27
01	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			27
02	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			27
03	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			27
04	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			27
05	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			27

ALABAMA COUSHATTA UNIT 6		WELL #: 10		RRCID -> 232436		COMPL. DATE 09/28/2007		TOTAL DEPTH 14300 PERF.14046 - 14086				
12	3937 X	1802	-0-	-2135 B	-0-	1743 3	59 9	N	54	178 1		190
01	3937 X	3606	-0-	-331 B	-0-	3488 3	118 9	N	107			297
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

ALABAMA COUSHATTA UNIT 5		WELL #: 9		RRCID -> 234340		COMPL. DATE 12/26/2007		TOTAL DEPTH 14392 PERF.14132 - 14236				
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03	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-

DOUBLE A WELLS (WOODBINE)		//CONT.//		25645 100	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: POLK					
NECHES TRANSPORT INC.				601854												
BLACKSTONE MINERALS UNIT 1		WELL #:		1	RRCID -> 282381			COMPL. DATE 10/17/2015			TOTAL DEPTH 14250 PERF.14075 - 14137					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12		1766 N	1766	-0-	-0- B	-0-	1719	2	47	9	N	43				62
01		745 N	745	-0-	-0- B	-0-	681	2	64	9	N	58				120
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

BLACKSTONE MINERALS 2		WELL #:		2H	RRCID -> 282795			COMPL. DATE 01/30/2017			TOTAL DEPTH 14200 PERF.16229 - 16386					
12		705 N	705	-0-	-0- B	-0-	688	2	17	9	N	15				135
01		837 N	522	-0-	-315 B	-0-	494	2	28	9	N	25				160
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

BLACKSTONE MINERALS UNIT 3		WELL #:		3	RRCID -> 282804			COMPL. DATE 10/24/2016			TOTAL DEPTH 14307 PERF.14372 - 14428					
12		1736 X	1052	-0-	-684 B	-0-	1031	2	21	9	N	19				50
01		1736 X	229	-0-	-1507 B	-0-	160	2	69	9	N	63				113
02		1484 X	125	-0-	-1359 B	-0-	42	2	83	9	N	75	166	1		22
03		1054 N	109	-0-	-945 B	-0-	98	2	11	9	N	10				32
04		275 N	275	-0-	-0- B	-0-	255	2	20	9	N	18				50
*05		243 N	243	-0-	-0- B	-0-	157	2	86	9	N	78				128

BLACKSTONE MINERALS		WELL #:		5	RRCID -> 290461			COMPL. DATE 02/07/2018			TOTAL DEPTH 14164 PERF. N/A					
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-

DOUBLE A WELLS (YEGUA 3600)				25645 150	NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: POLK					
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC				020467												
CHAMPION INT'L		WELL #:		1Y	RRCID -> 162727			COMPL. DATE 03/21/1997			TOTAL DEPTH 3830 PERF. 3609 - 3615					
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

DOUBLE A WELLS, N (AUSTIN CHALK)										25646 100	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POLK		
BXP OPERATING, LLC										042191							
BEST-KENESSON WILLSOURCE UNIT										WELL #: 1	RRCID -> 223308	COMPL. DATE 01/14/2006	TOTAL DEPTH 13499	PERF.13434	- 18012		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						249
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						249
02		0 X	-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		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	182	1				67

SIMMONS A-70										WELL #: 2H	RRCID -> 229794	COMPL. DATE 03/16/2007	TOTAL DEPTH 13937	PERF.13739	- 20240		
12	4371	X	4281	-0-	-90	-0-	4059	2	222	9	N	202	375	1			434
01	4371	X	3280	-0-	-1091	-0-	243	1	2732	2	N	277	188	1			523
							305	9									
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

BP AMERICA DELTA										WELL #: 1	RRCID -> 230207	COMPL. DATE 02/15/2007	TOTAL DEPTH 14474	PERF.14105	- 20000		
12	2979	X	2979	-0-	-0-	-0-	2899	2	80	9	N	73					213
01	2994	X	2994	-0-	-0-	-0-	2918	2	76	9	N	69					282
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									

DICKENS A-214										WELL #: 1H	RRCID -> 233191	COMPL. DATE 08/07/2007	TOTAL DEPTH 13679	PERF.13674	- 19147		
12	4092	X	3482	-0-	-610	-0-	701	1	2068	2	N	648	548	1			302
							713	9									
01	4092	X	2602	-0-	-1490	-0-	207	1	2026	2	N	335	370	1			267
							369	9									
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									

WOODS A-82										WELL #: 1H	RRCID -> 234640	COMPL. DATE 09/04/2007	TOTAL DEPTH 13893	PERF.14175	- 19800		
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	59	361	1			160
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	141	180	1			121
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

DOUBLE A WELLS, N (AUSTIN CHALK)//CONT.// 25646 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POLK														
BXP OPERATING, LLC //CONT.// 042191														
BAXTER A-141 WELL #: 1H RRCID -> 242366 COMPL. DATE 05/23/2008 TOTAL DEPTH 13103 PERF.14100 - 19893														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
12	12190 X	12190	-0-	-0-	-0-	2889	1	8517	2	N	713	915	1	292
01	12028 X	9341	-0-	-2687	-0-	784	9	7731	2	N	744	552	1	484
02	10864 X	8021	-0-	-2843	-0-	818	9	840	9	N	764	746	1	502
03	12183 X	6915	-0-	-5268	-0-	134	1	6000	2	N	710	706	1	506
04	11790 X	5275	-0-	-6515	-0-	781	9	831	9	N	755	688	1	573
05	12183 X	8203	-0-	-3980	-0-	4444	2	7420	2	N	709	722	1	560
						3	1							
						780	9							

BEST-KENESSON WILLSOURCE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 243572 COMPL. DATE 02/08/2008 TOTAL DEPTH 14002 PERF.14225 - 21416														
12	2689 X	2689	-0-	-0-	-0-	37	1	2353	2	N	272	363	1	424
01	2588 N	2588	-0-	-0-	-0-	299	9	1986	2	N	536	548	1	412
02	1884 X	1884	-0-	-0-	-0-	12	1	1468	2	N	317	368	1	361
03	2054 X	2054	-0-	-0-	-0-	590	9	524	9	N	476	366	1	471
04	1920 X	1896	-0-	-24	-0-	67	1	432	9	N	393	555	1	309
*05	2135 X	2135	-0-	-0-	-0-	349	9	1663	2	N	412	364	1	357
						1530	2							
						1464	2							
						19	1							
						453	9							

CARTER NORTH A-144 WELL #: 2H RRCID -> 246890 COMPL. DATE 01/06/2009 TOTAL DEPTH 13196 PERF.13842 - 19038														
12	2663 N	2663	-0-	-0-	-0-	619	1	1823	2	N	201	184	1	451
01	2597 N	2597	-0-	-0-	-0-	221	9	2153	2	N	203	187	1	467
02	2153 N	2153	-0-	-0-	-0-	221	1	189	9	N	172	186	1	453
03	2475 N	2475	-0-	-0-	-0-	223	9	2203	2	N	203	188	1	468
04	2456 N	2456	-0-	-0-	-0-	49	1	175	9	N	159	372	1	255
*05	2557 N	2557	-0-	-0-	-0-	223	9	2222	2	N	304	184	1	375
						2281	2							
						1	1							
						334	9							

BBX OPERATING, L.L.C. 058908 BLACKSTONE MINERALS A-917 WELL #: 1H RRCID -> 239708 COMPL. DATE 03/02/2008 TOTAL DEPTH 12442 PERF.12172 - 18324														
12	1488 N	1377	-0-	-111	-0-	1142	3	235	9	N	214	379	1	137
01	1490 N	1490	-0-	-0-	-0-	1040	3	450	9	N	409	374	1	172
02	1588 N	1588	-0-	-0-	-0-	1184	3	404	9	N	367	367	1	172
03	1253 N	1253	-0-	-0-	-0-	1010	3	243	9	N	221	168	1	225
04	1478 N	1478	-0-	-0-	-0-	1070	3	408	9	N	371	528	1	68
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			68

ZARVONA ENERGY LLC 950523 BLACK STONE SIMMONS A-70 WELL #: 1H RRCID -> 219261 COMPL. DATE 07/22/2006 TOTAL DEPTH 13566 PERF.13600 - 18473														
12	1628 N	1628	-0-	-0-	-0-	1405	3	223	9	N	203	350	1	207
01	2077 N	1498	-0-	-579	-0-	1354	3	144	9	N	131	178	1	160
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

DOUBLE A WELLS, N (AUSTIN CHALK)//CONT.// 25646 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POLK												
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523												
BLACK STONE-BATSON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 231191 COMPL. DATE 04/06/2007 TOTAL DEPTH 12998 PERF.13075 - 19400												
M	O	ALLOW	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM
		CODE	PROD	(I)	STATUS	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
			GAS	MONTHLY	STATUS	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
			LIFT(L)	(I)	(L)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	40	180 1	62
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	53		115
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	42		157
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	27		184
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	45		229
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	23	177 1	75

BLACK STONE-ALLEN A-1 WELL #: 1 RRCID -> 231401 COMPL. DATE 10/20/2006 TOTAL DEPTH 13461 PERF.13140 - 19743												
12	1488	N	1234	-0-	-254	-0-	-0-	804	3	430	9 N	391 188
01	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	-0-	608	3	553	9 N	503 339
*02	1092	N	701	-0-	-391	-0-	-0-	624	3	77	9 N	70 233
03	1519	N	1165	-0-	-354	-0-	-0-	822	3	343	9 N	312 185
04	1110	N	1052	-0-	-58	-0-	-0-	735	3	317	9 N	288 117
05	1302	N	1171	-0-	-131	-0-	-0-	835	3	336	9 N	305 235

BLACK STONE MINERALS WELL #: 4 RRCID -> 233339 COMPL. DATE 08/28/2007 TOTAL DEPTH 13559 PERF.13667 - 18380												
12	345	N	345	-0-	-0-	-0-	-0-	268	3	77	9 N	70 251
01	391	N	391	-0-	-0-	-0-	-0-	328	3	63	9 N	57 124
02	394	N	394	-0-	-0-	-0-	-0-	298	3	96	9 N	87 211
03	341	N	271	-0-	-70	-0-	-0-	204	3	67	9 N	61 94
04	397	N	397	-0-	-0-	-0-	-0-	316	3	81	9 N	74 168
05	434	N	355	-0-	-79	-0-	-0-	310	3	45	9 N	41 209

BLACK STONE GILLELAND UNIT WELL #: 1 RRCID -> 234684 COMPL. DATE 11/10/2007 TOTAL DEPTH 13482 PERF.13394 - 20880												
12	620	N	522	-0-	-98	-0-	-0-	410	3	112	9 N	102 121
01	465	N	433	-0-	-32	-0-	-0-	308	3	125	9 N	114 235
*02	420	N	364	-0-	-56	-0-	-0-	263	3	101	9 N	92 327
03	620	N	390	-0-	-230	-0-	-0-	273	3	117	9 N	106 259
04	461	N	461	-0-	-0-	-0-	-0-	358	3	103	9 N	94 172
05	620	N	516	-0-	-104	-0-	-0-	396	3	120	9 N	109 94

BLACK STONE-CARTER WELL #: 1 RRCID -> 235778 COMPL. DATE 08/19/2007 TOTAL DEPTH 13539 PERF.13446 - 21600												
12	1364	N	1020	-0-	-344	-0-	-0-	739	3	281	9 N	255 157
01	1023	N	-0-	-0-	-1023	-0-	-0-					-0- 157
*02	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	-0-	871	3	305	9 N	277 249
03	1271	N	1081	-0-	-190	-0-	-0-	747	3	334	9 N	304 210
04	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	-0-	717	3	405	9 N	368 397
*05	955	N	955	-0-	-0-	-0-	-0-	699	3	256	9 N	233 454

BEAR CREEK NORTH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 236463 COMPL. DATE 11/04/2007 TOTAL DEPTH 13134 PERF.12490 - 17830												
12	3208	X	3208	-0-	-0-	-0-	-0-	2854	3	354	9 N	322 277
01	2511	X	1903	-0-	-608	-0-	-0-	1614	3	289	9 N	263 366
02	3494	X	3494	-0-	-0-	-0-	-0-	3083	3	411	9 N	374 563
03	4306	X	4306	-0-	-0-	-0-	-0-	3877	3	429	9 N	390 434
04	3614	X	3614	-0-	-0-	-0-	-0-	3095	3	519	9 N	472 741
05	3875	X	3575	-0-	-300	-0-	-0-	2949	3	626	9 N	569 264

BLACK STONE MCDONNOLD WELL #: 1H RRCID -> 240844 COMPL. DATE 07/23/2007 TOTAL DEPTH 13599 PERF.13282 - 17190												
12	1675	N	1675	-0-	-0-	-0-	-0-	1348	3	327	9 N	297 91
01	1789	N	1789	-0-	-0-	-0-	-0-	1447	3	342	9 N	311 215
02	1495	N	1495	-0-	-0-	-0-	-0-	1191	3	304	9 N	276 315
03	1516	N	1516	-0-	-0-	-0-	-0-	1161	3	355	9 N	323 462
04	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	-0-	1190	3	106	9 N	96 195
*05	1570	N	1570	-0-	-0-	-0-	-0-	1111	3	459	9 N	417 90

OIL AND GAS DIVISION

DOUBLE A WELLS, N (AUSTIN CHALK)//CONT.// 25646 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POLK															
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523															
BEAR CREEK SOUTHWEST UNIT WELL #: 1H RRCID -> 247735 COMPL. DATE 06/03/2008 TOTAL DEPTH 13879 PERF.13219 - 19394															
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	BALANCE	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE			
12		3100 N	5008	-0-	1908	2063	4474	3	534	9	N	485	532	1	319
01		3100 N	3898	-0-	798	2861	3424	3	474	9	N	431	354	1	396
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

BLACK STONE MINERALS WELL #: 2 RRCID -> 250211 COMPL. DATE 10/10/2007 TOTAL DEPTH 17768 PERF.12650 - 16042															
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			194
01		9 N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-			194
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

BLACK STONE MINERALS A-507 WELL #: 1 RRCID -> 250532 COMPL. DATE 08/09/2008 TOTAL DEPTH 13059 PERF.12908 - 18683															
12		403 N	353	-0-	-50	-0-	231	3	122	9	Y	111	168	1	97
01		434 N	344	-0-	-90	-0-	237	3	107	9	Y	97			194
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

BLACK STONE MINERALS WELL #: 5 RRCID -> 251247 COMPL. DATE 03/07/2008 TOTAL DEPTH 13697 PERF.13500 - 18628															
12		1581 N	1404	-0-	-177	-0-	1316	3	88	9	N	80			284
01		1457 N	607	-0-	-850	-0-	555	3	52	9	N	47	179	1	152
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

BLACK STONE MINERALS A-507 WELL #: 2 RRCID -> 251256 COMPL. DATE 12/14/2008 TOTAL DEPTH 13095 PERF.13047 - 18639															
12		713 N	662	-0-	-51	-0-	471	3	191	9	Y	174	180	1	103
01		841 N	841	-0-	-0-	-0-	619	3	222	9	Y	202	179	1	126
02		824 N	824	-0-	-0-	-0-	595	3	229	9	Y	208	178	1	156
03		770 N	770	-0-	-0-	-0-	541	3	229	9	Y	208	183	1	181
04		851 N	851	-0-	-0-	-0-	597	3	254	9	Y	231	335	1	77
05		899 N	733	-0-	-166	-0-	557	3	176	9	Y	160	176	1	61

BEAR CREEK SOUTHEAST UNIT WELL #: 1H RRCID -> 251937 COMPL. DATE 02/12/2008 TOTAL DEPTH 13500 PERF.13100 - 17646															
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			88
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			88
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			88
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			88
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			88
05		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															
12		3596 X	3141	-0-	-455	-0-	2884	3	257	9	N	234	182	1	267
01		3596 X	2616	-0-	-980	-0-	2426	3	190	9	N	173	184	1	256
02		3136 X	2884	-0-	-252	-0-	2664	3	220	9	N	200	180	1	276
03		3472 X	3386	-0-	-86	-0-	3113	3	273	9	N	248			524
04		3360 X	2792	-0-	-568	-0-	2585	3	207	9	N	188	360	1	352
*05		3457 X	3457	-0-	-0-	-0-	3258	3	199	9	N	181	366	1	167

DOUBLE A WELLS, N (AUSTIN CHALK)//CONT.// 25646 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: POLK		
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523												
BLACK STONE MINERALS A-278 WELL #: 1 RRCID -> 255629 COMPL. DATE 03/31/2009										TOTAL DEPTH 12676	PERF.12688	- 17077
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
12	62 N	39	-0-	-23	-0-	28 3	11 9	N	10			240
01	62 N	34	-0-	-28	-0-	28 3	6 9	N	5			245
02	95 N	95	-0-	-0-	-0-	58 3	37 9	N	34			279
03	47 N	47	-0-	-0-	-0-	33 3	14 9	N	13			292
04	30 N	25	-0-	-5	-0-	23 3	2 9	N	2			294
05	93 N	26	-0-	-67	-0-	19 3	7 9	N	6	195 1		105

BEAR CREEK SOUTHWEST UNIT WELL #: 2H RRCID -> 255659 COMPL. DATE 11/02/2008										TOTAL DEPTH 13754	PERF.12919	- 19144
12	6515 X	6515	-0-	-0-	-0-	6108 3	407 9	N	370	356 1		159
01	7192 X	6050	-0-	-1142	-0-	5647 3	403 9	N	366	180 1		345
02	6496 X	5073	-0-	-1423	-0-	4709 3	364 9	N	331	180 1		496
03	7192 X	3741	-0-	-3451	-0-	3469 3	272 9	N	247	355 1		388
04	6570 X	5161	-0-	-1409	-0-	4840 3	321 9	N	292	518 1		162
05	6510 X	4903	-0-	-1607	-0-	4636 3	267 9	N	243	176 1		229

FREEMAN WELL #: 1 RRCID -> 255668 COMPL. DATE 04/21/2008										TOTAL DEPTH 13105	PERF.12994	- 18150
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			161
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			161
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			161
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			161
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			161
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			161

DAVIS A-388 WELL #: 1 RRCID -> 255670 COMPL. DATE 08/09/2008										TOTAL DEPTH 12889	PERF.12672	- 18977
12	6793 X	6793	-0-	-0-	-0-	6422 3	371 9	N	337	180 1		283
01	5258 X	5258	-0-	-0-	-0-	5029 3	229 9	N	208	367 1		124
02	5544 X	5544	-0-	-0-	-0-	5282 3	262 9	N	238	184 1		178
03	5537 X	5537	-0-	-0-	-0-	5269 3	268 9	N	244	178 1		244
04	4012 X	4012	-0-	-0-	-0-	3824 3	188 9	N	171	364 1		51
*05	1179 X	1179	-0-	-0-	-0-	1116 3	63 9	N	57			108

LEARY, KATHERINE WELL #: 1 RRCID -> 255686 COMPL. DATE 05/10/2007										TOTAL DEPTH 13509	PERF.13500	- 18848
12	3255 X	2674	-0-	-581	-0-	2472 3	202 9	N	184	174 1		204
01	3255 X	2858	-0-	-397	-0-	2707 3	151 9	N	137	181 1		160
02	2576 X	2407	-0-	-169	-0-	2235 3	172 9	N	156	186 1		130
03	2790 X	2736	-0-	-54	-0-	2590 3	146 9	N	133	178 1		85
04	2760 X	2486	-0-	-274	-0-	2319 3	167 9	N	152	177 1		60
*05	3021 X	3021	-0-	-0-	-0-	2822 3	199 9	N	181	168 1		73

BLACK STONE A-319 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 255749 COMPL. DATE 01/10/2009										TOTAL DEPTH 13519	PERF.13129	- 18625
12	2316 X	2316	-0-	-0-	-0-	2043 3	273 9	N	248	179 1		395
01	2159 X	2159	-0-	-0-	-0-	1963 3	196 9	N	178	362 1		211
02	1961 X	1961	-0-	-0-	-0-	1722 3	239 9	N	217			428
03	2444 X	2444	-0-	-0-	-0-	2172 3	272 9	N	247	357 1		318
04	2197 X	2197	-0-	-0-	-0-	1982 3	215 9	N	195	182 1		331
*05	2083 X	2083	-0-	-0-	-0-	1851 3	232 9	N	211	364 1		178

BLACK STONE BROWN BEAR UNIT WELL #: 1H RRCID -> 257937 COMPL. DATE 08/16/2009										TOTAL DEPTH 13857	PERF.13907	- 17291
12	12366 X	12366	-0-	-0-	-0-	11692 3	674 9	N	613	705 1		449
01	10523 X	10523	-0-	-0-	-0-	9960 3	563 9	N	512	717 1		244
02	7274 X	7274	-0-	-0-	-0-	6791 3	483 9	N	439			683
03	7590 X	7590	-0-	-0-	-0-	7138 3	452 9	N	411	710 1		384
04	7616 X	7616	-0-	-0-	-0-	7025 3	591 9	N	537	168 1		753
*05	7633 X	7633	-0-	-0-	-0-	7218 3	415 9	N	377	726 1		404

DOUBLE A WELLS, N (AUSTIN CHALK)//CONT.// 25646 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POLK
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523
BEAR CREEK SOUTHEAST UNIT WELL #: 2H RRCID -> 257967 COMPL. DATE 09/10/2008 TOTAL DEPTH 13847 PERF.13103 - 19037

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	(I) STATUS(CODE)	MONTHLY STATUS	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12		1457 N	847	-0-	-610	-0-	-0-	352	3	495	9	N	450	531	1	493		310
01		2936 N	2936	-0-	-0-	-0-	-0-	2416	3	520	9	N	473	370	1	473		413
02		2563 N	2563	-0-	-0-	-0-	-0-	2101	3	462	9	N	420	356	1	420		477
03		3077 N	3077	-0-	-0-	-0-	-0-	2543	3	534	9	N	485	712	1	485		250
04		2634 N	2634	-0-	-0-	-0-	-0-	2165	3	469	9	N	426	358	1	426		318
*05		2584 N	2584	-0-	-0-	-0-	-0-	2169	3	415	9	N	377	369	1	377		326

DAVIS A-388 UNIT NO. 2 WELL #: 1H RRCID -> 263192 COMPL. DATE 09/10/2010 TOTAL DEPTH 12910 PERF.12340 - 17682

12		2113 N	2113	-0-	-0-	-0-	-0-	1664	3	449	9	N	408	533	1	408		207
01		1972 N	1972	-0-	-0-	-0-	-0-	1579	3	393	9	N	357	365	1	357		199
02		1825 N	1825	-0-	-0-	-0-	-0-	1415	3	410	9	N	373	183	1	373		389
03		2069 N	2069	-0-	-0-	-0-	-0-	1500	3	569	9	N	517	519	1	517		387
04		1967 N	1967	-0-	-0-	-0-	-0-	1521	3	446	9	N	405	533	1	405		259
*05		1846 N	1846	-0-	-0-	-0-	-0-	1459	3	387	9	N	352	357	1	352		254

JOHNS-WILBURN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263343 COMPL. DATE 01/12/2011 TOTAL DEPTH 12659 PERF.11943 - 18911

12		2945 X	2326	-0-	-619	-0-	-0-	2121	3	205	9	N	186	190	1	186		201
01		3007 X	2955	-0-	-52	-0-	-0-	2762	3	193	9	N	175	180	1	175		196
02		2716 X	1828	-0-	-888	-0-	-0-	1599	3	229	9	N	208	178	1	208		226
03		3007 X	2087	-0-	-920	-0-	-0-	1918	3	169	9	N	154	182	1	154		198
04		2850 X	1857	-0-	-993	-0-	-0-	1701	3	156	9	N	142	179	1	142		161
05		2945 X	244	-0-	-2701	-0-	-0-	244	3			N	-0-					161

SANSOM UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263766 COMPL. DATE 12/10/2010 TOTAL DEPTH 13033 PERF.12390 - 20105

12		3286 X	2395	-0-	-891	-0-	-0-	2260	3	135	9	N	123	183	1	123		133
01		4204 X	4204	-0-	-0-	-0-	-0-	4014	3	190	9	N	173	177	1	173		129
02		3516 X	3516	-0-	-0-	-0-	-0-	3341	3	175	9	N	159			159		288
03		3317 X	997	-0-	-2320	-0-	-0-	914	3	83	9	N	75	179	1	75		184
04		3870 X	2091	-0-	-1779	-0-	-0-	1923	3	168	9	N	153	174	1	153		163
05		3999 X	3223	-0-	-776	-0-	-0-	3028	3	195	9	N	177	182	1	177		158

SANSOM UNIT WELL #: 2H RRCID -> 264526 COMPL. DATE 05/29/2011 TOTAL DEPTH 12755 PERF.12608 - 18841

12		1612 N	994	-0-	-618	-0-	-0-	849	3	145	9	N	132			132		281
01		1178 N	189	-0-	-989	-0-	-0-	12	3	177	9	N	161	180	1	161		262
02		1652 N	535	-0-	-1117	-0-	-0-	400	3	135	9	N	123	180	1	123		205
03		992 N	930	-0-	-62	-0-	-0-	514	3	416	9	N	378	176	1	378		407
04		1040 N	1040	-0-	-0-	-0-	-0-	1031	3	9	9	N	8	175	1	8		240
05		589 N	491	-0-	-98	-0-	-0-	404	3	87	9	N	79	169	1	79		150

DAVIS-FERLAND WELL #: 1H RRCID -> 264701 COMPL. DATE 11/05/2010 TOTAL DEPTH 12482 PERF.12478 - 18610

12		4411 X	4411	-0-	-0-	-0-	-0-	4048	3	363	9	N	330	360	1	330		327
01		4360 X	4360	-0-	-0-	-0-	-0-	3918	3	442	9	N	402	365	1	402		364
02		4420 X	4420	-0-	-0-	-0-	-0-	4042	3	378	9	N	344	179	1	344		529
03		5295 X	5295	-0-	-0-	-0-	-0-	4879	3	416	9	N	378	535	1	378		372
04		3910 X	3910	-0-	-0-	-0-	-0-	3538	3	372	9	N	338	174	1	338		536
*05		4705 X	4705	-0-	-0-	-0-	-0-	4332	3	373	9	N	339	534	1	339		341

OATES UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264907 COMPL. DATE 09/25/2011 TOTAL DEPTH 12492 PERF.12245 - 17907

12		10500 X	10500	-0-	-0-	-0-	-0-	9924	3	576	9	N	524	357	1	524		309
01		6882 X	6882	-0-	-0-	-0-	-0-	6621	3	261	9	N	237	347	1	237		199
02		9772 X	9772	-0-	-0-	-0-	-0-	9188	3	584	9	N	531	361	1	531		369
03		8116 X	8116	-0-	-0-	-0-	-0-	7426	3	690	9	N	627	684	1	627		312
04		7453 X	7453	-0-	-0-	-0-	-0-	7215	3	238	9	N	216	353	1	216		175
*05		9013 X	9013	-0-	-0-	-0-	-0-	8573	3	440	9	N	400	533	1	400		42

DOUBLE A WELLS, N (AUSTIN CHALK)//CONT.// 25646 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POLK													
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523													
SWAMP BEAR UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264909 COMPL. DATE 08/09/2011 TOTAL DEPTH 13582 PERF.12825 - 20414													
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
12		1643 N	377	-0-	-1266	-0-	19 3	358 9	N	325	178 1		294
01		1466 N	1466	-0-	-0-	-0-	1161 3	305 9	N	277	352 1		219
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

SUTTON A-574 WELL #: 1 RRCID -> 265201 COMPL. DATE 11/30/2008 TOTAL DEPTH 12735 PERF.12454 - 18587													
12		4030 X	3867	-0-	-163	-0-	3322 3	545 9	N	495	545 1		229
01		4011 X	4011	-0-	-0-	-0-	3459 3	552 9	N	502	546 1		185
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

BLACK STONE DEVORE A-225 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 266489 COMPL. DATE 03/10/2011 TOTAL DEPTH 13568 PERF.12700 - 19943													
12		1249 N	1249	-0-	-0-	-0-	685 3	564 9	N	513	533 1		466
01		615 N	615	-0-	-0-	-0-	426 3	189 9	N	172	180 1		458
*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

OATES UNIT #2 WELL #: 1H RRCID -> 268764 COMPL. DATE 04/17/2012 TOTAL DEPTH 12898 PERF.12250 - 18072													
12		992 N	308	-0-	-684	-0-	247 3	61 9	N	55			283
01		212 N	212	-0-	-0-	-0-	160 3	52 9	N	47	184 1		146
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

DAVIS-FERLAND UNIT #2 WELL #: 1H RRCID -> 275832 COMPL. DATE 07/09/2012 TOTAL DEPTH 12187 PERF.11925 - 18850													
12		6820 X	5591	-0-	-1229	-0-	5310 3	281 9	N	255	179 1		266
01		5735 X	5045	-0-	-690	-0-	4757 3	288 9	N	262	184 1		344
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

JAY V. SNOOK UNIT WELL #: 1H RRCID -> 280824 COMPL. DATE 07/02/2013 TOTAL DEPTH 12861 PERF.12477 - 18260													
12		155 N	15	-0-	-140	-0-	15 3		N	-0-			203
01		75 N	75	-0-	-0-	-0-	58 3	17 9	N	15			218
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

YOGI BEAR UNIT WELL #: 1H RRCID -> 280834 COMPL. DATE 10/01/2012 TOTAL DEPTH 13300 PERF.12796 - 20080													
12		8525 X	6887	-0-	-1638	-0-	6780 3	107 9	N	97	177 1		217
01		7998 X	6176	-0-	-1822	-0-	6055 3	121 9	N	110			327
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

DOUBLE A WELLS, N (AUSTIN CHALK)//CONT.// 25646 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POLK
 ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523
 GRIZZLY BEAR UNIT WELL #: 1H RRCID -> 280835 COMPL. DATE 04/12/2013 TOTAL DEPTH 13612 PERF.13079 - 18984

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
12	93 N	-0-	-0-	-93	-0-				N	-0-			86
01	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	3		N	-0-			86
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

KODIAK UNIT WELL #: 1H RRCID -> 280845 COMPL. DATE 02/07/2014 TOTAL DEPTH 13527 PERF.13062 - 19219

12	8277 X	6795	-0-	-1482	-0-	6514	3	281	9	N	255	357	1	172
01	8060 X	6978	-0-	-1082	-0-	6670	3	308	9	N	280	183	1	269
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

BRYAN-HARPER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 281037 COMPL. DATE 02/13/2013 TOTAL DEPTH 12504 PERF.12658 - 20300

12	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	3		N	-0-			89
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			89
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

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

12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	89	177	1	195
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	54	169	1	80
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	47			127
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	48			175
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	30			205
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	32			237

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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

DOUBLE BAYOU (FRIO 9) 25651 329 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
 S & S OPERATING COMPANY, INC. 741047
 DOUBLE BAYOU CGU 1 WELL #: 6D RRCID -> 285027 COMPL. DATE 05/17/2012 TOTAL DEPTH 9080 PERF. 6270 - 6300

12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	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	
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
12	61 N	61	-0-	-0-	-0-	50 1	11 9	N	10		40
01	62 N	61	-0-	-1	-0-	50 1	11 9	N	10		50
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	NO RPT	-0-	-62	-0-			N	NO RPT		80

DRAKES BRANCH, N. (VICKSBURG)		26060 300		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: TYLER			
DAVIS SOUTHERN OPERATING CO LLC		206081									
BP EAST SKILLERN		WELL #: 1		RRCID -> 278630		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH N/A		PERF.11656 - 11682	
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	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	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-		81
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-		81
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

HERMANN HOSPITAL ESTATE		WELL #: 1D		RRCID -> 174850		COMPL. DATE 08/09/1999		TOTAL DEPTH 10964 PERF. 2070 - 2080			
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
05	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			
12	8720 N	852	-0-	-7868	B	-0-	241 1	611 2	N	-0-	160
01	1488 N	995	-0-	-493	B	-0-	369 1	542 2	N	76	52
							84 9				
02	1064 N	1003	-0-	-61	B	-0-	314 1	686 2	N	3	55
							3 9				
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	1463 N	1463	-0-	-0-	B	-0-	409 1	1051 2	N	3	58
							3 9				
04	1607 N	1607	-0-	-0-	B	-0-	1600 2	7 9	N	6	62
*05	2258 N	2258	-0-	-0-	B	-0-	602 1	1656 2	N	-0-	62

DREWS LANDING (WILCOX CONS) //CONT.// 26099 400 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SAN JACINTO															
UPLAND OPERATING, LLC //CONT.// 878942															
MORIAN WELL #: 3 RRCID -> 229931 COMPL. DATE 05/05/2007 TOTAL DEPTH 13500 PERF.12014 - 12054															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
12	916 N	366	-0-	-550 B	-0-	103	1	263	2	N	-0-				125
01	256 N	256	-0-	-0- B	-0-	104	1	152	2	N	-0-				125
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
MORIAN WELL #: 6 RRCID -> 232614 COMPL. DATE 09/11/2007 TOTAL DEPTH 12228 PERF.10644 - 10699															
12	917 N	917	-0-	-0- B	-0-	259	1	658	2	N	-0-				58
01	1333 N	1122	-0-	-211 B	-0-	455	1	667	2	N	-0-				58
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
MORIAN WELL #: 7 RRCID -> 233276 COMPL. DATE 12/03/2007 TOTAL DEPTH 11900 PERF. 9998 - 10863															
12	2046 N	1864	-0-	-182 B	-0-	431	1	1095	2	N	307	166	1		199
						338	9								
01	1922 N	1576	-0-	-346 B	-0-	516	1	757	2	N	275	347	1		127
						303	9								
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-															
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								
MORIAN WELL #: 5 RRCID -> 234041 COMPL. DATE 10/30/2007 TOTAL DEPTH 12450 PERF.10298 - 10318															
12	31 N	10	-0-	-21 B	-0-	3	1	7	2	N	-0-				97
01	62 N	-0-	-0-	-62 B	-0-					N	-0-				97
02	56 N	20	-0-	-36 B	-0-	6	1	14	2	N	-0-				97
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -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
MORIAN WELL #: 8 RRCID -> 235136 COMPL. DATE 02/06/2008 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10162 - 12232															
12	130 R	120	-0-	-10 B	-0-	34	1	86	2	N	-0-				47
01	112 R	112	-0-	-0- B	-0-	45	1	67	2	N	-0-				47
02	168 N	168	-0-	-0- B	-0-	53	1	115	2	N	-0-				47
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -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

DREWS LANDING (WILCOX CONS) //CONT.// 26099 400 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SAN JACINTO														
UPLAND OPERATING, LLC //CONT.// 878942														
MORIAN WELL #: 9 RRCID -> 236060 COMPL. DATE 04/15/2008 TOTAL DEPTH 11670 PERF. 9776 - 11225														
M	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
12	205 R	155	-0-	-50 B	-0-	44	1	111	2	N	-0-			104
01	155 R	155	-0-	-0- B	-0-	63	1	92	2	N	-0-			104
02	140 N	140	-0-	-0- B	-0-	44	1	96	2	N	-0-			104
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -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

MORIAN WELL #: 10 RRCID -> 244395 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 11836 PERF.10245 - 10388														
12	1736 N	1618	-0-	-118 B	-0-	452	1	1149	2	N	15			157
						17	9							
01	1674 N	1457	-0-	-217 B	-0-	547	1	803	2	N	97			254
						107	9							
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-														
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							

LAZY M WELL #: 1 RRCID -> 247935 COMPL. DATE 02/01/2009 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11310 - 11421														
12	115 R	115	-0-	-0- B	-0-	32	1	83	2	N	-0-			-0-
01	108 R	108	-0-	-0- B	-0-	44	1	64	2	N	-0-			-0-
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-

LAZY M WELL #: 2 RRCID -> 248043 COMPL. DATE 04/09/2009 TOTAL DEPTH 12260 PERF.10532 - 10562														
12	7932	6332	-0-	-1600 B	17762	1768	1	4490	2	N	67	184	1	67
						74	9							
01	7452 N	6144	-0-	-1308 B	16454	2455	1	3599	2	N	82			149
						90	9							
02	4141	5500	-0-	1359 B	17813	1704	1	3719	2	N	70			219
						77	9							
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							

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														
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

DUBINA, W. (OAKVILLE 500)		//CONT.//		26230	500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT				CNTY: FAYETTE	
EASTEX INJECTION, INC.		//CONT.//		239237								
RAINOSEK		WELL #:		1	RRCID ->	113095	COMPL. DATE	06/15/1984	TOTAL DEPTH	681	PERF.	601 - 614
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

12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	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
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	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
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

DUFFY, G. A.		WELL #:		28	RRCID ->	202776	COMPL. DATE	06/26/2004	TOTAL DEPTH	5790	PERF.	5380 - 5384
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

DUFFY, G. A.		WELL #:		12	RRCID ->	215628	COMPL. DATE	03/21/2006	TOTAL DEPTH	5680	PERF.	5372 - 5404
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05	14B	DENY	-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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			88
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			88
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			88
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			88
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			88
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			88

DUNCAN (WILCOX) 26492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
 TALOS GULF COAST ONSHORE LLC 835611
 I.V. DUNCAN RANCH WELL #: 1 RRCID -> 283354 COMPL. DATE 04/04/2018 TOTAL DEPTH 14000 PERF. 9914 - 10042

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			58
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			58
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			58
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			58
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			58
05	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

12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			432
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			432
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			432
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			432
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			432
05	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

12	7193 X	7193	-0-	-0-	-0-	7154 2	39 9	N	35		202
01	7378 X	6455	-0-	-923	-0-	6414 2	41 9	N	37		239
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	6634 X	NO RPT	-0-	-6634	-0-			N	NO RPT		155

RUNNELLS GAS UNIT 1 WELL #: 9 RRCID -> 253410 COMPL. DATE 08/02/2009 TOTAL DEPTH 14700 PERF.11458 - 11469

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		30
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		30
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		30
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		30
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		30
05	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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		4
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		4
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		4
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		4
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		4
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		4

DUNCAN SLOUGH (FRIO CONS.) //CONT.// 26506 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA												
ATLAS OPERATING LLC //CONT.// 036587												
LEWIS, J. C. WELL #: 2 RRCID -> 160251 COMPL. DATE 11/05/2006 TOTAL DEPTH 11687 PERF.10384 - 10540												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	EOM
				GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE

12		455 N		455	-0-	-0-	-0-	431	2	24	9	79
01		465 N		381	-0-	-84	-0-	359	2	22	9	73
02		319 N		319	-0-	-0-	-0-	296	2	23	9	67
03	DLQ	G-10		371	-0-	371	371	360	2	11	9	50
04	DLQ	G-10		477	-0-	477	848	456	2	21	9	41
05	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	848					41

SANTOS-LEWIS GU WELL #: 1 RRCID -> 188995 COMPL. DATE 05/06/2009 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10528 - 10593												
12		5982 X		5982	-0-	-0-	-0-	5874	2	108	9	77
01		5918 X		5918	-0-	-0-	-0-	5799	2	119	9	185
02		5194 X		5194	-0-	-0-	-0-	4941	2	253	9	54
03		5584 X		5584	-0-	-0-	-0-	5485	2	99	9	144
*04		5531 X		5531	-0-	-0-	-0-	5423	2	108	9	64
05		310 X	NO RPT	-0-	-310	-0-	-0-					64

LEWIS, J. C. WELL #: 6 RRCID -> 212981 COMPL. DATE 06/26/2007 TOTAL DEPTH 11480 PERF.10362 - 10426												
12	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
01	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
02	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
03	14B	DENY		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
04	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-

LEWIS, J. C. WELL #: 3 RRCID -> 214657 COMPL. DATE 01/01/2007 TOTAL DEPTH 11533 PERF.11303 - 11307												
12		335 N		335	-0-	-0-	-0-	317	2	18	9	59
01		403 N		335	-0-	-68	-0-	315	2	20	9	54
02		292 N		292	-0-	-0-	-0-	271	2	21	9	54
03	DLQ	G-10		333	-0-	333	333	323	2	10	9	44
04	DLQ	G-10		410	-0-	410	743	392	2	18	9	36
05	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	743					36

LEWIS, J. C. "C" WELL #: 1 RRCID -> 217099 COMPL. DATE 03/13/2006 TOTAL DEPTH 11903 PERF.10506 - 10564												
12		3100 N		1816	-0-	-1284	455	1720	2	96	9	189
01		2166 N		1711	-0-	-455	-0-	1612	2	99	9	164
02		1258 N		1258	-0-	-0-	-0-	1168	2	90	9	134
03		1580 N		1580	-0-	-0-	-0-	1535	2	45	9	62
*04		1772 N		1772	-0-	-0-	-0-	1694	2	78	9	29
05		1395 N	NO RPT	-0-	-1395	-0-	-0-					29

J.C. LEWIS WELL #: 5 RRCID -> 249828 COMPL. DATE 03/13/2009 TOTAL DEPTH 11481 PERF.11372 - 11380												
12	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
01	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
02	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
03	14B	DENY		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
04	14B	DENY		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

DUNCAN SLOUGH (FRIO CONS.)		//CONT.//		26506 050	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: MATAGORDA						
GATHER PETROLEUM CORPORATION				292850											
SANTOS-LEWIS GU		WELL #:		2	RRCID -> 188108	COMPL. DATE	09/22/2001	TOTAL DEPTH	11578	PERF.	11242 - 11280				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
O			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			258
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			258
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			258
03	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

ALLEGRO-BUCKEYE		WELL #:		1	RRCID -> 202774	COMPL. DATE	04/08/2008	TOTAL DEPTH	11850	PERF.	11496 - 11758				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			212
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			212
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			212
03	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

SANTOS-BUCKEYE		WELL #:		2	RRCID -> 279055	COMPL. DATE	09/05/2012	TOTAL DEPTH	14719	PERF.	11753 - 11760				
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

SHOCO PRODUCTION LLC		WELL #:		1H	RRCID -> 271146	COMPL. DATE	10/25/2013	TOTAL DEPTH	10438	PERF.	11486 - 14330				
12	153 N	153	-0-	-0-	-0-	120	2	33	9	N	30				53
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	17				70
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	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				87

DUNCAN SLOUGH, S. (FRIO, LO.)		WELL #:		1	RRCID -> 048189	COMPL. DATE	03/31/1970	TOTAL DEPTH	11478	PERF.	11326 - 11336				
12	3162	3005	-0-	-157	-0-	2954	2	51	9	N	46				197
01	3131 #	1568	-0-	-1563	-0-	1547	2	21	9	N	19				216
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	2	28	9	N	25				69
05	3007	NO RPT	-0-	-3007	-0-					N	NO RPT				69

DUNCAN SLOUGH, SE. (FRIO LO.) 26510 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
KRISTEN OIL AND GAS, INC. 477382
PIERCE ESTATES WELL #: 1 RRCID -> 051155 COMPL. DATE 09/03/1971 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11106 - 11116

M O	ALLOW CODE	GAS 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
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	2			173
01	72 N	72	-0-	-0-	-0-	6 1 2 9	N	2	64 2		175
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	3			178
03	81 N	81	-0-	-0-	-0-	6 1 3 9	N	3	72 2		181
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	3			184
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	3			187

DUNCAN SLOUGH, SW (FRIO 7) 26512 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
LEXINGTON EXPLORATION LLC 500221
STEELE, L. M. TRUST WELL #: 1 RRCID -> 130044 COMPL. DATE 01/25/1989 TOTAL DEPTH 16500 PERF.11302 - 11321

12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

DUNCAN SLOUGH, W. (FRIO, LO.) 26513 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
PLANTATION OPERATING CO., INC. 667907
TERRY, P.P. WELL #: 1 RRCID -> 098410 COMPL. DATE 10/28/1981 TOTAL DEPTH 11082 PERF.10862 - 10867

12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			164
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			164
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			164
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			164
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			164
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			164
PLUGGED AND ABANDONED 11/02/2000											

DURKEE (DY SAND) 26754 040 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRIS
AMERICO ENERGY RESOURCES, LLC 019752
PIZZITOLA UNIT WELL #: 2 RRCID -> 142147 COMPL. DATE 01/15/1991 TOTAL DEPTH 7145 PERF. 6896 - 6902

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			58
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			58
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			58
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			58
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			58
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			58

BASH UNIT WELL #: A 6 RRCID -> 173467 COMPL. DATE 12/17/1997 TOTAL DEPTH 8257 PERF. 7006 - 7014

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	377		N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	377		N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	377		N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	377		N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	377		N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	377		N	NO RPT			-0-

DYERSDALE (WILCOX 12100) 26876 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRIS													
ETOCO, L.P. 255133													
WALKER WELL #: 1R RRCID -> 182406 COMPL. DATE 01/24/2003 TOTAL DEPTH 13770 PERF.12497 - 12501													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

MAVERICK SERVICES 3M, LLC 534164													
WALKER WELL #: 2D RRCID -> 208410 COMPL. DATE 12/15/2005 TOTAL DEPTH 14764 PERF. 5776 - 5844													
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		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													
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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													
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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													
12	12	N	12	-0-	-0-	-0-	3	4	9	9	Y	8	86
01		7 N	-0-	-0-	-7	-0-			Y			-0-	86
02		11 N	-0-	-0-	-11	-0-			Y			-0-	86
03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-	86
04	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-	86
05	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-	86

RJS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 272057 COMPL. DATE 07/07/2011 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 9054 - 9079													
12	13	N	5	-0-	-8	-0-	2	4	3	9	N	3	60
01		12 N	-0-	-0-	-12	-0-			N			-0-	60
02		9 N	-0-	-0-	-9	-0-			N			-0-	60
03		5 N	-0-	-0-	-5	-0-			N			-0-	60
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-	60
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-	60

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

DYERSDALE, N. (8100)		26878 850		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HARRIS				
DAF OPERATING, LLC		196980		WELL #: 2		RRCID -> 201402		COMPL. DATE 05/09/2003		TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8040 - 8046		
12	14 N	11	-0-	-3	-0-	5	4	6	9	N	5	62
01	12 N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-	62
02	11 N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-	62
03	11 N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-	62
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	62
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	62

DYNAMIC (FRIO 3700)		26909 190		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON				
HILCORP ENERGY COMPANY		386310		WELL #: 1		RRCID -> 179413		COMPL. DATE 05/07/2011		TOTAL DEPTH 7715 PERF. 3640 - 3850		
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	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		WELL #: 3		RRCID -> 182405		COMPL. DATE 02/16/2001		TOTAL DEPTH 13873 PERF.12556 - 12811		
12	1213 N	1213	-0-	-0-	-0-	75	4	1134	2	N	4	162
01	1333 N	1309	-0-	-24	-0-	75	33	1201	2	N	30	192
02	1204 N	1159	-0-	-45	-0-	75	34	1050	2	N	31	32
03	1266 N	1266	-0-	-0-	-0-	75	25	1166	2	N	23	55
04	1260 N	1230	-0-	-30	-0-	75	25	1130	2	N	23	78
05	1271 N	1221	-0-	-50	-0-	75	35	1111	2	N	32	110

DYNAMIC (WILCOX 15,150)		26909 480		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON				
EVANS, S. LAVON JR. OPER. CO.		255456		WELL #: 1		RRCID -> 254918		COMPL. DATE 04/03/2007		TOTAL DEPTH 17030 PERF.16758 - 16784		
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

HILCORP ENERGY COMPANY		386310		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON				
PEACH CREEK GAS UNIT		386310		WELL #: 1		RRCID -> 185829		COMPL. DATE 06/17/2001		TOTAL DEPTH 16265 PERF.15824 - 15854		
12	3069 X	2786	-0-	-283	-0-	355	2	2431	2	Y	-0-	-0-
01	3069 X	2860	-0-	-209	-0-	303	2	2555	2	Y	2	2
02	2772 X	2558	-0-	-214	-0-	293	4	2261	2	Y	4	6
03	2976 X	2493	-0-	-483	-0-	320	8	2165	2	Y	7	4
04	2820 X	2554	-0-	-266	-0-	294	8	2252	2	Y	7	11
05	2852 X	2602	-0-	-250	-0-	278	7	2317	2	Y	6	17

DYNAMIC (WILCOX 15,150)			//CONT.//	26909 480	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WHARTON			
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.//	386310							
FORGASON DEEP GAS UNIT			WELL #:	1	RRCID ->	185831	COMPL. DATE	02/05/2001	TOTAL DEPTH	16018	PERF.15149 - 15507
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
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

FORGASON DEEP G.U.			WELL #:	2	RRCID ->	191841	COMPL. DATE	08/31/2002	TOTAL DEPTH	16146	PERF.15630 - 15670		
12	15213 X	15213	-0-	-0-	-0-	1935	1	13250	2	Y	25	50	
						28	9						
01	15841 X	14683	-0-	-1158	-0-	1552	1	13078	2	Y	48	98	
						53	9						
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						

PEACH CREEK GAS UNIT			WELL #:	2	RRCID ->	195513	COMPL. DATE	04/29/2003	TOTAL DEPTH	16150	PERF.15700 - 15770		
12	3782 X	3536	-0-	-246	-0-	450	1	3080	2	Y	5	9	
						6	9						
01	3782 X	3422	-0-	-360	-0-	362	1	3052	2	Y	7	16	
						8	9						
02	3416 X	3189	-0-	-227	-0-	366	1	2819	2	Y	4	20	
						4	9						
03	3658 X	3165	-0-	-493	-0-	407	1	2749	2	Y	8	18 1	10
						9	9						
04	3540 X	3355	-0-	-185	-0-	387	1	2961	2	Y	6	16	
						7	9						
05	3534 X	3434	-0-	-100	-0-	367	1	3059	2	Y	7	23	
						8	9						

FORGASON DEEP UNIT			WELL #:	4	RRCID ->	196147	COMPL. DATE	05/16/2003	TOTAL DEPTH	15824	PERF.15090 - 15550		
12	3100 N	2366	-0-	-734	2301	301	1	2059	2	Y	5	15	
						6	9						
01	3100 N	2469	-0-	-631	1670	260	1	2187	2	Y	20	35	
						22	9						
02	2800 N	2144	-0-	-656	1014	243	1	1869	2	Y	29	64	
						32	9						
03	3100 N	2210	-0-	-890	124	283	1	1912	2	Y	14	78	
						15	9						
04	2400 N	2173	-0-	-227	-0-	250	1	1912	2	Y	10	66 1	22
						11	9						
05	2387 N	2059	-0-	-328	-0-	218	1	1820	2	Y	19	41	
						21	9						

DYNAMIC (WILCOX 15,150)		//CONT.// 26909 480		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
PEACH CREEK GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 197492		COMPL. DATE 07/26/2003		TOTAL DEPTH 16269 PERF.15420 - 15960				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
12	3100 N	2641	-0-	-459	5758	336	1	2303	2	Y	2	3
01	3100 N	2555	-0-	-545	5213	271	1	2281	2	Y	3	6
02	2800 N	2310	-0-	-490	4723	265	1	2042	2	Y	3	9
03	3100 N	2333	-0-	-767	3956	300	1	2024	2	Y	8	12 1 5
04	3000 N	2507	-0-	-493	3463	289	1	2214	2	Y	4	9
*05	3100 N	2611	-0-	-489	2974	280	1	2331	2	Y	-0-	9

PEACH CREEK GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 200830		COMPL. DATE 12/30/2003		TOTAL DEPTH 16250 PERF.15368 - 15930				
12	3100 N	1909	-0-	-1191	684	243	1	1663	2	Y	3	7
01	2613 N	1929	-0-	-684	-0-	204	1	1721	2	Y	4	11
02	1792 N	1761	-0-	-31	-0-	202	1	1556	2	Y	3	14
03	1922 N	1739	-0-	-183	-0-	223	1	1507	2	Y	8	14 1 8
04	1860 N	1842	-0-	-18	-0-	212	1	1623	2	Y	6	14
05	1953 N	1891	-0-	-62	-0-	202	1	1682	2	Y	6	20

PEACH CREEK GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 203438		COMPL. DATE 05/27/2004		TOTAL DEPTH 16095 PERF.15707 - 15787				
12	10478 X	1752	-0-	-8726	-0-	222	1	1522	2	Y	7	33
01	10526 X	10526	-0-	-0-	-0-	1115	1	9397	2	Y	13	46
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

PEACH CREEK GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 209214		COMPL. DATE 04/18/2005		TOTAL DEPTH 16050 PERF.15660 - 15768				
12	12927 X	11303	-0-	-1624	-0-	1436	1	9838	2	Y	26	46
01	12927 X	9993	-0-	-2934	-0-	1057	1	8906	2	Y	27	73
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

DYNAMIC (WILCOX 15,150) //CONT.// 26909 480 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
PEACH CREEK GAS UNIT WELL #: 10R RRCID -> 209797 COMPL. DATE 12/15/2004 TOTAL DEPTH 16200 PERF.15420 - 15960

M O	ALLOW 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
12	3286 X	2906	-0-	-380	-0-	370	1	2536	2	Y	-0-			6
01	3286 X	2884	-0-	-402	-0-	306	1	2578	2	Y	-0-			6
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

FORGASON DEEP GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 213823 COMPL. DATE 07/25/2005 TOTAL DEPTH 15706 PERF.15257 - 15710

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

PEACH CREEK GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 223715 COMPL. DATE 08/22/2006 TOTAL DEPTH 16338 PERF.15425 - 16010

12	1984 N	1939	-0-	-45	-0-	246	1	1687	2	Y	5			11
01	2046 N	1937	-0-	-109	-0-	205	1	1725	2	Y	6			17
02	1844 N	1844	-0-	-0-	-0-	212	1	1630	2	Y	2			19
03	1953 N	1919	-0-	-34	-0-	246	1	1664	2	Y	8	16	1	11
04	1956 N	1956	-0-	-0-	-0-	225	1	1727	2	Y	4			15
05	2046 N	2005	-0-	-41	-0-	215	1	1790	2	Y	-0-			15

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

12	1677 N	1677	-0-	-0-	-0-	30	1	1625	2	N	20			84
01	2077 N	461	-0-	-1616	-0-	30	1	427	2	N	4			88
02	1484 N	30	-0-	-1454	-0-	30	1			N	-0-			88
03	1674 N	30	-0-	-1644	-0-	30	1			N	-0-			88
04	450 N	30	-0-	-420	-0-	30	1			N	-0-			88
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			88

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

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	T. A.	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 331		WELL #: 5ST		RRCID -> 179673		COMPL. DATE 08/17/2000		TOTAL DEPTH 16301 PERF.16510 - 18135	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-	
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-	
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-	
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-	
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-	
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-	

STATE TRACT 331		WELL #: 6		RRCID -> 183756		COMPL. DATE 05/18/2001		TOTAL DEPTH 16190 PERF.15524 - 15680	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-	
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-	

SAN LEON GAS UNIT		WELL #: 1ST		RRCID -> 185633		COMPL. DATE 08/07/2002		TOTAL DEPTH 16280 PERF.14916 - 14950	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-	
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-	

EAGLE BAY GAS UNIT		WELL #: 3291		RRCID -> 186891		COMPL. DATE 11/06/2001		TOTAL DEPTH 15913 PERF.16260 - 17110	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-	
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-	

STATE TRACT 331		WELL #: 7		RRCID -> 188921		COMPL. DATE 02/23/2002		TOTAL DEPTH 16462 PERF.16146 - 16159	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-	

STATE TRACT 331		WELL #: 9		RRCID -> 191681		COMPL. DATE 09/22/2003		TOTAL DEPTH 16700 PERF.15899 - 15991	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-	
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-	

STATE TRACT 331		WELL #: 8		RRCID -> 207398		COMPL. DATE 12/25/2004		TOTAL DEPTH 17355 PERF.17172 - 17182	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	94			-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	94			-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	94			-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	94			-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	94			-0-	
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	94			-0-	

EAGLE BAY (VICKSBURG)		//CONT.// 27068 470		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GALVESTON				
FIELDWOOD ONSHORE LLC		//CONT.// 267774										
BLOW FISH GAS UNIT 329		WELL #: 2		RRCID -> 227360		COMPL. DATE 08/04/2006		TOTAL DEPTH 16500 PERF.15527 - 15568				
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
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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-

STATE TRACT 330 GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 234082		COMPL. DATE 06/30/2007		TOTAL DEPTH 16165 PERF.17004 - 17012				
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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-

SAN LEON GAS UNIT B		WELL #: 1		RRCID -> 255675		COMPL. DATE 07/29/2008		TOTAL DEPTH 17150 PERF.16885 - 16895				
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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-

STATE TRACT 330		WELL #: 3		RRCID -> 269151		COMPL. DATE 06/09/2012		TOTAL DEPTH 16000 PERF.16220 - 16648				
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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-

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

EAGLE BAY GAS UNIT		WELL #: 3291		RRCID -> 186892		COMPL. DATE 11/06/2001		TOTAL DEPTH 15913 PERF.17006 - 17110				
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

EAGLE BAY (VICKSBURG 15750)			//CONT.//	27068 520	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: GALVESTON					
FIELDWOOD ONSHORE LLC			//CONT.//	267774											
STATE TRACT 331			WELL #:	7	RRCID ->	188919	COMPL. DATE	02/23/2002	TOTAL DEPTH	16462	PERF.	15421 - 15248			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0				STATUS((-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-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			
12	0 #		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			81
01	0 #		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			81
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	-0-
05	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-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			
12	0 W		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			177
01	0 W		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			177
02	0 W		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			177
03	0 W		-0-	-0-	-0-	-0-				37 7	N	-0-			140
*04	0 W		-0-	-0-	-0-	-0-				127 1	N	-0-	13 7		-0-
05	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-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			
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-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			
12	4526 X	3980	-0-	-546	-0-	3980 2					N	-0-			-0-
01	4495 X	3920	-0-	-575	-0-	3920 2					N	-0-			-0-
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-

OIL AND GAS DIVISION

EASTER, S. (HEARTBREAK) VIPER S.W.D., LLC LEHRER "D"		27326 220 886209		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COLORADO							
WELL #:		4		RRCID -> 186461		COMPL. DATE 05/20/2001		TOTAL DEPTH 15020		PERF. 13664 - 13766					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (-)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			76
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			76
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			76
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			76
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			76
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			76
EATON (MIOCENE 2000) SILVER STAR OPERATING CO., LLC EATON UNIT		27372 470 781931		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COLORADO							
WELL #:		4		RRCID -> 088466		COMPL. DATE 05/29/1980		TOTAL DEPTH 2375		PERF. 1987 - 2000					
12	319 N	319	-0-	-0-	-0-	319	2				N	-0-			-0-
01	308 N	308	-0-	-0-	-0-	308	2				N	-0-			-0-
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-
EATON (MIOCENE 2100) SILVER STAR OPERATING CO., LLC EATON UNIT		27372 500 781931		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLORADO							
WELL #:		2		RRCID -> 085671		COMPL. DATE 10/28/1979		TOTAL DEPTH 2610		PERF. 2148 - 2400					
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
EDNY DUKE (WILCOX 9000) GEOPETRA PARTNERS, LLC DUKE		27700 600 300824		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: POLK							
WELL #:		1 A		RRCID -> 087277		COMPL. DATE 04/28/1999		TOTAL DEPTH 9132		PERF. 3400 - 3500					
12	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
BAR M RANCH		WELL #:		1		RRCID -> 171900		COMPL. DATE 01/02/1999		TOTAL DEPTH 10770		PERF. 8928 - 8936			
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			130
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			130
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			130
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			130
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			130
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			130
EDNY DUKE (WILCOX 10,500) GEOPETRA PARTNERS, LLC BAR M RANCH		27700 700 300824		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: POLK							
WELL #:		2		RRCID -> 177905		COMPL. DATE 05/27/2000		TOTAL DEPTH 11400		PERF. 10540 - 10568					
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

EGYPT (COOK MTN)		27807 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON		
DYNAMIC PRODUCTION, INC.		237926								
SCHMIDT		WELL #: 1		RRCID -> 167086		COMPL. DATE 01/28/1998		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8528 - 8578		
M	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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		57
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		57
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		57
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		57
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		57
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		57

HOME PETROLEUM CORP.		396852								
NORTHINGTON		WELL #: 1		RRCID -> 162017		COMPL. DATE 12/08/1996		TOTAL DEPTH 12975 PERF. 8495 - 8532		
12	713 X	611	-0-	-102	-0-	611 2	Y	-0-		13
01	713 X	463	-0-	-250	-0-	461 2	Y	2	9	15
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	NO RPT	-0-	-0-	1011		Y	NO RPT		15

HANCOCK		WELL #: 1		RRCID -> 170803		COMPL. DATE 02/22/1998		TOTAL DEPTH 8647 PERF. 8608 - 8618		
12	310 N	286	-0-	-24	-0-	286 2	Y	-0-		8
01	210 N	210	-0-	-0-	-0-	210 2	Y	-0-		8
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	NO RPT	-0-	-0-	563		Y	NO RPT		8

MAGNUM PRODUCING, LP		521516								
VASTAR-DUNCAN "A"		WELL #: 2		RRCID -> 163144		COMPL. DATE 05/19/1997		TOTAL DEPTH 8766 PERF. 8486 - 8552		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

TRANSPACIFIC ENERGY, LLC		864566								
EVANGELINE		WELL #: 1		RRCID -> 281708		COMPL. DATE 03/03/2016		TOTAL DEPTH 7936 PERF. 7824 - 7868		
12	2263 X	2012	-0-	-251	-0-	179 1	N	18		281
						20 9				
01	3109 X	3109	-0-	-0-	-0-	253 1	N	22		303
						24 9				
02	3138 X	3138	-0-	-0-	-0-	256 1	N	35	100 1	238
						39 9				
03	2369 N	2369	-0-	-0-	-0-	267 1	N	28		266
						31 9				
04	3000 N	3184	-0-	184	184	331 1	N	32		298
						35 9				
*05	2797 X	2613	-0-	-184	-0-	306 1	N	12		310
						13 9				

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

EGYPT (COOK MTN)		//CONT.// 27807 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WHARTON	
TRANSPACIFIC ENERGY, LLC		//CONT.// 864566		WELL #: 2		RRCID -> 286175	COMPL. DATE 09/27/2018	TOTAL DEPTH 7986	PERF. 7818	- 7826	
EVANGELINE											
12	17484 X	13843	-0-	-3641	-0-	1237 1	12494 2	N	102	168 1	223
01	17422 X	12936	-0-	-4486	-0-	112 9	11788 2	N	87		310
02	14616 X	11101	-0-	-3515	-0-	1052 1	10105 2	N	78	151 1	237
03	15841 X	11682	-0-	-4159	-0-	96 9	10279 2	N	73		310
04	14220 X	10683	-0-	-3537	-0-	1323 1	9491 2	N	71	155 1	226
05	13857 X	10800	-0-	-3057	-0-	80 9	9500 2	N	27		253
						114 1	78 9	30 9			

EGYPT (FIRST WILCOX)		27807 100		NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: WHARTON	
MAGNUM PRODUCING, LP		521516		WELL #: 1		RRCID -> 160307	COMPL. DATE 09/20/1996	TOTAL DEPTH 13500	PERF. 11150	- 11181	
DUNCAN, G. C.											
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		173
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		173
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		173
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		173
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		173
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		173

EGYPT (FRIO 4700)		27807 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WHARTON	
HILCORP ENERGY COMPANY		386310		WELL #: 5		RRCID -> 175534	COMPL. DATE 12/01/1999	TOTAL DEPTH 7481	PERF. 4578	- 4584	
DUNCAN "B"											
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

EGYPT (2800)		27807 498		NON-ASSOCIATED		EXEMPT				CNTY: WHARTON	
H-M RESOURCE MANAGEMENT, INC.		341468		WELL #: 1		RRCID -> 258539	COMPL. DATE 08/06/2010	TOTAL DEPTH 7806	PERF. 2650	- 2670	
SAND RIDGE BAPTIST CHURCH UNIT											
12	186 N	162	-0-	-24	-0-	38 1	124 2	N	-0-		-0-
01	186 N	169	-0-	-17	-0-	38 1	131 2	N	-0-		-0-
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-

EGYPT, NW. (FRIO 4340)		27809 200		NON-ASSOCIATED		EXEMPT				CNTY: WHARTON	
H-M RESOURCE MANAGEMENT, INC.		341468		WELL #: 1U		RRCID -> 122098	COMPL. DATE 08/14/1986	TOTAL DEPTH 7806	PERF. 4336	- 4340	
SAND RIDGE BAPTIST CHURCH											
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

EGYPT, NW. (FRIO 4340) //CONT.// 27809 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WHARTON															
H-M RESOURCE MANAGEMENT, INC. //CONT.// 341468															
ANDERSON WELL #: 1 RRCID -> 125717 COMPL. DATE 04/06/1995 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 4672 - 4720															
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
									AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE

12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 02/24/2022															

EGYPT, NW. (MIOCENE 2760) 27809 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WHARTON															
H-M RESOURCE MANAGEMENT, INC. 341468															
ANDERSON WELL #: 7 RRCID -> 198178 COMPL. DATE 10/30/2003 TOTAL DEPTH 4865 PERF. 2634 - 2653															
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
									AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE

12		1147 N	1147	-0-	-0-	-0-	-0-	38	1	1109	2	N	-0-		-0-
01		1147 N	1125	-0-	-22	-0-	-0-	38	1	1087	2	N	-0-		-0-
02		1074 N	1074	-0-	-0-	-0-	-0-	38	1	1036	2	N	-0-		-0-
03		1147 N	1142	-0-	-5	-0-	-0-	51	1	1091	2	N	-0-		-0-
04		1080 N	914	-0-	-166	-0-	-0-	51	1	863	2	N	-0-		-0-
*05		1320 N	1320	-0-	-0-	-0-	-0-	51	1	1269	2	N	-0-		-0-

ANDERSON WELL #: 2 RRCID -> 216877 COMPL. DATE 02/03/2006 TOTAL DEPTH 7998 PERF. 2642 - 2664															
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
									AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE

12		1147 N	1147	-0-	-0-	-0-	-0-	38	1	1109	2	N	-0-		-0-
01		1147 N	1125	-0-	-22	-0-	-0-	38	1	1087	2	N	-0-		-0-
02		1074 N	1074	-0-	-0-	-0-	-0-	38	1	1036	2	N	-0-		-0-
03		1147 N	1142	-0-	-5	-0-	-0-	51	1	1091	2	N	-0-		-0-
04		1080 N	914	-0-	-166	-0-	-0-	51	1	863	2	N	-0-		-0-
*05		1320 N	1320	-0-	-0-	-0-	-0-	51	1	1269	2	N	-0-		-0-

ANDERSON WELL #: 9 RRCID -> 222832 COMPL. DATE 06/30/2006 TOTAL DEPTH 4814 PERF. 2629 - 2675															
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
									AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE

12		527 N	192	-0-	-335	-0-	-0-	38	1	154	2	N	-0-		-0-
01		527 N	38	-0-	-489	-0-	-0-	38	1			N	-0-		-0-
02		476 N	-0-	-0-	-476	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03		186 N	-0-	-0-	-186	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04		30 N	-0-	-0-	-30	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

EGYPT, NW. (7400) 27809 610 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON															
H-M RESOURCE MANAGEMENT, INC. 341468															
SAND RIDGE BAPTIST CHURCH WELL #: 1L RRCID -> 120976 COMPL. DATE 04/06/1986 TOTAL DEPTH 7806 PERF. 7416 - 7440															
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
									AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE

12		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05		SI MULT	NO RPT	-0-	-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 (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					172
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	1					173
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
PLUGGED AND ABANDONED 05/21/2022																

ELAM		27923 020		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON								
ELAM		WELL #: 2		RRCID -> 128378		COMPL. DATE 08/18/1988		TOTAL DEPTH 10682 PERF. 9842 - 9928								
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	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								
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

DAVRAN		27923 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON								
DAVRAN		WELL #: 1		RRCID -> 283627		COMPL. DATE 11/24/2017		TOTAL DEPTH 6060 PERF. 5968 - 6000								
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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								
12	3107	X	3107	-0-	-0-	-0-	2579	2	528	9	N	480	371	1		238
01	2969	X	2969	-0-	-0-	-0-	2538	2	431	9	N	392	539	1		91
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

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								
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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 STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	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			
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 11/03/2020											

POPP, E. J.		WELL #: 3		RRCID -> 176386		COMPL. DATE 11/10/1999		TOTAL DEPTH 10261 PERF. 9970 - 1000			
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 12/07/2020 - WELL PLUGGED 12-7-2020											

KUEHNLE		WELL #: 3		RRCID -> 182276		COMPL. DATE 04/03/2001		TOTAL DEPTH 10220 PERF. 9802 - 10078			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
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			
12	2356 N	2341	-0-	-15	-0-	2130	2	211 9	N	192 364 1	119
01	2387 N	2086	-0-	-301	-0-	1908	2	178 9	N	162 176 1	105
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	177 185 1	265
04	2296 N	2296	-0-	-0-	-0-	2090	2	206 9	N	187 181 1	271
05	2387 N	2344	-0-	-43	-0-	2157	2	187 9	N	170 277 1	164

KUEHNLE		WELL #: 5		RRCID -> 207005		COMPL. DATE 01/13/2005		TOTAL DEPTH 10292 PERF. 9836 - 10092			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		27
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		27
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		27
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		27
04	14B2 EXT	53	-0-	53	53	53	2		N	-0-	27
05	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			
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		57
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		57
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		57
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		57
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		57
*05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	17 6	40
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 #:		4	RRCID ->	245859	COMPL. DATE	11/13/2008	TOTAL DEPTH	10360	PERF.10046 - 10196
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	
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	0	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03	0	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 06/02/2020											

TRANSPACIFIC ENERGY, LLC		864566		2	RRCID ->	278941	COMPL. DATE	07/06/2014	TOTAL DEPTH	10390	PERF.10323 - 10365
KUBELA		WELL #:		2							
12	186 N	75	-0-	-111	-0-	8 1	64 2	N	3		32
01	124 N	77	-0-	-47	-0-	3 9	57 2	N	10		42
02	84 N	75	-0-	-9	-0-	11 9	54 2	N	7		49
03	119 N	119	-0-	-0-	-0-	13 1	11 9	N	10		59
04	106 N	106	-0-	-0-	-0-	8 9	89 2	N	7		66
05	93 N	42	-0-	-51	-0-	108 2	7 1	N	2		68
						2 9					

DLCC		WELL #:		2	RRCID ->	281408	COMPL. DATE	11/11/2015	TOTAL DEPTH	9955	PERF. 9775 - 9870
12	1891 N	140	-0-	-1751	-0-	26 1	40 2	N	67		401
01	527 N	192	-0-	-335	-0-	74 9	131 2	N	50	160 1	291
02	308 N	143	-0-	-165	-0-	6 1	81 2	N	52		343
03	155 N	155	-0-	-0-	-0-	55 9	68 9	N	62		405
04	180 N	107	-0-	-73	-0-	5 1	41 9	N	37	145 1	297
05	155 N	-0-	-0-	-155	-0-	57 9		N	-0-		297
						87 2					
						66 2					

EL CAMPO, NE (YEGUA)		27927 600		NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WHARTON			
AQUINAS OIL & GAS, LLC		028698									
SUZANNE		WELL #:		1	RRCID ->	261973	COMPL. DATE	03/30/2011	TOTAL DEPTH	10300	PERF. 9976 - 10222
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		54
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		54
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		54
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		54
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		54
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		54

HILCORP ENERGY COMPANY		386310		1	RRCID ->	122259	COMPL. DATE	09/12/1986	TOTAL DEPTH	10800	PERF.10025 - 10282
WATZ		WELL #:		1							
12	1364 X	424	-0-	-940	-0-	401 2	23 9	N	21		100
01	1364 X	-0-	-0-	-1364	-0-			N	-0-		100
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	80 1	31

EL CAMPO, WEST (5200)		27931 871		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON				
KWS OIL & GAS, LLC		479180										
MERTA-FUCIK		WELL #: 1		RRCID -> 187778		COMPL. DATE 01/12/2002		TOTAL DEPTH 5500		PERF. 5194 - 5152		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				(L)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

EL GORDO (MIOCENE)		27964 255		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MATAGORDA				
CAPCO OFFSHORE OF TEXAS, INC.		130342										
STATE TRACT 485-L, SW/4		WELL #: 1		RRCID -> 069709		COMPL. DATE 06/14/1976		TOTAL DEPTH 12900		PERF.11800 - 11832		
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

TR OFFSHORE, LLC		863725										
STATE TRACT 520-L, NW/4		WELL #: 6		RRCID -> 069259		COMPL. DATE 02/20/1976		TOTAL DEPTH 11155		PERF.10820 - 10970		
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	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		
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	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		
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
05	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		
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-

EL GORDO (MIOCENE) TR OFFSHORE, LLC STATE TRACT 520L NW/4		//CONT.// //CONT.//	27964 255 863725	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: MATAGORDA						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
		WELL #: 4		RRCID -> 202761	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 12801	PERF.11166	-	11238		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
EL GORDO (11800) TR OFFSHORE, LLC STATE TRACT 520-L, NW/4			27964 650 863725	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: MATAGORDA						
		WELL #: 9		RRCID -> 071459	COMPL. DATE 02/22/1977	TOTAL DEPTH 12980	PERF.11796	-	11828			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
EL GORDO (12100) TR OFFSHORE, LLC ST. TR. 520-L, NW/4			27964 700 863725	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: MATAGORDA						
		WELL #: 16		RRCID -> 075774	COMPL. DATE 07/11/2005	TOTAL DEPTH 12535	PERF.12058	-	12186			
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
EL GORDO (12300) TR OFFSHORE, LLC STATE TRACT 520-L, NE/4			27964 730 863725	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: MATAGORDA						
		WELL #: 2		RRCID -> 075924	COMPL. DATE 12/16/1977	TOTAL DEPTH 13092	PERF. N/A					
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
EL MATON (FRIO F-1) KEBO OIL & GAS, INC. PECAN UNIT			28033 380 453170	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: MATAGORDA						
		WELL #: 1		RRCID -> 278352	COMPL. DATE 01/05/2015	TOTAL DEPTH 12950	PERF.11130	-	11140			
12	2449 #	2131	-0-	-318	-0-	224 1 68 9	1839 2	N	62	179 1		138
01	2449 #	1884	-0-	-565	-0-	208 1 98 9	1578 2	N	89			227
02	1876 #	1781	-0-	-95	-0-	182 1 52 9	1547 2	N	47			274
03	2139 N	1852	-0-	-287	-0-	240 1 45 9	1567 2	N	41			315
04	1830 N	1626	-0-	-204	-0-	210 1 44 9	1372 2	N	40			355
05	1984 N	1335	-0-	-649	-0-	208 1 55 9	1072 2	N	50			405

EL MATON (FRIO F-2) 28033 456 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
 KEBO OIL & GAS, INC. 453170
 PECAN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 279574 COMPL. DATE 01/07/2015 TOTAL DEPTH 12950 PERF.11730 - 11737

M O	ALLOW CODE	GAS 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
12	3100 N	3415	-0-	315	868	336	1	2968	2	N	101		491
01	3100 N	2719	-0-	-381	487	111	9	2364	2	N	28		519
02	4743	3192	-0-	-1551	-0-	324	1	2747	2	N	74	360 1	233
03	3796	3076	-0-	-720	-0-	31	9	2660	2	N	51		284
04	3424	2852	-0-	-572	-0-	81	9	2415	2	N	43		327
05	2356	2013	-0-	-343	-0-	360	1	1636	2	N	48		375
						56	9						
						390	1						
						47	9						
						324	1						
						53	9						

ELIJAH GREEN (WILCOX 6) 28360 400 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: TYLER
 MAGNUM PRODUCING, LP 521516
 BLACK STONE MINERALS WELL #: 2C RRCID -> 282350 COMPL. DATE 02/02/2017 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 9318 - 9332

12	1040 N	1040	-0-	-0-	B	-0-	62	1	899	2	N	72	130
01	561 N	561	-0-	-0-	B	-0-	79	9	327	2	N	158	181 1
02	238 N	238	-0-	-0-	B	-0-	60	1	129	2	N	48	155
							174	9					
							56	1					
							53	9					
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
03	275 N	275	-0-	-0-	B	-0-	62	1	150	2	N	57	212
							63	9					
*04	223 N	223	-0-	-0-	B	-0-	60	1	117	2	N	42	254
							46	9					
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT	254

ELIJAH GREEN (WILCOX 13) 28360 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: TYLER
 MAGNUM PRODUCING, LP 521516
 BLACK STONE MINERALS WELL #: 6 RRCID -> 292111 COMPL. DATE 11/11/2021 TOTAL DEPTH 10300 PERF.10082 - 10111

12	0	20243	-0-	20243	33190	13548	1	6695	9	N	6086	6184 1	774
01	9628	17503	-0-	7875	41065	11718	2	5785	9	N	5259	5041 1	992
02	9296	13051	-0-	3755	44820	6442	2	6609	9	N	6008	5621 1	1379
03	10292	15332	-0-	5040	49860	9936	2	5396	9	N	4905	5805 1	479
04	9960	13917	-0-	3957	53817	8645	2	5272	9	N	4793	4674 1	598
05	10292	NO RPT	-0-	-10292	43525					N	NO RPT		598

ELLIOTT (YEGUA STRAY U) 28449 284 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARDIN
 MOSBACHER ENERGY COMPANY 589984
 ELLIOTT, B. P. WELL #: 2 RRCID -> 265561 COMPL. DATE 12/19/2011 TOTAL DEPTH 8231 PERF. 7252 - 7257

12	1085 N	990	-0-	-95	-0-	279	1	711	2	N	-0-		62
01	1023 N	993	-0-	-30	-0-	279	1	714	2	N	-0-		62
02	896 N	891	-0-	-5	-0-	252	1	639	2	N	-0-		62
03	992 N	834	-0-	-158	-0-	279	1	555	2	N	-0-		62
04	960 N	959	-0-	-1	-0-	270	1	689	2	N	-0-		62
05	992 N	896	-0-	-96	-0-	279	1	617	2	N	-0-		62

ELWOOD (DISCORBIS)												
HILCORP ENERGY COMPANY												
JTW VI												
28785 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHAMBERS												
386310												
WELL #: 1 RRCID -> 277015 COMPL. DATE 04/17/2020 TOTAL DEPTH 11974 PERF.11826 - 12317												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	2852 X	442	-0-	-2410	-0-	2	1	307	2	N	128	24
						133	9				1	
01	2852 X	-0-	-0-	-2852	-0-					N		24
02	1652 X	-0-	-0-	-1652	-0-					N		24
03	1829 X	26	-0-	-1803	-0-	4	1	22	2	N		24
04	1770 X	-0-	-0-	-1770	-0-					N		24
*05	434 X	-0-	-0-	-434	-0-					N	1 6	24

JACK WHITE												
WELL #: 1 RRCID -> 284322 COMPL. DATE 03/03/2018 TOTAL DEPTH 13370 PERF.11350 - 11370												
12	135 N	135	-0-	-0-	-0-	1	1	93	2	N	30	7
						41	9				1	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N		7
02	252 N	-0-	-0-	-252	-0-					N		7
03	124 N	21	-0-	-103	-0-	4	1	17	2	N		7
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N		7
*05	26 N	26	-0-	-0-	-0-	25	2	1	9	N	1 6	7

ENDURANCE (MID-WILCOX)												
HILCORP ENERGY COMPANY												
MEADOWBROOK FARMS												
29075 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FORT BEND												
386310												
WELL #: 1 RRCID -> 184966 COMPL. DATE 08/11/2001 TOTAL DEPTH 15680 PERF.15354 - 15374												
12	19313	19835	-0-	522	522	873	1	18962	2	N		108
01	18507 #	16561	-0-	-1946	-0-	853	1	15621	2	N		187
						87	9					
02	16528 R	16528	-0-	-0-	-0-	793	1	15735	2	N		187
03	19313	1369	-0-	-17944	-0-	319	1	954	2	N	161 1	113
						96	9					
04	18690	-0-	-0-	-18690	-0-					N		113
05	19313	-0-	-0-	-19313	-0-					N		113

ENDURANCE (THIRD MEEK SAND)												
HILCORP ENERGY COMPANY												
DALIO												
29075 380 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FORT BEND												
386310												
WELL #: 1 RRCID -> 189847 COMPL. DATE 05/09/2002 TOTAL DEPTH 17210 PERF.13242 - 13356												
12	1302 N	1295	-0-	-7	-0-	57	1	1238	2	N		14
01	1481 N	1481	-0-	-0-	-0-	77	1	1404	2	N		14
02	1092 N	975	-0-	-117	-0-	47	1	928	2	N		14
03	1302 N	1278	-0-	-24	-0-	321	1	957	2	N		14
04	1440 N	-0-	-0-	-1440	-0-					N		14
05	1085 N	-0-	-0-	-1085	-0-					N		14

ENGLEHART (F2)												
MESSY OIL AND GAS, LLC												
SCHILLER GAS UNIT												
29110 145 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLORADO												
562067												
WELL #: 1 RRCID -> 187435 COMPL. DATE 11/04/2001 TOTAL DEPTH 12222 PERF. 3191 - 3194												
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

OIL AND GAS DIVISION

ENGLEHART (WILCOX 8630)		29110 360		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLORADO			
MAGNUM PRODUCING, LP		521516									
NEWTON-PRESLEY GAS UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	136751	COMPL. DATE	12/05/1997	TOTAL DEPTH	11574	PERF.	8597 - 8632
M	O	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
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
PLUGGED AND ABANDONED 02/12/2022 - 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	
12	1809 N	1809	-0-	-0-	-0-	1795	2	14	9	N	13	53
01	1691 N	1691	-0-	-0-	-0-	1674	2	17	9	N	15	68
02	473 N	473	-0-	-0-	-0-	469	2	4	9	N	4	72
03	1798 N	1538	-0-	-260	-0-	1524	2	14	9	N	13	85
04	1650 N	305	-0-	-1345	-0-	299	2	6	9	N	5	90
05	527 N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-	90

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
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		15
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		15
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		15
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		15
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		15
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-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			
12	2821	3267	-0-	446	1231	620	1	2564	3	N	75	180	1	42
01	2821	2782	-0-	-39	1192	620	1	2116	3	N	42			84
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	3
05	2821	NO RPT	-0-	-2821	885	42	9			N	NO RPT			3

ENGLEHART, S. (6200)		29115 700		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COLORADO			
POWELL-MCCARROLL PARTNERSHIP		674803									
HUVAR, SANDRA		WELL #:		RRCID ->	212154	COMPL. DATE	09/09/2005	TOTAL DEPTH	10300	PERF.	6112 - 6118
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		153
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		153
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		153
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		153
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		153
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		153
PLUGGED AND ABANDONED 03/12/2019											

ENGLEHART, S. (6200)		//CONT.//		29115 700	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: COLORADO							
POWELL-MCCARROLL PARTNERSHIP		//CONT.//		674803										
LABAY, JOE		WELL #:		1	RRCID -> 226911	COMPL. DATE 04/10/2007	TOTAL DEPTH 7053	PERF. 6016	-	6024				
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
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			44
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			44
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

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

DAVIS, THOMAS E. ESTATE		WELL #:		29	RRCID -> 105295	COMPL. DATE 12/30/1941	TOTAL DEPTH 8859	PERF. 7750	-	7780				
12	DLQ	G-10	457	-0-	457	2313	156	1	301	2	Y	-0-	-0-	
01		2716	N	403	-0-	-2313	-0-	137	1	266	2	Y	-0-	-0-
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-

DAVIS, THOMAS E. ESTATE		WELL #:		37	RRCID -> 105296	COMPL. DATE 10/03/1949	TOTAL DEPTH 9583	PERF. 8760	-	8776
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
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-

DAVIS, THOMAS E. ESTATE		WELL #:		28	RRCID -> 105297	COMPL. DATE 10/01/1941	TOTAL DEPTH 8406	PERF. 8124	-	8142
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
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-

OIL AND GAS DIVISION

ESPERSON DOME		//CONT.//		29375 001	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIBERTY			
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC		//CONT.//		430368									
ESPERSON MOORES BLUFF				WELL #: X 92	RRCID -> 136867	COMPL. DATE	12/03/1990	TOTAL DEPTH	6000	PERF. 1829 - 1839			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-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			
12	DLQ G-10	186	-0-	186	496	63	1	123	2	Y	-0-	-0-	
01	663 N	167	-0-	-496	-0-	57	1	110	2	Y	-0-	-0-	
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-	

ESPERSON MOORES BLUFF				WELL #: A 58	RRCID -> 147073	COMPL. DATE	02/03/1995	TOTAL DEPTH	8677	PERF. 7878 - 8542			
12	DLQ G-10	315	-0-	315	1385	107	1	208	2	Y	-0-	-0-	
01	1691 N	306	-0-	-1385	-0-	104	1	202	2	Y	-0-	-0-	
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-	

STANLIND-SUN FEE				WELL #: 3	RRCID -> 150796	COMPL. DATE	07/19/1994	TOTAL DEPTH	8281	PERF. 7239 - 7247			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		86	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		86	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		86	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		86	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		86	
05	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			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
05	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			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
05	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			
12	DLQ G-10	256	-0-	256	918	87	1	169	2	Y	-0-	-0-	
01	1242 N	324	-0-	-918	-0-	110	1	214	2	Y	-0-	-0-	
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-	

ESPERSON DOME		//CONT.//		29375 001	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LIBERTY						
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC		//CONT.//		430368											
ESPERSON MOORES BLUFF		WELL #:		X185	RRCID ->	180708	COMPL. DATE	01/04/2001	TOTAL DEPTH	2700	PERF.	1340 - 1343			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	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			
12	DLQ G-10	678	-0-	678	2009	231	1	447	2	Y	-0-				-0-
01	2669 N	660	-0-	-2009	-0-	224	1	436	2	Y	-0-				-0-
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-

PURE OIL COMPANY FEE		WELL #:		1 T	RRCID ->	292712	COMPL. DATE	03/26/1942	TOTAL DEPTH	9495	PERF.	8663 - 8915			
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	NO RPT	-0-	-110	-0-					N	NO RPT				-0-

CITY INVESTMENT CO.		WELL #:		1	RRCID ->	292734	COMPL. DATE	08/29/1942	TOTAL DEPTH	8923	PERF.	8440 - 8480			
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	155 X	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT				-0-

PHOENIX HYDROCARBONS OPERATING		WELL #:		664125	RRCID ->	219170	COMPL. DATE	08/10/2006	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	9300 - 9305			
12	173 N	173	-0-	-0-	-0-	51	1	28	3	N	85				200
						94	9								
01	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-				200
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

BP/ANADARKO		WELL #:		1	RRCID ->	246885	COMPL. DATE	11/17/2015	TOTAL DEPTH	8736	PERF.	8501 - 8507			
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				84
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				84
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				84
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				84
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				84
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				84

ESPERSON DOME		//CONT.//		29375 001	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIBERTY				
PHOENIX HYDROCARBONS OPERATING		//CONT.//		664125										
PARTLOW		WELL #:		1	RRCID -> 246886	COMPL. DATE	01/24/2009	TOTAL DEPTH	9595	PERF.	878 -	8797		
M	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
12		1691 N	1691	-0-	-0-		12 1	1668 3	N		10			68
							11 9							
01		1302 N	602	-0-	-700		4 1	598 3	N		-0-			68
02		1400 N	-0-	-0-	-1400				N		-0-			68
03		1705 N	-0-	-0-	-1705				N		-0-			68
04		570 N	-0-	-0-	-570				N		-0-			68
05		0 N	-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		
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				Y		-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				Y		-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				Y		-0-		-0-
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-

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	
12		DLQ G-10	310	-0-	310	744	106 1	204 2	Y		-0-		-0-
01		1047 N	303	-0-	-744		103 1	200 2	Y		-0-		-0-
02		319 N	319	-0-	-0-		122 1	197 2	Y		-0-		-0-
03		340 N	340	-0-	-0-		124 1	216 2	Y		-0-		-0-
04		333 N	333	-0-	-0-		119 1	214 2	Y		-0-		-0-
*05		320 N	320	-0-	-0-		111 1	209 2	Y		-0-		-0-

ESPERSON MOORES BLUFF		WELL #:		S 22	RRCID -> 177418	COMPL. DATE	05/16/2000	TOTAL DEPTH	5980	PERF.	5845 -	5849	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N		-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N		-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N		-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N		-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N		-0-		-0-
05		14B2 EXT	-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	
12		DLQ G-10	728	-0-	728	2642	248 1	480 2	Y		-0-		-0-
01		2900 N	554	-0-	-2346	296	188 1	366 2	Y		-0-		-0-
02		743 N	447	-0-	-296		171 1	276 2	Y		-0-		-0-
03		713 N	604	-0-	-109		221 1	383 2	Y		-0-		-0-
04		610 N	610	-0-	-0-		219 1	391 2	Y		-0-		-0-
*05		623 N	623	-0-	-0-		216 1	407 2	Y		-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	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				Y		-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				Y		-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				Y		-0-		-0-
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-

ESPERSON DOME (YEGUA)		//CONT.//		29375 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIBERTY		
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC		//CONT.//		430368								
ESPERSON MOORES BLUFF		WELL #: S 5R		RRCID -> 166758	COMPL. DATE 01/15/1998	TOTAL DEPTH 6866	PERF. 6605 - 6632					
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
12	DLQ G-10	946	-0-	946	2510	322	1	622	2	Y	2	15
01	2900 N	702	-0-	-2198	312	238	1	464	2	Y	-0-	15
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

ESPERSON MOORES BLUFF		WELL #: S 11		RRCID -> 166790	COMPL. DATE 01/21/1998	TOTAL DEPTH 6830	PERF. 6550 - 6620					
12	DLQ G-10	472	-0-	472	1163	161	1	311	2	Y	-0-	-0-
01	1591 N	428	-0-	-1163	-0-	145	1	283	2	Y	-0-	-0-
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-

ESPERSON MOORES BLUFF		WELL #: S 15		RRCID -> 168407	COMPL. DATE 05/07/1998	TOTAL DEPTH 6890	PERF. 6618 - 6656					
12	DLQ G-10	1092	-0-	1092	3529	372	1	720	2	Y	-0-	-0-
01	2900 N	881	-0-	-2019	1510	299	1	582	2	Y	-0-	-0-
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-

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					
12	DLQ G-10	334	-0-	334	636	114	1	220	2	Y	-0-	-0-
01	940 N	304	-0-	-636	-0-	103	1	201	2	Y	-0-	-0-
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-

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					
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
05	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					
12	DLQ G-10	794	-0-	794	2611	270	1	524	2	Y	-0-	-0-
01	2900 N	774	-0-	-2126	485	263	1	511	2	Y	-0-	-0-
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-

ESPERSON DOME (YEGUA 8500) 29375 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIBERTY
 JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
 DAVIS, THOS. E. WELL #: 36 RRCID -> 006112 COMPL. DATE 10/09/1989 TOTAL DEPTH 9262 PERF. 8466 - 8594

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)		STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	DLQ	G-10	318	-0-	318	961	108 1	210 2	Y	-0-			-0-
01		1264 N	303	-0-	-961	-0-	103 1	200 2	Y	-0-			-0-
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-

DAVIS, THOS. E. WELL #: 45 RRCID -> 006113 COMPL. DATE 07/30/1958 TOTAL DEPTH 9074 PERF. 8463 - 8473

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

VAJDAK, J. WELL #: A 6 RRCID -> 006116 COMPL. DATE 09/26/1958 TOTAL DEPTH 8910 PERF. 8370 - 8380

12	DLQ	G-10	101	-0-	101	1021	19 1	37 2	Y	41			151
							45 9						
01		1102 N	81	-0-	-1021	-0-	15 1	30 2	Y	33	64 1		120
							36 9						
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						

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

12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

EVADALE, NE. (YEGUA) 29640 490 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JASPER
 S & S OPERATING COMPANY, INC. 741047
 BP AMERICAN A-392 WELL #: 1 RRCID -> 201704 COMPL. DATE 12/24/2003 TOTAL DEPTH 9010 PERF. 8572 - 8578

12	4433	#	3923	-0-	-510	-0-	3587 2	336 9	N	305	280 1		150
01	4185	#	3048	-0-	-1137	-0-	2831 2	217 9	N	197	139 1		204
02	3724	R	3724	-0-	-0-	-0-	3525 2	199 9	N	181	168 1		185
03	3948	R	3948	-0-	-0-	-0-	3500 2	448 9	N	407	372 1	4 8	220
04	3810	#	3793	-0-	-17	-0-	3439 2	354 9	N	322	353 1	32 8	189
*05	4433	#	4659	-0-	226	226	4283 2	376 9	N	342	346 1		185

M		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
EVERGREEN		SOUTHCOAST PRODUCTION INC		29725 001		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: SAN JACINTO		
HOUGHTON		WELL #:		3	RRCID ->	264042	COMPL. DATE	11/25/2011	TOTAL DEPTH	4805	PERF.	4671 - 4675
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	-9141		Y	-0-			50
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	-9141		Y	-0-			50
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	NO RPT	-0-	-0-	B	-9141		Y	NO RPT			50
GIBBS		WELL #:		2	RRCID ->	269189	COMPL. DATE	09/25/2012	TOTAL DEPTH	4700	PERF.	4538 - 4556
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-1134		N	-0-			40
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-1134		N	-0-			40
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-1134		N	-0-			40
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-1134		N	-0-			40
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-1134		N	-0-			40
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-1134		N	NO RPT			40
FAIRCHILD (YEGUA NOD MEX 1 SD)		BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC.		30003 495		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIBERTY		
PERRYMAN TRUST		WELL #:		1	RRCID ->	209600	COMPL. DATE	12/08/2013	TOTAL DEPTH	10815	PERF.	10593 - 10599
12	0	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-
01	0	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-
		PLUGGED AND ABANDONED		07/03/2019								
FANNETT		HILCORP ENERGY COMPANY		30153 001		ASSOCIATED		49B		CNTY: JEFFERSON		
JUNKER SPENCER		WELL #:		55	RRCID ->	063968	COMPL. DATE	04/19/1971	TOTAL DEPTH	6717	PERF.	6184 - 6233
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-			-0-
05	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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-			-0-
05	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
12	0 #	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-			-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-			-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-			-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-			-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-			-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-			-0-

FANNETT		//CONT.//		30153 001	ASSOCIATED	49B	CNTY: JEFFERSON					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
P. BORDAGE EST.		WELL #:		17	RRCID ->	246622	COMPL. DATE	01/24/2009	TOTAL DEPTH	8367	PERF. 7358 - 7682	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
12		124 #	52	-0-	-72	-0-	14 1	38 2	N	-0-		-0-
01		93 #	77	-0-	-16	-0-	27 1	50 2	N	-0-		-0-
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-

JUNKER SPENCER		WELL #:		52	RRCID ->	262369	COMPL. DATE	06/24/1969	TOTAL DEPTH	6715	PERF. 6287 - 6294	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		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	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

MCLEAN, MARRS "E" ET AL		WELL #:		15	RRCID ->	084088	COMPL. DATE	01/19/1994	TOTAL DEPTH	11009	PERF. 7432 - 7726	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05		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	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		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	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

FANNETT *		//CONT.//		30153 002	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: JEFFERSON					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
BURRELL, C.W. ET AL		WELL #:		37	RRCID ->	097269	COMPL. DATE	06/01/1972	TOTAL DEPTH	6831	PERF. 6282 - 6290		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
	ALLOW CODE			STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
05	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		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
05	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		
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
05	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		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	

BORDAGES, P. EST ET AL		WELL #:		22	RRCID ->	150963	COMPL. DATE	09/17/1994	TOTAL DEPTH	8791	PERF. 7704 - 7708		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
05	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		
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
05	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		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	

FANNETT, SW (NOD 2)
LASES COMPANY, INC.
WHITE, J. T.

30159 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JEFFERSON
487440
WELL #: 1A RRCID -> 253646 COMPL. DATE 11/24/2009 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2175 - 2185

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
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FAURE (WILCOX)
BADGER ENERGY, INC.
MITCHELL, GEORGE

30403 475 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MONTGOMERY
042410
WELL #: RRCID -> 139960 COMPL. DATE 09/09/1991 TOTAL DEPTH 14245 PERF.13655 - 13725

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
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			105
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			105
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			105
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			105
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			105
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			105

PLUGGED AND ABANDONED 12/22/1993

FAYETTEVILLE, NE. (OAKVILLE)
SCHMIDT, WAYNE W.
SCHMIDT, WALLIE A.

30442 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: FAYETTE
754167
WELL #: 2 RRCID -> 006203 COMPL. DATE 02/05/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. 138 - 149

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
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FELICIA (YEGUA)
SMITH PRODUCTION INC.
HUDSON, JOE

30540 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIBERTY
789662
WELL #: 1 RRCID -> 248256 COMPL. DATE 01/09/2009 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10412 - 10888

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
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TEXIAN OPERATING COMPANY, LLC
HENDERSON

848681
WELL #: 5 RRCID -> 249955 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 11600 PERF.11196 - 11208

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
12	91 N	91	-0-	-0-	-0-	89	3	2	9	Y	2	99
01	737 N	737	-0-	-0-	-0-	6	1	679	3	Y	47	146
						52	9					
02	866 N	866	-0-	-0-	-0-	32	1	792	3	Y	38	184
						42	9					
03	500 N	500	-0-	-0-	-0-	456	3	44	9	Y	40	224
04	848 N	848	-0-	-0-	-0-	4	1	765	3	Y	72	296
						79	9					
05	961 N	775	-0-	-186	-0-	14	1	661	3	Y	91	52
						100	9				335	1

FELICIA (YEGUA)		//CONT.//		30540 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LIBERTY			
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC				879035								
WILLIS ESTATE				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 (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	636
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	636
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

WILLIS ESTATE				WELL #: 2	RRCID -> 202957	COMPL. DATE 05/24/2004	TOTAL DEPTH 10950	PERF.10612	- 10798			
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	57
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	57
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	57
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	57
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	57
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	57

WILLIS ESTATE				WELL #: 4	RRCID -> 204035	COMPL. DATE 08/21/2004	TOTAL DEPTH 11020	PERF.10682	- 10894			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	59
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	59
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	59
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

WAGNER OIL COMPANY				891175								
HENDERSON				WELL #: 2	RRCID -> 202077	COMPL. DATE 03/30/2004	TOTAL DEPTH 12000	PERF.10520	- 10720			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	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			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	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			
12	1576 X	1576	-0-	-0-	-0-	163 1	1403 3	N	9			54
01	1648 X	1648	-0-	-0-	-0-	10 9 129 1	1510 3	N	8			62
02	1821 X	1821	-0-	-0-	-0-	9 9 133 1	1671 3	N	15			77
03	2145 N	2145	-0-	-0-	-0-	17 9 151 1	1981 3	N	12			89
*04	2459 N	2459	-0-	-0-	-0-	13 9 154 1	2273 3	N	29	86 1		32
*05	2527 N	2527	-0-	-0-	-0-	32 9 268 1	2245 3	N	13			45
						14 9						

FELICIA (YEGUA)		//CONT.//		30540 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIBERTY							
WAGNER OIL COMPANY		//CONT.//		891175											
PIC REALTY CORP		WELL #:		1	RRCID ->	235472	COMPL. DATE	06/22/2008	TOTAL DEPTH	11600	PERF.10909 - 11127				
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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	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				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	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				
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				98
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				98
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

WESTERN ENERGY GROUP, LLC		911874		HENDERSON		WELL #:	11	RRCID ->	250063	COMPL. DATE	10/09/2008	TOTAL DEPTH	11600	PERF.10680 - 10700	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
05	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				
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				1
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				1
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				1
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				1
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				1
05	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				
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

FELICIA (YEGUA)			//CONT.//		30540 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIBERTY					
WESTERN ENERGY GROUP, LLC			//CONT.//		911874											
HENDERSON			WELL #:		7	RRCID -> 253327		COMPL. DATE 07/19/2008		TOTAL DEPTH 11300		PERF.10874 - 10986				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				1
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				1
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				1
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				1
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				1
05	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				
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
05	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			
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

HENDERSON					WELL #:	4	RRCID -> 216019		COMPL. DATE 02/03/2006		TOTAL DEPTH 11146		PERF.11104 - 11112			
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				1
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				1
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				1
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				1
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				1
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				1

FIG ACRES (YEGUA)					30815 500	NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: JEFFERSON					
BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC.					048169											
TYRRELL-COMBEST 'A'			WELL #:		1ST	RRCID -> 263245		COMPL. DATE 01/13/2011		TOTAL DEPTH 15063		PERF.14895 - 15330				
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-				154
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-				154
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-				154
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-				154
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-				154
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				154

FIG RIDGE (FRIO SECOND)		30822 464		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CHAMBERS	
PAPCO, INC.		638695							
BROUSSARD TRUST		WELL #: 13		RRCID -> 114173		COMPL. DATE 07/11/1984		TOTAL DEPTH 8601 PERF. 8313 - 8323	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-

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

BROUSSARD TRUST		WELL #: 10		RRCID -> 107151		COMPL. DATE 07/28/1983		TOTAL DEPTH 8594 PERF. 7941 - 7948	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	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-

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

FIG RIDGE (UVIGERINA SAND)		30822 890		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CHAMBERS	
SAWTOOTH OPERATING CO., INC.		749152							
FROST, J. M. UNIT		WELL #: 1ST		RRCID -> 209611		COMPL. DATE 06/02/2005		TOTAL DEPTH 12700 PERF.11924 - 11927	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-

FISHERS REEF (FB C 9800)		31028 048		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CHAMBERS	
GALVESTON BAY OPERATING CO LLC		293375							
STATE TRACT 1-4A UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 183428		COMPL. DATE 10/20/2000		TOTAL DEPTH 10960 PERF.10190 - 10228	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	25897		N	NO RPT	4403
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	25897		N	NO RPT	4403
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	25897		N	NO RPT	4403
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	25897		N	NO RPT	4403
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	25897		N	NO RPT	4403
05	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
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

12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
05	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
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	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
12	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	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
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
05	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
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	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
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-

FISHERS REEF (FRIO 6) //CONT.// 31028 320 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS												
GALVESTON BAY OPERATING CO LLC //CONT.// 293375												
FR TRACT 46 WELL #: 59 F RRCID -> 100577 COMPL. DATE 05/22/1982 TOTAL DEPTH 9017 PERF. 8339 - 8364												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
					(L)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE

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

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

12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

FISHERS REEF (FRIO 17) 31028 704 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS												
GALVESTON BAY OPERATING CO LLC 293375												
STATE TRACT 5-8A WELL #: 1 RRCID -> 230143 COMPL. DATE 08/02/2006 TOTAL DEPTH 10200 PERF.10148 - 10194												

12	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

FISHERS REEF (FRIO 8200) 31028 832 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS												
GALVESTON BAY OPERATING CO LLC 293375												
FISHERS REEF FIELD UNIT NO. 2 WELL #: 67 H RRCID -> 107193 COMPL. DATE 08/03/1983 TOTAL DEPTH 9260 PERF. 8082 - 8086												

12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	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												

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

FISHERS REEF (9800 FB D)															
GALVESTON BAY OPERATING CO LLC															
STATE TRACT 9-12B															
WELL #: 1 RRCID -> 186583 COMPL. DATE 12/07/2000 TOTAL DEPTH 10551 PERF. 9684 - 9714															
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM			
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE			
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	8305			Y	NO RPT		-0-			
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	8305			Y	NO RPT		-0-			
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	8305			Y	NO RPT		-0-			
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	8305			Y	NO RPT		-0-			
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	8305			Y	NO RPT		-0-			
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	8305			Y	NO RPT		-0-			

FISHERS REEF, N. (9300)															
GALVESTON BAY OPERATING CO LLC															
FISHERS REEF STATE TRACT 9-12A															
WELL #: 1 RRCID -> 154821 COMPL. DATE 04/09/1995 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9297 - 9338															
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			

FLAGPOND (FRIO LOWER)															
TEXAKOMA E & P, LLC															
FLAG POND															
WELL #: 1 RRCID -> 261670 COMPL. DATE 03/28/2019 TOTAL DEPTH 10811 PERF.10051 - 10059															
12	11656	X	9306	-0-	-2350	-0-	9280	3	26	9	N	24	180	1	87
01	9951	X	8197	-0-	-1754	-0-	8130	3	67	9	N	61			148
02	8988	X	7158	-0-	-1830	-0-	7103	3	55	9	N	50			198
03	9114	X	7727	-0-	-1387	-0-	7644	3	83	9	N	75			273
04	9000	X	7962	-0-	-1038	-0-	7879	3	83	9	N	75			348
05	9300	X	NO RPT	-0-	-9300	-0-					N	NO RPT			348

FLAG POND															
WELL #: 2 RRCID -> 271077 COMPL. DATE 05/03/2012 TOTAL DEPTH 10936 PERF.10738 - 10804															
12	4805	X	4325	-0-	-480	-0-	4240	3	85	9	N	77	180	1	195
01	4340	X	3672	-0-	-668	-0-	3625	3	47	9	N	43			238
02	4228	X	3890	-0-	-338	-0-	3814	3	76	9	N	69			307
03	4681	X	4106	-0-	-575	-0-	3906	3	200	9	N	182	359	1	130
04	4530	X	4462	-0-	-68	-0-	4431	3	31	9	N	28			158
05	4340	X	NO RPT	-0-	-4340	-0-					N	NO RPT			158

FLAG POND															
WELL #: 4 RRCID -> 287863 COMPL. DATE 08/22/2018 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10832 - 10922															
12	41478	X	11459	-0-	-30019	-0-	11338	3	121	9	N	110	359	1	140
01	31899	X	11322	-0-	-20577	-0-	11221	3	101	9	N	92			232
02	28812	X	12546	-0-	-16266	-0-	12388	3	158	9	N	144			376
03	25327	X	2894	-0-	-22433	-0-	2894	3			N	-0-	184	1	192
04	22110	X	14228	-0-	-7882	-0-	14077	3	151	9	N	137			329
05	13888	X	NO RPT	-0-	-13888	-0-					N	NO RPT			329

FLAG POND															
WELL #: 5 RRCID -> 288918 COMPL. DATE 09/18/2019 TOTAL DEPTH 11083 PERF.10219 - 10421															
12	10881	X	9883	-0-	-998	-0-	9803	3	80	9	N	73	180	1	117
01	9444	X	9444	-0-	-0-	-0-	9361	3	83	9	N	75			192
02	8008	X	5086	-0-	-2922	-0-	5009	3	77	9	N	70	175	1	87
03	10063	X	10063	-0-	-0-	-0-	9977	3	86	9	N	78			165
04	9570	X	8121	-0-	-1449	-0-	8069	3	52	9	N	47			212
05	9889	X	NO RPT	-0-	-9889	-0-					N	NO RPT			212

FLORES (WX CONSOLIDATED-3) 31532 200 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: SAN JACINTO
 ARCADIA OPERATING, LLC 028734
 GOLDEN WELL #: 3SW RRCID -> 209872 COMPL. DATE 05/31/2005 TOTAL DEPTH 4520 PERF. 4346 - 4366

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
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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-

FORT TRINIDAD (DEXTER) 32156 111 ASSOCIATED PRORATED CNTY: MADISON
 WILDFIRE ENERGY OPERATING LLC 923444
 KETCHUM WELL #: 1 RRCID -> 284388 COMPL. DATE 09/01/2017 TOTAL DEPTH 11427 PERF. 8728 - 11097

12	14B2 EXT		-0-	-0- B	397			N	-0-			140
01	0 N		-0-	-0- B	397			N	-0-			140
02	0 N		-0-	-0- B	397			N	-0-			140
03/01	BALANCING DATE STATUS -> 397											
03	909 N	512	-0-	-397 B	-0-	512	3	N	-0-			140
*04	512 N	512	-0-	-0- B	-0-	512	3	N	-0-			140
05	62 N	NO RPT	-0-	-62 B	-0-			N	NO RPT			140

FORT TRINIDAD (GLEN ROSE) 32156 497 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MADISON
 BURK ROYALTY CO., LTD. 108799
 GERALD WAKEFIELD GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 247649 COMPL. DATE 06/10/2008 TOTAL DEPTH 11590 PERF.10871 - 11519

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

EOG RESOURCES, INC. 253162
 LAURA-MANNING (ALLOC) UNIT WELL #: 1H RRCID -> 278186 COMPL. DATE 11/27/2014 TOTAL DEPTH 11662 PERF.12104 - 16330

12	620 N		-0-	-0-	-620	-0-		N	-0-			131
01	620 N		-0-	-0-	-620	-0-		N	-0-			131
02	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-		N	32	8		131
03	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			131
04	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			131
05	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			131

SEM OPERATING COMPANY LLC 766370
 EASTHAM STATE PRISON FARM 7 WELL #: 1 RRCID -> 246227 COMPL. DATE 10/31/2008 TOTAL DEPTH 9590 PERF.11252 - 11685

12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FORT TRINIDAD (GLEN ROSE -D-)				32156 710	ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: MADISON		
PARTEN OPERATING INC.				642718									
LITTLE, T. A.GAS UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 137794	COMPL. DATE 12/20/1990	TOTAL DEPTH 11638	PERF.11302	- 11446				
M O	ALLOW CODE	GAS 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		

12	3131 X	2380	-0-	-751	-0-	399 1	1903 2	N	71	179 1	179		
						78 9							
01	3212 X	3212	-0-	-0-	-0-	513 1	2560 2	N	126	186 1	119		
						139 9							
02	2828 X	2167	-0-	-661	-0-	402 1	1670 2	N	86		205		
						95 9							
03	3131 X	850	-0-	-2281	-0-	300 1	397 2	N	139	182 1	162		
						153 9							
*04	3030 X	2978	-0-	-52	-0-	484 1	2384 2	N	100	187 1	75		
						110 9							
05	3131 X	3096	-0-	-35	-0-	522 1	2447 2	N	115		190		
						127 9							

SEVEN J STOCK FARM, INC				WELL #: 24	RRCID -> 232285	COMPL. DATE	N/A		TOTAL DEPTH 10650	PERF.10498	- 10504		

12	7874 X	6959	-0-	-915	-0-	448 1	6333 2	N	162	180 1	135		
						178 9							
01	7874 X	6829	-0-	-1045	-0-	462 1	6194 2	N	157	188 1	104		
						173 9							
02	7112 X	6107	-0-	-1005	-0-	389 1	5593 2	N	114		218		
						125 9							
03	7564 X	7143	-0-	-421	-0-	448 1	6555 2	N	127	188 1	157		
						140 9							
04	7080 X	6331	-0-	-749	-0-	400 1	5797 2	N	122	189 1	90		
						134 9							
*05	7025 X	7025	-0-	-0-	-0-	422 1	6460 2	N	130		220		
						143 9							

NRL				WELL #: 1H	RRCID -> 274778	COMPL. DATE 01/10/2014	TOTAL DEPTH 10525	PERF.10951	- 16009				

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		

PROLINE ENERGY RESOURCES INC				681327									
BROMBERG, ET AL				WELL #: 1	RRCID -> 093236	COMPL. DATE 11/19/1980	TOTAL DEPTH 10500	PERF. 9844	- 10385				

12	19 N	19	-0-	-0-	-0-	15 1	4 9	N	4		216		
01	62 N	19	-0-	-43	-0-	19 1		N	-0-		216		
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		

SANDEL OPERATING COMPANY				747534									
ACKLEY, DAN				WELL #: 1	RRCID -> 097053	COMPL. DATE 10/02/2012	TOTAL DEPTH 10605	PERF.10285	- 10419				

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

FORT TRINIDAD (GLEN ROSE, UPPER)		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	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
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
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-

FT.TRINIDAD UPPER GLEN ROSE UNIT		WELL #:		12 F		RRCID -> 032363		COMPL. DATE 03/02/1962		TOTAL DEPTH N/A		PERF.10643 - 10682			
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
03	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-

FT.TRINIDAD UPPER GLEN ROSE UNIT		WELL #:		71 U		RRCID -> 032367		COMPL. DATE 08/22/1961		TOTAL DEPTH 11125		PERF.10590 -		0	
12	31 N	22	-0-	-9	-0-	22	2			Y	-0-				28
01	118 N	118	-0-	-0-	-0-	118	2			Y	-0-				28
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

FT.TRINIDAD UPPER GLEN ROSE UNIT		WELL #:		101 U		RRCID -> 032369		COMPL. DATE 02/02/1962		TOTAL DEPTH 10951		PERF. N/A			
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
03	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-

FT.TRINIDAD UPPER GLEN ROSE UNIT		WELL #:		1712		RRCID -> 032373		COMPL. DATE 01/07/1961		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A			
12	124 N	90	-0-	-34	-0-	90	2			Y	-0-				28
01	176 N	176	-0-	-0-	-0-	176	2			Y	-0-				28
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

FT.TRINIDAD UPPER GLEN ROSE UNIT		WELL #:		201 L		RRCID -> 032374		COMPL. DATE 10/03/1963		TOTAL DEPTH 11350		PERF. N/A			
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
03	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-

FT.TRINIDAD UPPER GLEN ROSE UNIT		WELL #:		211 L		RRCID -> 032375		COMPL. DATE 04/18/1962		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A			
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
03	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-

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	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

12		279 N	254	-0-	-25	-0-	243 2	11 9	Y	10	125 1			19
01		279 N	176	-0-	-103	-0-	176 2		Y	-0-				19
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

FT.TRINIDAD UPPER GLEN ROSE UNIT WELL #: 461 RRCID -> 032384 COMPL. DATE 10/24/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
05	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														
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-

FT.TRINIDAD UPPER GLEN ROSE UNIT WELL #: 702 L RRCID -> 032388 COMPL. DATE 02/18/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF.10746 - 10794														
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
05	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														
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
05	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														
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-

FORT TRINIDAD (GLEN ROSE, UPPER)//CONT.// 32156 852 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON												
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406												
ROBERTSON 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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	EOM BALANCE
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	6	253
01	62 N	-0-	-0-	-62	-0-	-0-				N	74	135
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	105
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	50	155

YORK WELL #: 1 RRCID -> 271375 COMPL. DATE 04/19/2013 TOTAL DEPTH 11750 PERF. 9921 - 11657												
12	31 N	6	-0-	-25	-0-	-0-	6	2		N	-0-	105
01	8 N	-0-	-0-	-8	-0-	-0-				N	-0-	105
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

WORD WELL #: 1 RRCID -> 278412 COMPL. DATE 10/30/2014 TOTAL DEPTH 12450 PERF.10634 - 12291												
12	124 N	-0-	-0-	-124	-0-	-0-				N	-0-	58
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	58
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

BELL WELL #: 1 RRCID -> 278446 COMPL. DATE 06/10/2014 TOTAL DEPTH 11575 PERF. 9565 - 11370												
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	4	125
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	1	126
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	114
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	114

SLAUGHTER WELL #: 1 RRCID -> 279361 COMPL. DATE 04/27/2014 TOTAL DEPTH 11755 PERF. 9595 - 11422												
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	67
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	67
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	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	67

BOYD WELL #: 1 RRCID -> 279366 COMPL. DATE 04/29/2014 TOTAL DEPTH 11213 PERF. 9630 - 11133												
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	42	88
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	23	111
02	84 N	-0-	-0-	-84	-0-	-0-				N	29	140
03	140 N	140	-0-	-0-	-0-	-0-	55	3	85	9	77	50
*04	138 N	138	-0-	-0-	-0-	-0-	131	3	7	9	6	56
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	84	140

SHOEMAKER WELL #: 1 RRCID -> 280329 COMPL. DATE 04/25/2014 TOTAL DEPTH 11564 PERF. 9553 - 11396												
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	97
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	97
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

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 O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	43					203
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	44	144	1			103
02	84 N	-0-	-0-	-84	-0-	-0-				N	8					111
03	3 N	3	-0-	-0-	-0-	-0-	1	3	2	9	N	2				113
*04	246 N	246	-0-	-0-	-0-	-0-	138	3	108	9	N	98				211
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	114					325

BURK ROYALTY CO., LTD. 108799																
POSTEL WELL #: 1 RRCID -> 264532 COMPL. DATE 01/10/2012 TOTAL DEPTH 12350 PERF.10176 - 12226																
12	558 N	182	-0-	-376	-0-	-0-	182	2		N	-0-					207
01	558 N	71	-0-	-487	-0-	-0-	71	2		N	-0-					207
02	13 N	13	-0-	-0-	-0-	-0-	13	2		N	-0-					207
03	186 N	12	-0-	-174	-0-	-0-	12	2		N	-0-					207
04	60 N	55	-0-	-5	-0-	-0-	55	2		N	-0-					207
*05	422 N	422	-0-	-0-	-0-	-0-	422	2		N	-0-					207

STERLING T. HARRISON ET AL WELL #: 1 RRCID -> 265273 COMPL. DATE 06/02/2012 TOTAL DEPTH 11640 PERF.10877 - 11635																
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-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																
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-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																
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

BRASELL WELL #: 1 RRCID -> 271284 COMPL. DATE 03/20/2013 TOTAL DEPTH 11933 PERF.10158 - 11250																
12	1023 N	922	-0-	-101	-0-	-0-	669	2	253	9	N	230	180	1		228
01	904 N	904	-0-	-0-	-0-	-0-	638	2	266	9	N	242	183	1		287
02	722 N	722	-0-	-0-	-0-	-0-	516	2	206	9	N	187	362	1		112
03	930 N	441	-0-	-489	-0-	-0-	244	2	197	9	N	179	178	1		113
04	870 N	819	-0-	-51	-0-	-0-	580	2	239	9	N	217	180	1		150
*05	837 N	837	-0-	-0-	-0-	-0-	584	2	253	9	N	230	180	1		200

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	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	1488 N	1376	-0-	-112	-0-	761	2	615	9	N	559	361	1		463	
01	1488 N	1137	-0-	-351	-0-	672	2	465	9	N	423	533	1		353	
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	

MANNING WELL #: 1 RRCID -> 273058 COMPL. DATE 02/23/2014 TOTAL DEPTH 11716 PERF. 9772 - 11499

12	3031 N	3031	-0-	-0-	-0-	2016	2	1015	9	N	923	902	1		378
01	2232 N	1100	-0-	-1132	-0-	724	2	376	9	N	342	360	1		360
02	1507 N	1507	-0-	-0-	-0-	553	2	954	9	N	867	904	1		323
03	3100 N	3268	-0-	168	168	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

GREENE WELL #: 1 RRCID -> 273662 COMPL. DATE 01/15/2014 TOTAL DEPTH 11605 PERF. 9648 - 11490

12	496 N	8	-0-	-488	-0-	6	2	2	9	N	2				217
01	643 N	643	-0-	-0-	-0-	449	2	194	9	N	176	178	1		215
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

VIVIENNE WELL #: 1 RRCID -> 274572 COMPL. DATE 12/02/2013 TOTAL DEPTH 11672 PERF. 9761 - 11603

12	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-				85
01	124 N	97	-0-	-27	-0-	97	2			N	-0-				85
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

HARGRAVE WELL #: 1 RRCID -> 274601 COMPL. DATE 08/24/2013 TOTAL DEPTH 11750 PERF. 9805 - 11582

12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				78
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				78
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				78
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				78
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				78
05	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

12	527 N	509	-0-	-18	-0-	448	2	61	9	N	55				135
01	744 N	493	-0-	-251	-0-	454	2	39	9	N	35				170
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

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	EOM BALANCE
12		1034 N	1034	-0-	-0-	-0-	727	2	307	9	N	338
01		465 N	299	-0-	-166	-0-	111	2	188	9	N	323
02		242 N	242	-0-	-0-	-0-	56	2	186	9	N	122
03		1023 N	545	-0-	-478	-0-	245	2	300	9	N	215
04		831 N	831	-0-	-0-	-0-	550	2	281	9	N	293
*05		594 N	594	-0-	-0-	-0-	320	2	274	9	N	193

HENRY WELL #: 1 RRCID -> 278443 COMPL. DATE 11/14/2013 TOTAL DEPTH 11650 PERF. 9724 - 11072												
12		1295 N	1295	-0-	-0-	-0-	1075	2	220	9	N	307
01		1178 N	709	-0-	-469	-0-	511	2	198	9	N	312
02		2800 N	3126	-0-	326	326	2933	2	193	9	N	307
03		1360 N	1034	-0-	-326	-0-	857	2	177	9	N	113
04		887 N	887	-0-	-0-	-0-	646	2	241	9	N	332
05		1922 X	771	-0-	-1151	-0-	563	2	208	9	N	183

TRICHEL WELL #: 1 RRCID -> 278444 COMPL. DATE 03/10/2014 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9618 - 10723												
12		31 N	31	-0-	-0-	-0-	28	2	3	9	N	70
01		346 N	346	-0-	-0-	-0-	272	2	74	9	N	137
02		12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	137
03		31 N	5	-0-	-26	-0-	5	2			N	137
04		330 N	-0-	-0-	-330	-0-					N	147
05		12 N	-0-	-0-	-12	-0-					N	147

HARDY WELL #: 1 RRCID -> 278455 COMPL. DATE 07/19/2014 TOTAL DEPTH 12249 PERF.10432 - 12110												
12		1178 N	1060	-0-	-118	-0-	973	2	87	9	N	212
01		968 N	968	-0-	-0-	-0-	880	2	88	9	N	113
02		417 N	417	-0-	-0-	-0-	340	2	77	9	N	183
03		1054 N	600	-0-	-454	-0-	543	2	57	9	N	235
04		1019 N	1019	-0-	-0-	-0-	960	2	59	9	N	110
*05		997 N	997	-0-	-0-	-0-	922	2	75	9	N	178

BARR WELL #: 1 RRCID -> 278702 COMPL. DATE 06/09/2014 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 9433 - 11204												
12		186 N	82	-0-	-104	-0-	24	2	58	9	N	88
01		62 N	43	-0-	-19	-0-	43	2			N	88
02		173 N	173	-0-	-0-	-0-	131	2	42	9	N	126
03		95 N	95	-0-	-0-	-0-	66	2	29	9	N	152
04		30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	152
05		186 N	121	-0-	-65	-0-	63	2	58	9	N	205

GIBBS BROS WELL #: 1 RRCID -> 279355 COMPL. DATE 11/03/2014 TOTAL DEPTH 12438 PERF.10766 - 12377												
12		279 N	241	-0-	-38	-0-	239	2	2	9	N	65
01		310 N	160	-0-	-150	-0-	160	2			N	65
02		115 N	115	-0-	-0-	-0-	115	2			N	65
03		248 N	46	-0-	-202	-0-	46	2			N	65
04		170 N	170	-0-	-0-	-0-	161	2	9	9	N	73
*05		203 N	203	-0-	-0-	-0-	203	2			N	73

CANANT WELL #: 1 RRCID -> 279365 COMPL. DATE 08/24/2014 TOTAL DEPTH 11690 PERF.10116 - 11638												
12		31 N	29	-0-	-2	-0-	29	2			N	65
01		93 N	4	-0-	-89	-0-	4	2			N	65
02		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	65
03		31 N	2	-0-	-29	-0-	2	2			N	65
04		4 N	-0-	-0-	-4	-0-					N	65
*05		14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	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	EOM BALANCE
12		951 N	951	-0-	-0-	-0-	720	2	231	9	N	185
01		610 N	610	-0-	-0-	-0-	419	2	191	9	N	178
02		644 N	644	-0-	-0-	-0-	454	2	190	9	N	172
03		930 N	623	-0-	-307	-0-	417	2	206	9	N	175
04		614 N	614	-0-	-0-	-0-	372	2	242	9	N	213
05		713 N	372	-0-	-341	-0-	181	2	191	9	N	192

BANKHEAD WELL #: 1 RRCID -> 280178 COMPL. DATE 06/24/2015 TOTAL DEPTH 12350 PERF.10511 - 12155												
12		899 N	797	-0-	-102	-0-	681	2	116	9	N	198
01		868 N	744	-0-	-124	-0-	638	2	106	9	N	105
02		538 N	538	-0-	-0-	-0-	459	2	79	9	N	177
03		806 N	666	-0-	-140	-0-	635	2	31	9	N	205
04		851 N	851	-0-	-0-	-0-	754	2	97	9	N	112
*05		805 N	805	-0-	-0-	-0-	727	2	78	9	N	183

JETT WELL #: 1 RRCID -> 281296 COMPL. DATE 07/10/2015 TOTAL DEPTH 12516 PERF.10699 - 12310												
12		992 N	338	-0-	-654	-0-	325	2	13	9	N	72
01		248 N	236	-0-	-12	-0-	227	2	9	9	N	80
02		205 N	205	-0-	-0-	-0-	199	2	6	9	N	85
03		341 N	116	-0-	-225	-0-	102	2	14	9	N	98
04		240 N	117	-0-	-123	-0-	104	2	13	9	N	110
*05		221 N	221	-0-	-0-	-0-	221	2			N	110

MARCELLA WELL #: 1 RRCID -> 281298 COMPL. DATE 09/16/2015 TOTAL DEPTH 12654 PERF.10727 - 12279												
12		1116 N	1096	-0-	-20	-0-	1050	2	46	9	N	100
01		1085 N	847	-0-	-238	-0-	814	2	33	9	N	130
02		781 N	781	-0-	-0-	-0-	761	2	20	9	N	148
03		1085 N	339	-0-	-746	-0-	307	2	32	9	N	177
04		810 N	617	-0-	-193	-0-	605	2	12	9	N	188
05		868 N	662	-0-	-206	-0-	607	2	55	9	N	53

THORNBERRY WELL #: 1 RRCID -> 281300 COMPL. DATE 05/23/2015 TOTAL DEPTH 12700 PERF.10877 - 12339												
12		425 N	425	-0-	-0-	-0-	416	2	9	9	N	61
01		465 N	208	-0-	-257	-0-	194	2	14	9	N	74
02		476 N	162	-0-	-314	-0-	151	2	11	9	N	84
03		434 N	105	-0-	-329	-0-	94	2	11	9	N	94
04		256 N	256	-0-	-0-	-0-	230	2	26	9	N	118
*05		690 N	690	-0-	-0-	-0-	624	2	66	9	N	178

MCADAMS WELL #: 1 RRCID -> 281301 COMPL. DATE 09/13/2015 TOTAL DEPTH 12605 PERF.10595 - 12197												
12		390 N	390	-0-	-0-	-0-	322	2	68	9	N	155
01		434 N	419	-0-	-15	-0-	364	2	55	9	N	205
02		295 N	295	-0-	-0-	-0-	229	2	66	9	N	95
03		403 N	157	-0-	-246	-0-	99	2	58	9	N	148
04		420 N	351	-0-	-69	-0-	281	2	70	9	N	28
*05		591 N	591	-0-	-0-	-0-	459	2	132	9	N	148

SMITH WELL #: 1 RRCID -> 281309 COMPL. DATE 11/10/2015 TOTAL DEPTH 11265 PERF. 9350 - 11094												
12		1093 N	1093	-0-	-0-	-0-	977	2	116	9	N	182
01		697 N	697	-0-	-0-	-0-	617	2	80	9	N	82
02		573 N	573	-0-	-0-	-0-	490	2	83	9	N	157
03		1823 N	1823	-0-	-0-	-0-	1652	2	171	9	N	128
04		660 N	581	-0-	-79	-0-	518	2	63	9	N	185
*05		667 N	667	-0-	-0-	-0-	582	2	85	9	N	262

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	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	50	178	1	122	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	43			165	
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	

LEGGETT WELL #: 1 RRCID -> 281495 COMPL. DATE 01/18/2016 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9186 - 10990															
12	341 N	75	-0-	-266	-0-	75	2			N	-0-			68	
01	930 X	48	-0-	-882	-0-	48	2			N	-0-			68	
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	

SHELTON WELL #: 1 RRCID -> 281499 COMPL. DATE 04/15/2016 TOTAL DEPTH 11110 PERF. 9194 - 10999															
12	1271 N	364	-0-	-907	-0-	318	2	46	9	N	42	182	1	67	
01	744 N	284	-0-	-460	-0-	251	2	33	9	N	30			97	
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	

JOHNSTON WELL #: 1 RRCID -> 281621 COMPL. DATE 10/26/2016 TOTAL DEPTH 11380 PERF. 9339 - 11164															
12	192 N	192	-0-	-0-	-0-	144	2	48	9	N	44	180	1	132	
01	238 N	238	-0-	-0-	-0-	127	2	111	9	N	101			233	
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	

MORGAN WELL #: 1 RRCID -> 282311 COMPL. DATE 08/04/2016 TOTAL DEPTH 11210 PERF. 9111 - 10928															
12	589 N	479	-0-	-110	-0-	334	2	145	9	N	132	178	1	157	
01	496 N	465	-0-	-31	-0-	300	2	165	9	N	150			307	
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	

CONTRAST ENERGY, LLC 173799															
BROXSON WELL #: 1 RRCID -> 263573 COMPL. DATE 09/01/2011 TOTAL DEPTH 11935 PERF.10484 - 11826															
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	13			77	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2			79	
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		2	8	113
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	13	1	8	126	

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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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		
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52

EASTHAM STATE PRISON FARM										WELL #: 0801	RRCID -> 270791	COMPL. DATE 06/22/2011	TOTAL DEPTH 15585	PERF. 11700 - 12012		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19

CANNON										WELL #: 1	RRCID -> 272989	COMPL. DATE 10/26/2013	TOTAL DEPTH 11880	PERF. 10142 - 11729		
12	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-					107
01	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-					107
02	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-					107
03	93 N	5	-0-	-88	-0-	5	2			N	-0-					107
04	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					107
*05	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					107

GOULDIE										WELL #: 1	RRCID -> 275336	COMPL. DATE 03/07/2012	TOTAL DEPTH 13990	PERF. 9510 - 10926		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FORT TRINIDAD (GLEN ROSE, UPPER)//CONT.// 32156 852 ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: MADISON		
ETX ENERGY, LLC //CONT.// 255141														
SANTA ELENA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 276756 COMPL. DATE 03/06/2014												TOTAL DEPTH	11998	PERF.10175 - 11848
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			
12	845 X	845	-0-	-0-	-0-	820 1	22 3	N	3		65			
01	713 X	387	-0-	-326	-0-	371 1	8 3	N	7		72			
02	644 X	407	-0-	-237	-0-	366 1	40 3	N	1		73			
03	917 X	917	-0-	-0-	-0-	567 1	340 3	N	9		82			
04	440 N	440	-0-	-0-	-0-	425 1	15 3	N	-0-		82			
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		82			
CHAMBLESS WELL #: 1 RRCID -> 279369 COMPL. DATE 03/13/2014												TOTAL DEPTH	12005	PERF.10163 - 11856
12	1512 N	1512	-0-	-0-	-0-	1056 1	430 3	N	24		222			
01	714 N	714	-0-	-0-	-0-	466 1	247 3	N	1		223			
02	978 N	978	-0-	-0-	-0-	516 1	423 3	N	35		258			
03	1417 N	1417	-0-	-0-	-0-	912 1	422 3	N	75	188 1	145			
04	1185 N	1185	-0-	-0-	-0-	775 1	355 3	N	50		195			
*05	1665 N	1665	-0-	-0-	-0-	1547 1	79 3	N	35		230			
SAVELL WELL #: 1 RRCID -> 280182 COMPL. DATE 03/16/2014												TOTAL DEPTH	11748	PERF.10112 - 11683
12	795 N	795	-0-	-0-	-0-	613 1	151 3	N	28		170			
01	324 N	324	-0-	-0-	-0-	170 1	152 3	N	2		172			
02	466 N	466	-0-	-0-	-0-	195 1	257 3	N	13		185			
03	564 N	564	-0-	-0-	-0-	435 1	126 3	N	3		188			
04	701 N	701	-0-	-0-	-0-	288 1	396 3	N	15		203			
*05	925 N	925	-0-	-0-	-0-	462 1	424 3	N	35		238			
PARDUS OIL & GAS OPERATING, LP 639425												TOTAL DEPTH	N/A	PERF.10728 - 10748
FT. TRINIDAD UPPER GLEN ROSE UNIT WELL #: 51 D RRCID -> 032365 COMPL. DATE 06/29/1963														
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-			
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-			
02	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-			
PLUGGED AND ABANDONED 02/15/2022														
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327												TOTAL DEPTH	12547	PERF. 9974 - 10473
KEDDIE WELL #: 1 RRCID -> 273620 COMPL. DATE 06/08/2013														
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	49		268			
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-		268			
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	27		295			
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	4		299			
*04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	11		310			
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		310			

FORT TRINIDAD (GLEN ROSE, UPPER)//CONT.//		32156 852		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MADISON		
PROLINE ENERGY RESOURCES INC		//CONT.// 681327								
STARNES		WELL #: 1		RRCID -> 274151		COMPL. DATE 03/24/2014		TOTAL DEPTH 12762 PERF. 8846 - 10902		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			217		33
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			182	1	68
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			183	1	73
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			115	1	5
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			5	8	5
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-		5

SMITH, FRANK		WELL #: 1		RRCID -> 278074		COMPL. DATE 11/01/2012		TOTAL DEPTH 12678 PERF. 9752 - 10959		
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	398			N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	398			N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	398			N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	398			N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	398			N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	398			N	NO RPT	-0-

KNIGHT		WELL #: 1		RRCID -> 278932		COMPL. DATE 10/08/2012		TOTAL DEPTH 12820 PERF. 8852 - 11145		
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

SANDEL OPERATING COMPANY		747534		RRCID -> 278885		COMPL. DATE 08/02/2014		TOTAL DEPTH 10605 PERF. N/A		
DAN ACKLEY		WELL #: 1								
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

WILDFIRE ENERGY OPERATING LLC		923444		RRCID -> 284586		COMPL. DATE 09/01/2017		TOTAL DEPTH 11427 PERF. 8728 - 11097		
KETCHUM		WELL #: 1								
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

FORT TRINIDAD, EAST (BUDA)		32157 071		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MADISON		
EMPIRE TEXAS OPERATING LLC		100365								
JEANETTE		WELL #: 101		RRCID -> 291710		COMPL. DATE 08/25/2021		TOTAL DEPTH 10353 PERF. 9137 - 10068		
12	0 W	-0-	-0-	-0-	180			N	-0-	-0-
01	0 W	-0-	-0-	-0-	180			N	-0-	-0-
02	0 W	57	-0-	57	237	21	2	36	9	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

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 STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	1891 X	-0-	-0-	-1891	-0-			N	-0-			-0-
01	1891 X	-0-	-0-	-1891	-0-			N	-0-			-0-
02	1708 X	-0-	-0-	-1708	-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-

BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
TOMMIE JO MANNING, ET AL WELL #: 1 RRCID -> 270315 COMPL. DATE 08/07/2012 TOTAL DEPTH 11510 PERF. 9345 - 11230

12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			215
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			215
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			215
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			215
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			215
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			215

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 05/06/2021

THOMPSON WELL #: 1 RRCID -> 279695 COMPL. DATE 07/13/2014 TOTAL DEPTH 11400 PERF. 9398 - 10352

12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	2			73
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1			74
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			74
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			74
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			74
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			74

WAKEFIELD WELL #: 1 RRCID -> 292441 COMPL. DATE 02/19/2022 TOTAL DEPTH 9867 PERF. 9587 - 9662

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	30			30
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	15	3 8		42
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			42
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			42

BURK ROYALTY CO., LTD. 108799
ROBERTSON WELL #: 1 RRCID -> 259648 COMPL. DATE 08/25/2010 TOTAL DEPTH 11515 PERF. 9466 - 10836

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

YORK WELL #: 1 RRCID -> 271501 COMPL. DATE 04/19/2013 TOTAL DEPTH 11750 PERF. 9921 - 11657

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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									
TURNER		WELL #: 1		RRCID -> 272059		COMPL. DATE 03/19/2013		TOTAL DEPTH 12050 PERF.10197 - 11898			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	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			
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	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			
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	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			
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	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			
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	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			
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	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			
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	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	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
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	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		
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	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		
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	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		
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	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		
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	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		
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	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		
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	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	AMT	BALANCE

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

HARDY				WELL #:		1		RRCID -> 279545		COMPL. DATE 07/19/2014		TOTAL DEPTH 12249 PERF.10423 - 12100
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

BELL				WELL #:		1		RRCID -> 279593		COMPL. DATE 06/10/2014		TOTAL DEPTH 11575 PERF. 9565 - 11370
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

THOMAS				WELL #:		1		RRCID -> 280183		COMPL. DATE 02/05/2015		TOTAL DEPTH 11350 PERF. 9258 - 11122
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

BANKHEAD				WELL #:		1		RRCID -> 280199		COMPL. DATE 06/24/2015		TOTAL DEPTH 12350 PERF.10511 - 12155
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

SHOEMAKER				WELL #:		1		RRCID -> 280826		COMPL. DATE 04/25/2014		TOTAL DEPTH 11564 PERF. 9553 - 11396
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

KNIGHT				WELL #:		1		RRCID -> 280937		COMPL. DATE 01/18/2014		TOTAL DEPTH 11685 PERF. 9808 - 11579
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.	
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	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-) UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	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									
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	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									
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	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									
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	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									
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	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									
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	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									
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	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	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

JOHNSTON		WELL #:		1	RRCID ->	281634	COMPL. DATE	10/26/2016	TOTAL DEPTH	11380	PERF.	9339 - 11164	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MORGAN		WELL #:		1	RRCID ->	282325	COMPL. DATE	08/04/2016	TOTAL DEPTH	11210	PERF.	9111 - 10928	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RADER		WELL #:		2	RRCID ->	282781	COMPL. DATE	06/10/2017	TOTAL DEPTH	11206	PERF.	9333 - 11200	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GERALD WAKEFIELD		WELL #:		2	RRCID ->	282802	COMPL. DATE	09/01/2017	TOTAL DEPTH	11270	PERF.	9240 - 11154	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MCR		WELL #:		2	RRCID ->	282815	COMPL. DATE	05/20/2017	TOTAL DEPTH	9768	PERF.	9760 - 9765
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-	93 1	52
01	62	N	5	-0-	-57	-0-		5 2	N	-0-		52
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

FORREST		WELL #:		2	RRCID ->	283790	COMPL. DATE	09/09/2017	TOTAL DEPTH	11250	PERF.	9265 - 11056	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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
 STEWART WELL #: 1 RRCID -> 284266 COMPL. DATE 09/30/2017 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9392 - 11102

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

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

FERGUSON PRISON UNIT WELL #: 1001 RRCID -> 271453 COMPL. DATE 04/24/2012 TOTAL DEPTH 12308 PERF. 10240 - 11878

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

EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 0202 RRCID -> 271474 COMPL. DATE 10/15/2013 TOTAL DEPTH 11470 PERF. 9538 - 11257

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

HYDE WELL #: 1 RRCID -> 271475 COMPL. DATE 04/26/2011 TOTAL DEPTH 12800 PERF. 10712 - 12500

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

MILES TIMBER WELL #: 1 RRCID -> 271476 COMPL. DATE 12/04/2011 TOTAL DEPTH 12400 PERF. 10242 - 12290

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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 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
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	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		
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	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		
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	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		
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	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		
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	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		
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	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		
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	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
0	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 #:		0401	RRCID ->	273642	COMPL. DATE	06/11/2013	TOTAL DEPTH	12100	PERF.	10207	- 10324
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	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
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	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
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	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
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CANNON		WELL #:		1	RRCID ->	274415	COMPL. DATE	10/26/2013	TOTAL DEPTH	11880	PERF.	10142	- 11729
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	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
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	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
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	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								
CRESEPI		WELL #: 1		RRCID -> 274543		COMPL. DATE 02/18/2012		TOTAL DEPTH 11801 PERF. 9964 - 10054		
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
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

EASTHAM STATE PRISON FARM		WELL #: 0604		RRCID -> 274725		COMPL. DATE 02/13/2013		TOTAL DEPTH 11782 PERF. 9978 - 11604		
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	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		
12	82 N	82	-0-	-0-	-0-	68 2 14 9	N	13		83
01	27 N	27	-0-	-0-	-0-	6 2 21 9	N	19		102
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		102
*03	93 N	-0-	-0-	-93	-0-		N	-0-		85
*04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-		N	-0-		85
*05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		85

ELLIOTT		WELL #: 1		RRCID -> 274755		COMPL. DATE 01/13/2011		TOTAL DEPTH 12202 PERF.10592 - 12167		
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	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		
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	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		
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	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		
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

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

FORT TRINIDAD, EAST (BUDA)		//CONT.//		32157	071	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MADISON				
ETX ENERGY, LLC		//CONT.//		255141									
CHANDLER		WELL #:		1	RRCID ->	275548	COMPL. DATE	05/15/2014	TOTAL DEPTH	11515	PERF.	9585 -	11220
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	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
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

FERGUSON PRISON UNIT		WELL #:		0901	RRCID ->	275648	COMPL. DATE	06/26/2011	TOTAL DEPTH	12200	PERF.	10273 -	11944
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	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
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	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
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	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
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	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
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

FORT TRINIDAD, EAST (BUDA)		//CONT.//		32157	071	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MADISON						
ETX ENERGY, LLC		//CONT.//		255141												
EASTHAM STATE PRISON FARM		WELL #:		0701		RRCID ->	275834	COMPL. DATE	06/13/2010	TOTAL DEPTH	9590	PERF.	10090	-	11390	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	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	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EASTHAM STATE PRISON FARM		WELL #:		0204		RRCID ->	276074	COMPL. DATE	12/08/2012	TOTAL DEPTH	10842	PERF.	9620	-	9754	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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								
SANTA ELENA GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 276826		COMPL. DATE 08/26/2013		TOTAL DEPTH 11998 PERF.10175 - 11848		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	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		
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	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		
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

EASTHAM STATE PRISON FARM		WELL #: 0402		RRCID -> 278623		COMPL. DATE 05/03/2014		TOTAL DEPTH 12236 PERF.10379 - 11999		
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

FERGUSON PRISON UNIT		WELL #: 0601H		RRCID -> 279340		COMPL. DATE 01/10/2012		TOTAL DEPTH 11501 PERF.10422 - 16076		
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	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		
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

VON ROSENBERG		WELL #: 2		RRCID -> 279569		COMPL. DATE 11/01/2013		TOTAL DEPTH 11717 PERF. 9710 - 11387		
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

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

FORT TRINIDAD, EAST (BUDA)		//CONT.//		32157	071	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MADISON				
ETX ENERGY, LLC		//CONT.//		255141									
BARRETT		WELL #:		1	RRCID ->	279570	COMPL. DATE	01/23/2015	TOTAL DEPTH	12240	PERF.	10279	- 11935
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ADAMS, R. C.		WELL #:		1	RRCID ->	279862	COMPL. DATE	09/01/2014	TOTAL DEPTH	12225	PERF.	10422	- 12068
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

FERGUSON PRISON UNIT		WELL #:		0101	RRCID ->	279874	COMPL. DATE	03/07/2011	TOTAL DEPTH	12300	PERF.	10114	- 11765
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HANLEY		WELL #:		1	RRCID ->	279891	COMPL. DATE	02/26/2011	TOTAL DEPTH	12400	PERF.	10210	- 12350
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	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
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

EASTHAM STATE PRISON FARM		WELL #:		0606	RRCID ->	280266	COMPL. DATE	11/10/2012	TOTAL DEPTH	11670	PERF.	9811	- 11456
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	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
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	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 A		WELL #:		1	RRCID ->	281115	COMPL. DATE	01/03/2011	TOTAL DEPTH	11513 PERF. 9652 - 11300		
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

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

ORO RESOURCES, LLC		WELL #:		626507	RRCID ->	280135	COMPL. DATE	03/07/2015	TOTAL DEPTH	11200 PERF. 9221 - 10867		
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	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		
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

PROLINE ENERGY RESOURCES INC		WELL #:		681327	RRCID ->	274574	COMPL. DATE	03/24/2014	TOTAL DEPTH	12762 PERF. 8846 - 10902		
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

KNIGHT		WELL #:		1	RRCID ->	278095	COMPL. DATE	10/08/2012	TOTAL DEPTH	12820 PERF. 8852 - 11145		
12	158	X	-0-	-0-	-158	-0-			N	-0-		151
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		151
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		151
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		151
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	10	2 8	159
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		159

FORT TRINIDAD, EAST (BUDA) //CONT.// 32157 071 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON												
WILDFIRE ENERGY OPERATING LLC 923444												
KETCHUM WELL #: 1 RRCID -> 284604 COMPL. DATE 09/01/2017 TOTAL DEPTH 11427 PERF. 8728 - 11097												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
0			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE

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

12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	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	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
0			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE

12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	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	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
0			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE

12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	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	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
0			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE

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

ETX ENERGY, LLC 255141												
LITTLE WELL #: 1 RRCID -> 267576 COMPL. DATE 12/05/2010 TOTAL DEPTH 11998 PERF. 9951 - 11547												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
0			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE

12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	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	AMT	BALANCE

FT. TRINIDAD, E. (EDWARDS)		//CONT.//		32157	497	ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: MADISON		
ETX ENERGY, LLC		//CONT.//		255141								
FERGUSON PRISON UNIT		WELL #:		1001	RRCID ->	271473	COMPL. DATE	04/24/2012	TOTAL DEPTH	12308	PERF.	10240 - 11878
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

EASTHAM STATE PRISON FARM		WELL #:		0202	RRCID ->	271498	COMPL. DATE	10/15/2013	TOTAL DEPTH	11470	PERF.	9538 - 11257
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

BLAIR A		WELL #:		1	RRCID ->	271499	COMPL. DATE	05/27/2011	TOTAL DEPTH	12772	PERF.	10788 - 12492
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

FERGUSON PRISON UNIT		WELL #:		201	RRCID ->	272244	COMPL. DATE	07/04/2011	TOTAL DEPTH	12100	PERF.	10686 - 10922
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

HYDE		WELL #:		1	RRCID ->	273053	COMPL. DATE	04/26/2011	TOTAL DEPTH	12800	PERF.	10712 - 12500
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

EASTHAM STATE PRISON FARM		WELL #:		0103	RRCID ->	273077	COMPL. DATE	09/07/2013	TOTAL DEPTH	11935	PERF.	10064 - 11942
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

EASTHAM STATE PRISON FARM		WELL #:		0602	RRCID ->	273575	COMPL. DATE	10/10/2013	TOTAL DEPTH	11735	PERF.	9902 - 11510
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	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 #: A 02		RRCID -> 273661		COMPL. DATE 01/09/2013		TOTAL DEPTH 11517		PERF.10434 - 10637	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
0			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE

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

EASTHAM STATE PRISON FARM			WELL #: C 01		RRCID -> 274530		COMPL. DATE 05/05/2013		TOTAL DEPTH 12112		PERF.10306 - 11552	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	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 #: 0510		RRCID -> 274575			COMPL. DATE 11/13/2013		TOTAL DEPTH 11820 PERF. 9808 - 11542	
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

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

EASTHAM STATE PRISON FARM			WELL #: 0503		RRCID -> 274944			COMPL. DATE 01/16/2014		TOTAL DEPTH 11900 PERF.10584 - 10850	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	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 #: 1001 RRCID -> 274992 COMPL. DATE 10/24/2011 TOTAL DEPTH 12872 PERF.11307 - 11600										
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
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	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										
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	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										
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	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										
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	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										
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	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										
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 0701 RRCID -> 276366 COMPL. DATE 06/13/2010 TOTAL DEPTH 9590 PERF.10090 - 11390										
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	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									
CHESTER ADAMS			WELL #: 1		RRCID -> 276445			COMPL. DATE 06/01/2010			TOTAL DEPTH 11700 PERF. 9902 - 11533	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE

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

EASTHAM STATE PRISON FARM			WELL #: 0204		RRCID -> 278091			COMPL. DATE 12/08/2012			TOTAL DEPTH 10842 PERF. 9620 - 10837	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	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 #: 0402 RRCID -> 278126 COMPL. DATE 05/03/2014 TOTAL DEPTH 12236 PERF.10379 - 11999										
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
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	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										
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	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										
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	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										
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	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										
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	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										
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

BARRETT WELL #: 1 RRCID -> 279775 COMPL. DATE 01/23/2015 TOTAL DEPTH 12240 PERF.10279 - 11935										
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	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										
FERGUSON PRISON UNIT WELL #: 0101 RRCID -> 279882 COMPL. DATE 03/01/2011 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10114 - 11765										
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	BALANCE
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-

MARTY HYDE WELL #: 3 RRCID -> 280174 COMPL. DATE 06/07/2012 TOTAL DEPTH 11143 PERF. 9948 - 11143										
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-

EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 0606 RRCID -> 280321 COMPL. DATE 11/10/2012 TOTAL DEPTH 11670 PERF. 9811 - 11456										
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-

JONES WELL #: 2 RRCID -> 280709 COMPL. DATE 10/05/2014 TOTAL DEPTH 11925 PERF. 9987 - 11603										
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-

FERGUSON PRISON UNIT WELL #: 0402 RRCID -> 280838 COMPL. DATE 03/22/2015 TOTAL DEPTH 11819 PERF.10166 - 11794										
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-

EASTHAM STATE PRISON FARM A WELL #: 1 RRCID -> 281117 COMPL. DATE 01/03/2011 TOTAL DEPTH 11513 PERF. 9652 - 11300										
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-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	AMT	CODE	AMT	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
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	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
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

PROLINE ENERGY RESOURCES INC				681327											
STARNIS				WELL #:	1	RRCID ->	274164	COMPL. DATE	03/24/2014	TOTAL DEPTH	12762	PERF.	8846	-	10902
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	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
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

FT TRINIDAD, E. (EDWARDS -A-)				32157	525	ASSOCIATED				49B					CNTY: MADISON
BURK ROYALTY CO., LTD.				108799											
ROBERTSON				WELL #:	1	RRCID ->	259652	COMPL. DATE	08/25/2010	TOTAL DEPTH	11515	PERF.	9466	-	10836
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	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
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	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														
YORK WELL #: 1 RRCID -> 271490 COMPL. DATE 04/19/2013 TOTAL DEPTH 11750 PERF. 9921 - 11657														
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	

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

BRASELL WELL #: 1 RRCID -> 272045 COMPL. DATE 02/19/2013 TOTAL DEPTH 11933 PERF.10158 - 11250														
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
05	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														
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
05	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														
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
05	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														
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
05	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														
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
05	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														
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
05	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							
WORD	WELL #:		1	RRCID ->	278445	COMPL. DATE	10/30/2014	TOTAL DEPTH	12450	PERF.	10634 - 12291
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	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

BELL		WELL #:		1	RRCID ->	278453	COMPL. DATE	06/10/2014	TOTAL DEPTH	11575	PERF. 9565 - 11370
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	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
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	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
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	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
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	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
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	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
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	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															
TRICHEL WELL #: 1 RRCID -> 279473 COMPL. DATE 09/29/2013 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9618 - 10723															
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

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

STIVER WELL #: 1 RRCID -> 279546 COMPL. DATE 08/05/2013 TOTAL DEPTH 11845 PERF. 9991 - 11523															
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	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															
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	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															
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	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															
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	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															
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	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															
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

FT TRINIDAD, E. (EDWARDS -A-) //CONT.// 32157 525 ASSOCIATED 49B CNTY: MADISON																	
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799																	
KNIGHT WELL #: 1 RRCID -> 281027 COMPL. DATE 01/18/2014 TOTAL DEPTH 11685 PERF. 9808 - 11579																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
THORNBERRY WELL #: 1 RRCID -> 281401 COMPL. DATE 05/23/2015 TOTAL DEPTH 12700 PERF.10877 - 12339																	
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		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																	
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		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																	
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		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																	
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		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																	
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		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																	
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FT TRINIDAD, E. (EDWARDS -A-) //CONT.// 32157 525 ASSOCIATED 49B CNTY: MADISON															
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799															
MOSSER WELL #: 1 RRCID -> 281596 COMPL. DATE 08/05/2016 TOTAL DEPTH 11145 PERF. 9221 - 11038															
M	O	ALLOW CODE	GAS 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

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

JOHNSTON WELL #: 1 RRCID -> 281653 COMPL. DATE 10/26/2016 TOTAL DEPTH 11380 PERF. 9339 - 11164															
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SHELTON WELL #: 1 RRCID -> 281689 COMPL. DATE 04/15/2016 TOTAL DEPTH 11110 PERF. 9194 - 10999															
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MORGAN WELL #: 1 RRCID -> 282320 COMPL. DATE 08/04/2016 TOTAL DEPTH 11210 PERF. 9111 - 10928															
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

RADER WELL #: 2 RRCID -> 282798 COMPL. DATE 06/10/2017 TOTAL DEPTH 11206 PERF. 9333 - 11200															
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

GERALD WAKEFIELD WELL #: 2 RRCID -> 282855 COMPL. DATE 09/01/2017 TOTAL DEPTH 11270 PERF. 9240 - 11154															
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

STEWART WELL #: 1 RRCID -> 284275 COMPL. DATE 09/30/2017 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9392 - 11102															
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

FT TRINIDAD, E. (EDWARDS -A-) //CONT.// 32157 525 ASSOCIATED 49B CNTY: MADISON														
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799														
BARR WELL #: 2 RRCID -> 284488 COMPL. DATE 07/21/2017 TOTAL DEPTH 11510 PERF.10154 - 11277														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE

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

ETX ENERGY, LLC 255141														
CANNON WELL #: 1 RRCID -> 274367 COMPL. DATE 10/26/2013 TOTAL DEPTH 11880 PERF.10142 - 11729														
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	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														
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SANTA ELENA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 276852 COMPL. DATE 08/26/2013 TOTAL DEPTH 11998 PERF.10175 - 11848														
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	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														
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	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														
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

FORT TRINIDAD, EAST (GEORGETOWN)			32157 568			ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: MADISON			
BUFFCO PRODUCTION INC.			106406												
WAKEFIELD			WELL #: 1			RRCID -> 279932			COMPL. DATE 06/07/2014			TOTAL DEPTH 9867 PERF. 9587 - 9731			
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
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BURK ROYALTY CO., LTD.			108799			ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: MADISON			
ROBERTSON			WELL #: 1			RRCID -> 259649			COMPL. DATE 08/25/2010			TOTAL DEPTH 11515 PERF. 9466 - 10836			
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOMMIE JO MANNING, ET AL			WELL #: 1			RRCID -> 270347			COMPL. DATE 08/07/2012			TOTAL DEPTH 11510 PERF. 9345 - 11230			
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

YORK			WELL #: 1			RRCID -> 271460			COMPL. DATE 04/19/2013			TOTAL DEPTH 11750 PERF. 9921 - 11657			
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BRASSELL			WELL #: 1			RRCID -> 272012			COMPL. DATE 02/19/2013			TOTAL DEPTH 11933 PERF.10158 - 11250			
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TURNER			WELL #: 1			RRCID -> 272017			COMPL. DATE 03/19/2013			TOTAL DEPTH 12050 PERF.10197 - 11898			
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-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										
GREENE WELL #: 1 RRCID -> 273695 COMPL. DATE 01/15/2014 TOTAL DEPTH 11605 PERF. 9648 - 11490										
M	O	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
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
MANNING WELL #: 1 RRCID -> 273959 COMPL. DATE 02/23/2014 TOTAL DEPTH 11716 PERF. 9772 - 11499										
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
VIVIENNE WELL #: 1 RRCID -> 274635 COMPL. DATE 12/02/2013 TOTAL DEPTH 11672 PERF. 9761 - 11603										
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	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										
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	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										
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	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										
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	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										
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	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										
SLAUGHTER WELL #: 1 RRCID -> 279390 COMPL. DATE 04/27/2014 TOTAL DEPTH 11755 PERF. 9595 - 11422										
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
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	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										
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

BOYD WELL #: 1 RRCID -> 279392 COMPL. DATE 04/29/2014 TOTAL DEPTH 11213 PERF. 9630 - 11133										
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	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										
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	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										
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	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										
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	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										
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	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										
HARDY WELL #: 1 RRCID -> 279575 COMPL. DATE 07/19/2014 TOTAL DEPTH 12249 PERF.10423 - 12110										
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
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	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										
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

THOMAS WELL #: 1 RRCID -> 280212 COMPL. DATE 02/05/2015 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 9258 - 11122										
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	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										
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	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										
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	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										
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	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										
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	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							
MCADAMS				WELL #: 1	RRCID -> 281370	COMPL. DATE 09/13/2015	TOTAL DEPTH 12605	PERF.10595	- 12197		
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
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	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		
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

SMITH				WELL #: 1	RRCID -> 281373	COMPL. DATE 11/10/2015	TOTAL DEPTH 11265	PERF. 9350	- 11094		
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	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		
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	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		
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	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		
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	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		
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	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												
JOHNSTON WELL #: 1 RRCID -> 281652 COMPL. DATE 10/26/2016 TOTAL DEPTH 11380 PERF. 9339 - 11164												
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	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	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												
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

RADER WELL #: 2 RRCID -> 282791 COMPL. DATE 06/10/2017 TOTAL DEPTH 11206 PERF. 9333 - 11200												
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	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												
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	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												
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	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												
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

FORT TRINIDAD, EAST (GEORGETOWN)//CONT.// 32157 568 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MADISON												
ETX ENERGY, LLC 255141												
HYDE WELL #: 1 RRCID -> 271038 COMPL. DATE 04/26/2011 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10712 - 12500												
M	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

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

BLAIR A WELL #: 1 RRCID -> 271226 COMPL. DATE 05/28/2011 TOTAL DEPTH 12772 PERF.10788 - 12492												
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	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												
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	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												
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	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												
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

CANNON WELL #: 1 RRCID -> 274544 COMPL. DATE 10/26/2013 TOTAL DEPTH 11880 PERF.10142 - 11729												
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	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 WELL #: 0401 RRCID -> 274723 COMPL. DATE 06/11/2013 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10207 - 11820															
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	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															
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

FLORENCE WELL #: 1 RRCID -> 274756 COMPL. DATE 01/16/2014 TOTAL DEPTH 10930 PERF. 9630 - 10631															
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	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															
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

EASTHAM STATE PRISON FARM 10 WELL #: 1 RRCID -> 274937 COMPL. DATE 10/24/2011 TOTAL DEPTH 12872 PERF.10766 - 12693															
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	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															
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	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															
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	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 WELL #: 0104 RRCID -> 276073 COMPL. DATE 08/23/2014 TOTAL DEPTH 12102 PERF.10188 - 11782												
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
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	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												
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SANTA ELENA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 276819 COMPL. DATE 08/26/2013 TOTAL DEPTH 11998 PERF.10175 - 11848												
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

CHAMBLESS WELL #: 1 RRCID -> 279393 COMPL. DATE 03/13/2014 TOTAL DEPTH 12005 PERF.10163 - 11856												
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	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												
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	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												
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SAVELL WELL #: 1 RRCID -> 280219 COMPL. DATE 03/16/2014 TOTAL DEPTH 11748 PERF.10112 - 11683												
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	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										
HYDE, MARTY WELL #: 3 RRCID -> 280379 COMPL. DATE 06/07/2012 TOTAL DEPTH 11143 PERF. 9948 - 11143										
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
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	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										
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	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										
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

INTERSTATE EXPLORATIONS LLC 425206										
TODD WELL #: 1 RRCID -> 279556 COMPL. DATE 08/18/2013 TOTAL DEPTH 14342 PERF.10612 - 10642										
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 03/16/2022										

ORO RESOURCES, LLC 626507										
RUFFINO WELL #: 1 RRCID -> 280170 COMPL. DATE 03/07/2015 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9221 - 10867										
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	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										
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

FORT TRINIDAD, EAST (GEORGETOWN)//CONT.//												
PROLINE ENERGY RESOURCES INC												
STARNS												
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	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	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												
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

ROSE CITY RESOURCES, LLC												
HACKETT												
WELL #: 1 RRCID -> 279214 COMPL. DATE 11/16/2014 TOTAL DEPTH 9626 PERF. N/A												
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

WILDFIRE ENERGY OPERATING LLC												
KETCHUM												
WELL #: 1 RRCID -> 284628 COMPL. DATE 09/01/2017 TOTAL DEPTH 11427 PERF. 8728 - 11097												
12	SWR 10		-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	SWR 10		-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
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-

FT. TRINIDAD, E. (GLEN ROSE D)												
EMPIRE TEXAS OPERATING LLC												
BRUTON 7 UNIT												
WELL #: 7 L RRCID -> 226891 COMPL. DATE 07/11/2005 TOTAL DEPTH 10975 PERF.10716 - 10730												
12	1624 N	1624	-0-	-0-	-0-	1604	2	20	9	N	18	57 1 9
01	1571 N	1571	-0-	-0-	-0-	1558	2	13	9	N	12	21
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

PROLINE ENERGY RESOURCES INC												
FRANK SMITH												
WELL #: 1 RRCID -> 279460 COMPL. DATE 11/01/2012 TOTAL DEPTH 12678 PERF. 9752 - 10959												
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	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	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

12		4836 X	4770	-0-	-66	-0-	4701 2	69 9	N	63	1 8	209
01		4774 X	4157	-0-	-617	-0-	4104 2	53 9	N	48	192 1	65
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

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												
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05		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												
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		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												
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		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												
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		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												
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		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)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			4
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			4
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			4
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			4
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			4
05	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		
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	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		
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	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		
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	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		
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	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		
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

M		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	0 W	2	-0-	2	260	2	2	N	-0-			-0-
01	0 W	134	-0-	134	394	134	2	N	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	410			N	NO RPT			-0-

12 SI MULT		NO RPT		-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

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

12 2206 N		2206		-0-	-0-	-0-	256	1	1950	2	N	-0-	47
01	2114 N	2114	-0-	-0-	-0-		229	1	1799	2	N	78	125
02	1456 N	1398	-0-	-58	-0-		86	9	1203	2	N	35	160
03	2004 N	2004	-0-	-0-	-0-		39	9	1764	2	N	18	178
04	2121 N	2121	-0-	-0-	-0-		220	1	1842	2	N	25	203
*05	2017 N	2017	-0-	-0-	-0-		20	9	1763	2	N	20	223
							232	1					
							22	9					

12 14B2 EXT		NO RPT		-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-

FORT TRINIDAD, W. (GLEN ROSE,UP)//CONT.//				32191 700	NON-ASSOCIATED				CAPACITY		CNTY: MADISON	
PARTEN OPERATING INC.				//CONT.// 642718								
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	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE

12	2666 N	2305	-0-	-361	-0-	138 1	2090 2	N	70			207
01	2033 N	2033	-0-	-0-	-0-	77 9	1846 2	N	54	179 1		82
02	2212 N	2197	-0-	-15	-0-	59 9	1997 2	N	63			145
03	2345 N	2345	-0-	-0-	-0-	131 1	2142 2	N	60			205
04	2383 N	2383	-0-	-0-	-0-	69 9	2188 2	N	49	179 1		75
*05	2607 N	2607	-0-	-0-	-0-	141 1	2376 2	N	79			154
						54 9						
						144 1						
						87 9						

FARMERS OIL COMPANY				WELL #: 2	RRCID -> 108667	COMPL. DATE 11/16/1983	TOTAL DEPTH 11200	PERF.10155 - 10922				
12	1736 N	1369	-0-	-367	-0-	85 1	1248 2	N	33			182
01	1767 N	1601	-0-	-166	-0-	36 9	1435 2	N	57			239
02	1568 N	1532	-0-	-36	-0-	103 1	1385 2	N	49	186 1		102
03	1704 N	1704	-0-	-0-	-0-	63 9	1548 2	N	47			149
04	1560 N	1530	-0-	-30	-0-	93 1	1386 2	N	47			196
*05	1532 N	1532	-0-	-0-	-0-	54 9	1387 2	N	53			249
						104 1						
						52 9						
						92 1						
						52 9						
						87 1						
						58 9						

IVEY-RICHARDSON				WELL #: 1	RRCID -> 112105	COMPL. DATE 07/11/1984	TOTAL DEPTH 11200	PERF.10334 - 11116				
12	465 N	137	-0-	-328	-0-	16 1	121 2	N	-0-			38
01	589 N	154	-0-	-435	-0-	17 1	137 2	N	-0-			38
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-			27

L. A. WAKEFIELD GU NO. 3				WELL #: 1	RRCID -> 113253	COMPL. DATE 09/14/1984	TOTAL DEPTH 11200	PERF.10278 - 11050				
12	1581 N	1570	-0-	-11	-0-	180 1	1368 2	N	20			110
01	1483 N	1483	-0-	-0-	-0-	22 9	1304 2	N	12			122
02	1484 N	1186	-0-	-298	-0-	166 1	1035 2	N	15			137
03	1581 N	1503	-0-	-78	-0-	13 9	1334 2	N	3			140
*04	1537 N	1537	-0-	-0-	-0-	134 1	1320 2	N	34			174
*05	1461 N	1461	-0-	-0-	-0-	17 9	1291 2	N	-0-			174
						180 1						
						37 9						
						170 1						

FORT TRINIDAD, W. (GLEN ROSE,UP)//CONT.// 32191 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON
 PARTEN OPERATING INC. //CONT.// 642718
 ROSCOE BAYLESS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 114983 COMPL. DATE 01/11/1985 TOTAL DEPTH 11240 PERF.10362 - 11142

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
12	8401 X	8401	-0-	-0-	-0-	969	1	7371	2	N	55		142
01	8018 X	8018	-0-	-0-	-0-	61	9	902	1	N	17		159
02	5660 X	5660	-0-	-0-	-0-	19	9	646	1	N	35		194
03	7938 X	7938	-0-	-0-	-0-	39	9	871	1	N	58		252
04	7854 X	7854	-0-	-0-	-0-	64	9	939	1	N	28	183 1	97
*05	7539 X	7539	-0-	-0-	-0-	31	9	873	1	N	38		135
						42	9						

DORRELL, ESTHER WELL #: 3 RRCID -> 137820 COMPL. DATE 03/20/1991 TOTAL DEPTH 11006 PERF.10436 - 10580

12	3410 X	3097	-0-	-313	-0-	223	1	2787	2	N	79	183 1	125
01	3286 X	2894	-0-	-392	-0-	87	9	227	1	N	67		192
02	2968 X	2780	-0-	-188	-0-	74	9	204	1	N	75	179 1	88
03	3286 X	3062	-0-	-224	-0-	83	9	222	1	N	72		160
04	3120 X	2964	-0-	-156	-0-	79	9	216	1	N	65	192 1	33
*05	3180 X	3180	-0-	-0-	-0-	72	9	221	1	N	65		98
						72	9						

FOUND FORK (FRIO) 32331 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WHARTON
 GOLDENROD GAS, INC. 313121
 J.W. WELL #: 1 RRCID -> 152378 COMPL. DATE 11/16/1994 TOTAL DEPTH 5012 PERF. 4700 - 4701

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	945 N	945	-0-	-0-	-0-	945	2			N	-0-		-0-
*05	1593 N	1593	-0-	-0-	-0-	1593	2			N	-0-		-0-

FOUR CORNERS (ANOMALINA) 32346 010 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA
 BLUESTEM NATURAL GAS LLC 076906
 WINSOTT UNIT WELL #: 1A RRCID -> 288704 COMPL. DATE 08/22/2020 TOTAL DEPTH 14722 PERF.13548 - 13564

*12	144650	-0-	-0-	-144650	-0-					N	-0-		-0-
*01	82838	-0-	-0-	-82838	-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-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 08/27/2021

FOUR CORNERS (FRIO F-23) 32346 445 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA
 BLUESTEM NATURAL GAS LLC 076906
 O'LEARY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 197615 COMPL. DATE 08/20/2003 TOTAL DEPTH 15559 PERF.13052 - 13410

M	ALLOW CODE	GAS 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
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DAVIS GULF COAST, INC. 205620
 O'LEARY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 241736 COMPL. DATE 04/22/2005 TOTAL DEPTH 14218 PERF.13227 - 13244

12	0	-0-	-0-	-0-	68322			N	-0-			198
01	0	-0-	-0-	-0-	68322			N	-0-			198
02	0	-0-	-0-	-0-	68322			N	-0-	198	7	-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 11/01/2006

FOUR CORNERS (FRIO F-28) 32346 450 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

12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SMITH HEIRS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 232250 COMPL. DATE 05/18/2007 TOTAL DEPTH 13145 PERF.12725 - 12794

12	14B DENY	134	-0-	134	1450	134	3	N	-0-			272
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	1450			N	-0-			272
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	1450			N	-0-			272
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	1450			N	-0-			272
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1450			N	NO RPT			272
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1450			N	NO RPT			272

RAYNOR WELL #: 1 RRCID -> 290381 COMPL. DATE 11/14/2020 TOTAL DEPTH 13168 PERF.12338 - 12348

12	0 W	71896	-0-	71896	1069725	71631	3	265	9	N	241	352	1	295
01	0 W	NO RPT	-0-	-0-	1069725			N	NO RPT					295
02	0 W	NO RPT	-0-	-0-	1069725			N	NO RPT					295
03	0 W	NO RPT	-0-	-0-	1069725			N	NO RPT					295
04	0 W	NO RPT	-0-	-0-	1069725			N	NO RPT					295
05	0 W	NO RPT	-0-	-0-	1069725			N	NO RPT					295

FOUR CORNERS (HELMUTH A) 32346 525 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA
 BLUESTEM NATURAL GAS LLC 076906
 DAVIS, CLEVELAND ET AL WELL #: 1SW RRCID -> 136069 COMPL. DATE 08/15/2011 TOTAL DEPTH 14674 PERF. 3970 - 3990

12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FOUR CORNERS (HELMUTH A)		//CONT.//		32346 525		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BRAZORIA		
BLUESTEM NATURAL GAS LLC		//CONT.//		076906								
O'LEARY UNIT		WELL #:		1		RRCID -> 210096		COMPL. DATE 04/15/2004		TOTAL DEPTH 15559		PERF.13136 - 13420
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					126
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					126
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					126
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					126
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					126
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					126

FOUR CORNERS (13000)				32346 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BRAZORIA		
BLUESTEM NATURAL GAS LLC				076906								
RAYNOR		WELL #:		1		RRCID -> 201507		COMPL. DATE 02/15/2004		TOTAL DEPTH 13168		PERF.12688 - 12720
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					27
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					27
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					27
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					27
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					27
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					27

DEVON FEE				WELL #:		1		RRCID -> 201831		COMPL. DATE 04/18/2018		TOTAL DEPTH 13150		PERF.12498 - 12588
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE		
12	10974 X	9051	-0-	-1923	-0-	-0-	-0-	9000	3	51	9	265		
01	10974 X	3835	-0-	-7139	-0-	-0-	-0-	3826	3	9	9	273		
02	9912 X	83	-0-	-9829	-0-	-0-	-0-	83	3			273		
03	11315 X	134	-0-	-11181	-0-	-0-	-0-	116	3	18	9	289		
04	9360 X	164	-0-	-9196	-0-	-0-	-0-	158	3	6	9	294		
05	9052 X	688	-0-	-8364	-0-	-0-	-0-	686	3	2	9	296		

WINSKOTT UNIT				WELL #:		1A		RRCID -> 291969		COMPL. DATE 08/27/2021		TOTAL DEPTH 14722		PERF.12885 - 12910
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE		
12	0	86173	-0-	86173	-0-	364127	-0-	85551	3	622	9	487		
01	0 W	79549	-0-	79549	-0-	443676	-0-	79010	3	539	9	437		
02	0 W	65306	-0-	65306	-0-	508982	-0-	64627	3	679	9	503		
03	0 W	90505	-0-	90505	-0-	599487	-0-	89946	3	559	9	458		
04	0 W	87562	-0-	87562	-0-	687049	-0-	87182	3	380	9	259		
05	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	687049	-0-					259		

FRANKS (ALIBEL)				32688 052		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GALVESTON		
HOUSTON OIL PROD ENTERPRISES, INC				404106								
CAMP WALLACE		WELL #:		2		RRCID -> 278555		COMPL. DATE 10/16/2015		TOTAL DEPTH 11970		PERF. 5686 - 5726
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-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
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-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					
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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

GORDON			WELL #: 1		RRCID -> 222747		COMPL. DATE 11/07/2006		TOTAL DEPTH 12140 PERF.10862 - 10868					
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

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					
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			154
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			154
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

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					
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	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					
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	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					
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

FRANKS (WEITING, CONSOLIDATED) //CONT.// 32688 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GALVESTON
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 GHINAUDO, M. ET AL GU WELL #: 4 L RRCID -> 194695 COMPL. DATE 03/01/2004 TOTAL DEPTH 12060 PERF.10908 - 11910

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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29

FRANKS, C. E. GAS UNIT WELL #: 6 L RRCID -> 196627 COMPL. DATE 07/28/2003 TOTAL DEPTH 12622 PERF.12082 - 12502

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GORDON WELL #: 4 RRCID -> 196894 COMPL. DATE 03/09/2004 TOTAL DEPTH 11841 PERF.11264 - 11541

12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	8	7	1			10
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	10	1			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3					3
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	61					64
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	31					95
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	13	68	1			40

FRANKS, C. E. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 198585 COMPL. DATE 09/25/2014 TOTAL DEPTH 11863 PERF.11507 - 11836

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GILBY, M. ET AL G. U. WELL #: 3 RRCID -> 198608 COMPL. DATE 12/16/2003 TOTAL DEPTH 12555 PERF.11970 - 12310

12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					67
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2					69
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					69
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					69
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2					71
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					71

FRANKS (8900 SAND) 32688 936 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GALVESTON
 HILCORP ENERGY COMPANY 386310
 GORDON WELL #: 5 RRCID -> 284306 COMPL. DATE 01/12/2018 TOTAL DEPTH 11098 PERF. 8937 - 8949

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					3
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					5
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					7
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	7	1			-0-

FRELSBURG (Z-15-D) 32978 672 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLORADO
 BONEY ENTERPRISES PROD. CO. 082442
 NOSKA, J. EST. WELL #: RRCID -> 137814 COMPL. DATE 03/28/1991 TOTAL DEPTH 10715 PERF. 9287 - 9295

M	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
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		52
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		52
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		52
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		52
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		52
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		52
PLUGGED AND ABANDONED 02/01/2002										

FRIENDSWOOD (WILCOX, LOWER) 33032 440 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MONTGOMERY
 KONANTZ, RONALD J. INC. 474900
 FRIENDSWOOD WELL #: RRCID -> 197856 COMPL. DATE 03/03/2004 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 10412 - 10670

12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		16
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		16
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		16
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		16
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		16
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		16
PLUGGED AND ABANDONED 12/05/2017										

FULSHEAR (HILLEBRENNER) 33283 360 ASSOCIATED STORAGE CNTY: FORT BEND
 ENSTOR KATY STORAGE & TRANSP LP 253361
 REED, HATTIE BLACK G.U. WELL #: 1 RRCID -> 105897 COMPL. DATE 10/02/2012 TOTAL DEPTH 8260 PERF. 7030 - 7050

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

KST KATY WELL #: 1 RRCID -> 141075 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6952 PERF. 6857 - 6922

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

FEENEY, ELIZABETH I. WELL #: 2 RRCID -> 145737 COMPL. DATE 12/18/2013 TOTAL DEPTH 7310 PERF. 6764 - 6825

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

FEENEY WELL #: 1 RRCID -> 145738 COMPL. DATE 05/07/1993 TOTAL DEPTH 7524 PERF. 7034 - 7040

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	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									
ROESNER, EARL H.		WELL #:		3	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 CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

KST KATY		WELL #:		5	RRCID ->	146181	COMPL. DATE	07/20/2001	TOTAL DEPTH	7022 PERF. 6937 - 6989			
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	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			
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	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			
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	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			
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	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			
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	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			
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	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 #:		6	RRCID ->	147152	COMPL. DATE	06/11/1994	TOTAL DEPTH	7550	PERF. 7458 - 7508	
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
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

KST KATY		WELL #:		8A	RRCID ->	147671	COMPL. DATE	08/30/2001	TOTAL DEPTH	7006	PERF. 6872 - 6942	
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	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	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	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	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	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	
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	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	
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	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	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	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 #:		12	RRCID ->	190696	COMPL. DATE	10/19/2018	TOTAL DEPTH	6898	PERF.	7249 - 7699				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE			
				(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FULSHEAR, S. (CONS.)		33290 300		NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: FORT BEND							
HILCORP ENERGY COMPANY		386310														
IMPARATO		WELL #:		1	RRCID ->	201259	COMPL. DATE	04/12/2019	TOTAL DEPTH	15900	PERF.	13476 - 13734				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE			
				(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	
12	7440 X	6549	-0-	-891	-0-	163	1	6270	2	Y	105					244
						116	9									
01	7440 X	6465	-0-	-975	-0-	160	1	6194	2	Y	101	171	1			174
						111	9									
02	6720 X	5357	-0-	-1363	-0-	182	1	5079	2	Y	87	170	1			91
						96	9									
03	6789 X	5955	-0-	-834	-0-	165	1	5699	2	Y	83	39	1			135
						91	9									
04	6330 X	3	-0-	-6327	-0-	3	1			Y	-0-					135
05	6541 X	-0-	-0-	-6541	-0-					Y	5					140

MCMILLIAN		33290 300		NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: FORT BEND							
HILCORP ENERGY COMPANY		386310														
IMPARATO		WELL #:		1	RRCID ->	211387	COMPL. DATE	04/07/2019	TOTAL DEPTH	15799	PERF.	14300 - 14704				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE			
				(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	
12	5146 X	4539	-0-	-607	-0-	104	1	3993	2	Y	402	423	1			188
						442	9									
01	5146 X	4376	-0-	-770	-0-	98	1	3782	2	Y	451	438	1			201
						496	9									
02	4648 X	4185	-0-	-463	-0-	128	1	3584	2	Y	430	434	1			197
						473	9									
03	4898 X	3882	-0-	-1016	-0-	95	1	3289	2	Y	453	443	1			207
						498	9									
04	4590 X	1	-0-	-4589	-0-	1	1			Y	-0-	105	1			102
05	4619 X	-0-	-0-	-4619	-0-					Y	-0-					102

MCMILLIAN		33290 300		NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: FORT BEND							
HILCORP ENERGY COMPANY		386310														
IMPARATO		WELL #:		2	RRCID ->	211909	COMPL. DATE	11/16/2004	TOTAL DEPTH	14061	PERF.	13900 - 13940				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE			
				(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	
12	1209 X	1198	-0-	-11	-0-	28	1	1090	2	Y	73	73	1			33
						80	9									
01	1147 X	807	-0-	-340	-0-	20	1	783	2	Y	4	28	1			9
						4	9									
02	924 X	863	-0-	-61	-0-	30	1	827	2	Y	5	6	1			8
						6	9									
03	1209 N	1030	-0-	-179	-0-	29	1	997	2	Y	4	6	1			6
						4	9									
04	780 N	-0-	-0-	-780	-0-					Y	-0-					6
05	961 N	-0-	-0-	-961	-0-					Y	-0-					6

FOSTER FARMS		33290 300		NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: FORT BEND							
HILCORP ENERGY COMPANY		386310														
IMPARATO		WELL #:		2	RRCID ->	212010	COMPL. DATE	08/25/2005	TOTAL DEPTH	14281	PERF.	13914 - 13924				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE			
				(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	
12	370 N	370	-0-	-0-	-0-	26	1	344	2	Y	-0-					7
01	279 N	124	-0-	-155	-0-	9	1	115	2	Y	-0-					7
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

FULSHEAR, S. (CONS.)		//CONT.// 33290 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FORT BEND					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310												
MCMILLIAN		WELL #: 4		RRCID -> 212016		COMPL. DATE 06/07/2019			TOTAL DEPTH 15778 PERF.14130 - 14560					
M	O	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	
12		14333 X	14333	-0-	-0-	-0-	358	1	13755	2	Y	200	132 1	128
							220	9						
01		15376 X	15376	-0-	-0-	-0-	380	1	14674	2	Y	293	267 1	154
							322	9						
02		13848 X	13848	-0-	-0-	-0-	468	1	13071	2	Y	281	288 1	147
							309	9						
03		15778 X	15778	-0-	-0-	-0-	435	1	15037	2	Y	278	303 1	122
							306	9						
04		14880 X	3	-0-	-14877	-0-	3	1			Y	-0-	53 1	69
05		15376 X	-0-	-0-	-15376	-0-					Y	-0-		69

IMPARATO		WELL #: 3		RRCID -> 213337		COMPL. DATE 04/04/2019			TOTAL DEPTH 13842 PERF.13078 - 14230					
12		1081 N	1081	-0-	-0-	-0-	26	1	1014	2	Y	37		62
							41	9						
01		1024 N	1024	-0-	-0-	-0-	25	1	956	2	Y	39	49 1	52
							43	9						
02		937 N	937	-0-	-0-	-0-	31	1	869	2	Y	34	56 1	30
							37	9						
03		1085 N	1030	-0-	-55	-0-	28	1	963	2	Y	35	7 1	58
							39	9						
04		990 N	-0-	-0-	-990	-0-					Y	-0-		58
05		1023 N	-0-	-0-	-1023	-0-					Y	-0-		58

MCMILLIAN		WELL #: 5		RRCID -> 213780		COMPL. DATE 01/17/2019			TOTAL DEPTH 14058 PERF.12820 - 13739					
12		4778 X	4778	-0-	-0-	-0-	337	1	4378	2	N	57		142
							63	9						
01		4481 X	4481	-0-	-0-	-0-	328	1	4077	2	N	69		211
							76	9						
02		3907 X	3907	-0-	-0-	-0-	290	1	3545	2	N	65	180 1	96
							72	9						
03		4211 X	4211	-0-	-0-	-0-	264	1	3878	2	N	63		159
							69	9						
04		3300 X	-0-	-0-	-3300	-0-					N	-0-		159
05		3410 X	-0-	-0-	-3410	-0-					N	-0-		159

IMPARATO		WELL #: 5		RRCID -> 215402		COMPL. DATE 09/05/2005			TOTAL DEPTH 14075 PERF.14334 - 14344					
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
05		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					
12		2601 X	2601	-0-	-0-	-0-	186	1	2415	2	Y	-0-		102
01		2666 X	2330	-0-	-336	-0-	174	1	2156	2	Y	-0-		102
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

FULSHEAR, S. (CONS.)			//CONT.//		33290 300	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: FORT BEND			
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.//		386310									
FOSTER CREEK ESTATES			WELL #:		1	RRCID ->	216635	COMPL. DATE	06/18/2009	TOTAL DEPTH	15801	PERF.13803 - 18546		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE

12	37 N	37	-0-	-0-	-0-	1	1	36	2	N	-0-			80
01	7 N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-			80
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

GLESS			WELL #:		1	RRCID ->	224103	COMPL. DATE	03/27/2006	TOTAL DEPTH	15669	PERF.13905 - 13925		
12	2125 N	2125	-0-	-0-	-0-	2083	2	42	9	N	38			137
01	2213 N	2213	-0-	-0-	-0-	2183	2	30	9	N	27			164
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

HARRISON			WELL #:		1	RRCID ->	246823	COMPL. DATE	06/20/2007	TOTAL DEPTH	16503	PERF.14210 - 14287		
12	1364 N	1029	-0-	-335	-0-	71	1	925	2	N	30	172	1	60
01	1509 N	1509	-0-	-0-	-0-	109	1	1361	2	N	35			95
02	1352 N	1352	-0-	-0-	-0-	99	1	1212	2	N	37			132
03	1580 N	1580	-0-	-0-	-0-	98	1	1440	2	N	38			170
04	720 N	-0-	-0-	-720	-0-	42	9			N	-0-			170
05	744 N	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-			170

MCMILLIAN			WELL #:		3	RRCID ->	250476	COMPL. DATE	03/20/2019	TOTAL DEPTH	15801	PERF.14110 - 16315		
12	2263 X	2000	-0-	-263	-0-	48	1	1846	2	Y	96	93	1	50
01	2106 N	2106	-0-	-0-	-0-	106	9							
02	1680 N	1334	-0-	-346	-0-	50	1	1925	2	Y	119	113	1	56
03	2015 N	1915	-0-	-100	-0-	131	9							
04	2040 N	-0-	-0-	-2040	-0-	42	1	1170	2	Y	111	113	1	54
05	1488 N	-0-	-0-	-1488	-0-	122	9							
						50	1	1734	2	Y	119	117	1	56
						131	9							
										Y	-0-	27	1	29
										Y	-0-			29

PROLINE ENERGY RESOURCES INC			681327											
FOSTER FARMS DEEP			WELL #:		1	RRCID ->	196848	COMPL. DATE	06/20/2003	TOTAL DEPTH	17334	PERF.15631 - 15654		
12	3726 X	3726	-0-	-0-	-0-	3726	2			N	-0-			199
01	4185 X	3279	-0-	-906	-0-	3224	2	55	9	N	50	217	1	32
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	-0-			2

F.A.S.H. DEEP "A"			WELL #:		2	RRCID ->	214656	COMPL. DATE	01/01/2006	TOTAL DEPTH	16300	PERF.16000 - 16170		
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23
*04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23

FULTSHEAR, S. (CONS.)		//CONT.//		33290 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FORT BEND					
PROLINE ENERGY RESOURCES INC		//CONT.//		681327										
F.A.S.H. DEEP		WELL #:		1	RRCID ->	215318	COMPL. DATE	01/25/2006	TOTAL DEPTH	16010	PERF.13574 - 13589			
M	O	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		
12		3658 X	3581	-0-	-77	-0-	3581	2	N	-0-		48		
01		3658 X	3404	-0-	-254	-0-	3224	2	N	164	164 1	48		
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		

FOSTER FARMS DEEP		WELL #:		1H	RRCID ->	226909	COMPL. DATE	02/20/2007	TOTAL DEPTH	15800	PERF.16400 - 18474			
12		3888 X	3888	-0-	-0-	-0-	3712	2	N	160	167 1	10		
01		3565 X	3327	-0-	-238	-0-	3283	2	N	40	45 1	5		
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	-0-		5		

MOORE DEEP		WELL #:		1H	RRCID ->	236352	COMPL. DATE	02/25/2008	TOTAL DEPTH	15708	PERF.15607 - 17854			
12		217 N	-0-	-0-	-217	-0-			N	-0-		5		
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		5		
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		

FASH DEEP		WELL #:		1H	RRCID ->	247835	COMPL. DATE	12/11/2008	TOTAL DEPTH	15776	PERF.17930 - 19125			
12		3627 X	3552	-0-	-75	-0-	3552	2	N	-0-		233		
01		4030 X	3125	-0-	-905	-0-	3125	2	N	-0-	54 1	179		
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		

VAQUERO OPERATING		882776		FOSTER FARMS, INC		WELL #:	1	RRCID ->	208026	COMPL. DATE	02/11/2005	TOTAL DEPTH	15856	PERF.13370 - 13400
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		

FUQUA (AUSTIN CHALK)		33328 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GRIMES						
DIVERSIFIED O&G PROD. CO., INC.		220889		FUQUA, L. R. ET VIR		WELL #:	1	RRCID ->	103285	COMPL. DATE	02/09/1982	TOTAL DEPTH	13120	PERF.12730 - 12765
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		

FUQUA (AUSTIN CHALK) //CONT.// 33328 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GRIMES															
LEEXUS OIL LLC 495350															
FRAZIER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 154128 COMPL. DATE 01/13/1995 TOTAL DEPTH 15240 PERF.13032 - 15230															
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
12		916 N	916	-0-	-0-	-0-	4	1	912	2	N	-0-			97
01		1482 N	1482	-0-	-0-	-0-	2	1	1480	2	N	-0-			97
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

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															
12		2945	172	-0-	-2773	-0-	10	1	21	2	N	128	141	1	9
							141	9							
01		2945	54	-0-	-2891	-0-	5	1	4	2	N	41	47	1	3
							45	9							
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

S.T. 214-L S/2 NW/4 WELL #: 3 RRCID -> 283659 COMPL. DATE 04/27/2017 TOTAL DEPTH 6090 PERF. 6169 - 6188															
12		7750	83	-0-	-7667	13173	7	1	14	2	N	56	84	1	5
							62	9							
01		7750	34	-0-	-7716	5457	3	1	2	2	N	26	29	1	2
							29	9							
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-

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															
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			137
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			137
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			137
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			137
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			137
05		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															
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2029
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2029
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2029
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2029
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2029
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2029

GALVESTON 307-L (UPPER CRIS 54)		33840 600		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BRAZORIA								
BLACK POOL ENERGY, LP		072712														
S.T. 307-L N/2 SW/4		WELL #: 2		RRCID -> 255492		COMPL. DATE 04/24/2009		TOTAL DEPTH 7200 PERF. 7919 - 7932								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					343
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					343
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					343
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

GARDEN VILLAS (YEGUA)		34003 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JEFFERSON								
BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC.		048169														
GARDEN VILLAS		WELL #: 1		RRCID -> 265023		COMPL. DATE 03/14/2012		TOTAL DEPTH 15968 PERF. 15368 - 16744								
12	01	02	03	*04	05											
2336	R	2336	-0-	-0-	-0-	307	1	1855	2	N	158	177	1			195
						174	9									
2126	R	2126	-0-	-0-	-0-	264	1	1690	2	N	156	179	1			172
						172	9									
1120	#	461	-0-	-659	-0-	190	1	271	2	N	-0-					172
679	N	679	-0-	-0-	-0-	190	1	271	2	N	198	180	1			190
						218	9									
1823	N	1823	-0-	-0-	-0-	252	1	1388	2	N	166	181	1			175
						183	9									
0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					175

GARWOOD (MIOCENE 1300)		34090 260		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COLORADO								
KALLINA, CARLTON J.		450347														
KALLINA, C. J.		WELL #: 1 C		RRCID -> 061791		COMPL. DATE 08/11/1973		TOTAL DEPTH 4000 PERF. 1299 - 1308								
12	01	02	03	04	05											
SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GARWOOD (MIOCENE 2100)		34090 330		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLORADO								
KALLINA, CARLTON J.		450347														
KALLINA, C. J.		WELL #: 1 T		RRCID -> 061516		COMPL. DATE 10/22/2012		TOTAL DEPTH 4000 PERF. 2098 - 2104								
12	01	02	03	04	05											
109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	1			N	-0-					-0-
111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	1			N	-0-					-0-
112	N	103	-0-	-9	-0-	103	1			N	-0-					-0-
107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	1			N	-0-					-0-
120	N	109	-0-	-11	-0-	109	1			N	-0-					-0-
124	N	112	-0-	-12	-0-	112	1			N	-0-					-0-

GARWOOD (WILCOX 8500)		34090 594		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLORADO								
TMR EXPLORATION, INC.		834097														
RAU, CHARLES		WELL #: 5		RRCID -> 087146		COMPL. DATE 01/25/1980		TOTAL DEPTH 9917 PERF. 8624 - 8636								
12	01	02	03	04	05											
1476	N	1476	-0-	-0-	-0-	125	1	1351	2	N	-0-					9
1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	79	1	1034	2	N	-0-					9
1176	N	906	-0-	-270	-0-	47	1	859	2	N	-0-					9
1393	N	1393	-0-	-0-	-0-	105	1	1288	2	N	-0-					9
1080	N	996	-0-	-84	-0-	80	1	916	2	N	-0-					9
992	N	942	-0-	-50	-0-	88	1	854	2	N	-0-					9

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

GARWOOD (WILCOX 8600)		34090 660		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLORADO		
FINLEY RESOURCES, INC.		268602		WELL #: 1		RRCID -> 187127		COMPL. DATE 09/21/2001		TOTAL DEPTH 8857 PERF. 8584 - 8600
COCHRAN, JOE										
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		6
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		6
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		6
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		6
04	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		6
05	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		6

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.										
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

GARWOOD, S.E. (F-3400)		34096 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLORADO		
GARRISON LTD.		295861		WELL #: 1		RRCID -> 248269		COMPL. DATE 04/22/2009		TOTAL DEPTH 6450 PERF. 3342 - 3343
STAFF										
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B DENY NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B DENY NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-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										
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	22325		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	22325		N	-0-		-0-
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										
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

GARWOOD, SW (MIDDLE WILCOX)		34097 260		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLORADO	
ROCK ENERGY RESOURCES, INC.		722819							
KALLINA		WELL #: 4601		RRCID -> 234171		COMPL. DATE 11/20/2007		TOTAL DEPTH 16230 PERF.12135 - 12185	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			33
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			33
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			33
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			33
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			33
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			33

GARWOOD, SW (UPPER WILCOX)		34097 270		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLORADO	
BRITNIC OIL & GAS, INC.		093621							
PINTAIL		WELL #: 1		RRCID -> 205360		COMPL. DATE 11/17/2006		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9440 - 9738	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	299			22
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	299			22
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	299			22
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	299			22
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	299			22
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	299			22

HURD ENTERPRISES, LTD.		419886		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLORADO	
COYLE CONCORD		WELL #: 1		RRCID -> 284392		COMPL. DATE 03/01/2018		TOTAL DEPTH 11296 PERF. 9468 - 9478	
12	5	#	-0-	-0-	-5	-0-			-0-
01	5	#	-0-	-0-	-5	-0-			-0-
02	0		-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 02/25/2022									

PROLINE ENERGY RESOURCES INC		681327		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WALKER	
COCHRAN GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 175621		COMPL. DATE 12/28/1999		TOTAL DEPTH 11100 PERF.10090 - 10100	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-

GIBBS BROS. (BUDA)		34671 200		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: WALKER	
APOLLO ENERGY OPERATING CO, LP		027474							
GIBBS BROTHERS		WELL #: 1H		RRCID -> 278375		COMPL. DATE 04/04/2013		TOTAL DEPTH 12337 PERF.12254 - 12486	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 01/24/2022									

ZAZA ENERGY, LLC		950545		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WALKER	
STINGRAY		WELL #: A 1RE		RRCID -> 273567		COMPL. DATE 04/24/2013		TOTAL DEPTH 13332 PERF.12129 - 13078	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK-3)												
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.												
MACHANN WEST UNIT												
34733 500 ASSOCIATED 49B CNTY: LEE												
147699												
WELL #: 1H RRCID -> 291307 COMPL. DATE 12/20/2011 TOTAL DEPTH 8202 PERF. 8076 - 11790												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
				LIFT(L)	(-)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
							CODE	CODE			CODE	
12		4185 #	3246	-0-	-939	-0-	3245 2		1 9	N	1 8	39
01		3534 #	3295	-0-	-239	-0-	3295 2			N		39
02		3192 #	2486	-0-	-706	-0-	2485 2		1 9	N	1 8	39
03		3255 #	2106	-0-	-1149	-0-	2106 2			N		39
04		3180 #	1653	-0-	-1527	-0-	1653 2			N		39
05		3286 #	1055	-0-	-2231	-0-	1053 2		2 9	N	2 8	39

IRONROC ENERGY												
SWEDISH CHEF												
426612												
WELL #: 4H RRCID -> 292185 COMPL. DATE 11/02/2021 TOTAL DEPTH 10271 PERF.10740 - 15040												
12	0		85403	-0-	85403	138238	35 1	69782 2		N	14169 14662 1	237
							15586 9					
01	0		55766	-0-	55766	194004	9 1	46068 2		N	8808 8667 1	378
							9689 9					
02	0		84753	-0-	84753	278757	80 1	69927 2		N	13405 13135 1	648
							14746 9					
03	0		100276	-0-	100276	379033	83790 2	16486 9		N	14987 14735 1	900
04	0		87773	-0-	87773	466806	74845 2	12928 9		N	11753 11407 1	1246
05	0		76421	-0-	76421	543227	65498 2	10923 9		N	9930 10738 1	438

MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC												
MCCULLOUGH, A.W.												
521544												
WELL #: 1RE RRCID -> 291544 COMPL. DATE 01/13/2011 TOTAL DEPTH 11058 PERF.10595 - 15014												
12	0		270	-0-	270	6390	270 2			N	-0-	-0-
01	0		272	-0-	272	6662	272 2			N	-0-	-0-
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-	19
05	310 #		232	-0-	-78	-0-	232 2			N	-0-	19

HENSEL - O.L. UNIT												
WELL #: 1 RRCID -> 291716 COMPL. DATE 10/20/1993 TOTAL DEPTH 14805 PERF.11147 - 14805												
12	0		5	-0-	5	186	5 2			N	-0-	-0-
01	0		10	-0-	10	196	10 2			N	-0-	-0-
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-

CHARLOTTE "H"												
WELL #: 1RE RRCID -> 291717 COMPL. DATE 02/28/1996 TOTAL DEPTH 12491 PERF. 8585 - 12491												
12	0		50	-0-	50	544	50 2			N	-0-	-0-
01	0		33	-0-	33	577	33 2			N	-0-	-0-
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

GIDDINGS (AUSTIN CHALK A)												
SOUTHWEST RESOURCES, INC.												
MR. BOB												
34733 501 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BURLESON												
806471												
WELL #: 1 RRCID -> 107537 COMPL. DATE 09/21/1983 TOTAL DEPTH 11293 PERF.11038 - 11223												
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

GIDDINGS (BUDA)				34733 600	ASSOCIATED	49B	CNTY: BRAZOS				
ALLIED OPERATING TEXAS, LLC				014471							
HOWARD				WELL #:	1H	RRCID -> 262163	COMPL. DATE 05/06/2010	TOTAL DEPTH 11655	PERF.11254	- 15140	
M	ALLOW CODE	GAS 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
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		132
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		132
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		132
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		132
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		132
05	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	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		89
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		89
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		89
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		89
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		89
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		89

APACHE CORPORATION				027200							
PATTERSON-CLARK UNIT				WELL #:	1DL	RRCID -> 186375	COMPL. DATE 02/13/2002	TOTAL DEPTH 14207	PERF.10776	- 15242	
12	93 #	23	-0-	-70	-0-	23 2		N	-0-		52
01	93 #	33	-0-	-60	-0-	33 2		N	-0-		52
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

DALBOSCO				WELL #:	E 1	RRCID -> 247094	COMPL. DATE 12/14/2009	TOTAL DEPTH 15325	PERF.11800	- 15325	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

WELLS E				WELL #:	1H	RRCID -> 253389	COMPL. DATE 06/13/2009	TOTAL DEPTH 12559	PERF.12318	- 17000	
12	31 #	11	-0-	-20	-0-	11 2		N	-0-		32
01	62 #	13	-0-	-49	-0-	13 2		N	-0-		32
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

LEONE UNIT				WELL #:	1	RRCID -> 291028	COMPL. DATE 07/31/2001	TOTAL DEPTH 10292	PERF.10519	- 15625	
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

GIDDINGS (BUDA) //CONT.// 34733 600 ASSOCIATED 49B CNTY: BRAZOS													
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. 147699													
PORTER, E. B. WELL #: 7 RRCID -> 219043 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12127 PERF. 9085 - 11800													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O			LIFT(L)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
12	1042 R	1042	-0-	-0-	-0-	602 2	440 9		N	400	546 1		45
01	589 #	451	-0-	-138	-0-	275 2	176 9		N	160	164 1		41
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
						174 9							
05	589 #	292	-0-	-297	-0-	164 2	1 4		N	115	188 1		125
						127 9							

DOUG WELL #: 1H RRCID -> 283152 COMPL. DATE 06/23/2015 TOTAL DEPTH 10354 PERF.10485 - 15249													
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-			30
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-			30
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

KOUATLI, AIMAN M. 476360													
WALTMAN WELL #: 1 RRCID -> 232226 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11434 PERF. 9900 - 10953													
12	5296 R	1	-0-	-5295	-0-	1 4			N	-0-			153
01	2 #		-0-	-2	-0-				N	6			159
02	2 #		-0-	-2	-0-				N	2			161
03	2 #		-0-	-2	-0-				N	-0-			161
04	3 #	NO RPT	-0-	-3	-0-				N	NO RPT			161
05	1 #	NO RPT	-0-	-1	-0-				N	NO RPT			161

MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC 521544													
CANNON-CHANCE UNIT WELL #: 1RE RRCID -> 187097 COMPL. DATE 01/08/2002 TOTAL DEPTH 14584 PERF.10514 - 17024													
12	1862 R	1862	-0-	-0-	-0-	1828 2	34 9		N	31	5 8		64
01	2510 R	2510	-0-	-0-	-0-	2424 2	86 9		N	78	4 8		138
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

HULLABALOO WELL #: 1RE RRCID -> 190267 COMPL. DATE 08/22/2001 TOTAL DEPTH 12420 PERF. 9667 - 12735													
12	1758 R	1758	-0-	-0-	-0-	1642 2	116 9		N	105	185 1		85
01	1736 #	1192	-0-	-544	-0-	1179 2	13 9		N	12			97
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

DODD WELL #: 1H RRCID -> 262773 COMPL. DATE 04/03/2011 TOTAL DEPTH 10812 PERF.10636 - 14276													
12	1891 #	1648	-0-	-243	-0-	1648 2			N	-0-			128
01	1891 #	1342	-0-	-549	-0-	1342 2			N	-0-			128
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	1643 #	456	-0-	-1187	-0-	456 2			N	-0-			128

GIDDINGS (BUDA)		//CONT.//		34733 600		ASSOCIATED		49B		CNTY: BRAZOS						
VERDUN OIL & GAS LLC		884566		WELL #:		1		RRCID -> 242994		COMPL. DATE 09/08/2008		TOTAL DEPTH 10417 PERF.10350 - 10413				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12		31 #	29	-0-	-2	-0-	-0-	29	3			N	-0-			22
01		40 R	40	-0-	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-			22
02		56 #	25	-0-	-31	-0-	-0-	25	3			N	-0-			22
03		156 R	156	-0-	-0-	-0-	-0-	50	3	106	9	N	96			118
04		60 #	40	-0-	-20	-0-	-0-	40	3			N	-0-			118
05		31 #	4	-0-	-27	-0-	-0-	4	3			N	-0-			118

WILDFIRE ENERGY OPERATING LLC		923444		WELL #:		1H		RRCID -> 284265		COMPL. DATE 10/12/2006		TOTAL DEPTH 9072 PERF. 8933 - 11940				
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			114
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			114
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			114
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			114
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			114
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			114

GIDDINGS (EAGLEFORD)		34733 610		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BURLESON								
APACHE CORPORATION		027200		WELL #:		1H		RRCID -> 280611		COMPL. DATE 08/14/2015		TOTAL DEPTH 11370 PERF.11198 - 18743				
12		2914 X	2450	-0-	-464	-0-	-0-	637	1	1632	2	Y	164	166	1	80
								1	4	180	9					
01		2976 X	2250	-0-	-726	-0-	-0-	655	1	1319	2	Y	251	210	1	121
								276	9							
02		2688 X	1769	-0-	-919	-0-	-0-	570	1	923	2	Y	251	241	1	131
								276	9							
03		2976 X	2404	-0-	-572	-0-	-0-	666	1	1428	2	Y	282	286	1	127
								310	9							
04		2550 X	2418	-0-	-132	-0-	-0-	683	1	1443	2	Y	265	252	1	140
								292	9							
05		2449 X	2124	-0-	-325	-0-	-0-	658	1	1212	2	Y	231	245	1	126
								254	9							

MCCULLOUGH-WINEMAN EF		WELL #:		3H		RRCID -> 280858		COMPL. DATE 01/08/2015		TOTAL DEPTH 11176 PERF.11608 - 19198						
12		1891 X	-0-	-0-	-1891	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01		3048 X	3048	-0-	-0-	-0-	-0-	2344	2	704	9	Y	640	472	1	168
02		2480 X	2480	-0-	-0-	-0-	-0-	1775	2	705	9	Y	641	722	1	87
03		2829 X	2829	-0-	-0-	-0-	-0-	2480	2	6	4	Y	312	353	1	46
								343	9							
04		2940 X	843	-0-	-2097	-0-	-0-	743	2	2	4	Y	89	126	1	9
								98	9							
05		3038 X	988	-0-	-2050	-0-	-0-	753	2	2	4	Y	212	206	1	15
								233	9							

MILES UNIT		WELL #:		1H		RRCID -> 281287		COMPL. DATE 02/26/2016		TOTAL DEPTH 11462 PERF.11572 - 18383						
12		2914 X	2427	-0-	-487	-0-	-0-	739	1	1324	2	Y	331	268	1	159
								364	9							
01		4594 X	4594	-0-	-0-	-0-	-0-	867	1	3393	2	Y	281	303	1	137
								25	4	309	9					
02		3806 X	3806	-0-	-0-	-0-	-0-	772	1	2819	2	Y	169	217	1	89
								29	4	186	9					
03		5516 X	5516	-0-	-0-	-0-	-0-	962	1	4146	2	Y	349	282	1	156
								24	4	384	9					
04		4760 X	4760	-0-	-0-	-0-	-0-	896	1	3528	2	Y	280	287	1	149
								28	4	308	9					
05		4588 X	3981	-0-	-607	-0-	-0-	878	1	2775	2	Y	288	281	1	156
								11	4	317	9					

GIDDINGS (EAGLEFORD)			//CONT.//	34733 610	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: BURLESON				
APACHE CORPORATION			//CONT.//	027200										
RODGERS			WELL #:	3H	RRCID ->	281323	COMPL. DATE	08/23/2015	TOTAL DEPTH	11394	PERF.11581	- 19173		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
12		4681 X	2938	-0-	-1743	-0-	664 1	1973 2	294 9	Y	267	238 1		129
01		4681 X	2227	-0-	-2454	-0-	634 1	1283 2	310 9	Y	282	274 1		137
02		4228 X	1639	-0-	-2589	-0-	591 1	820 2	228 9	Y	207	235 1		109
03		3503 X	2319	-0-	-1184	-0-	665 1	1336 2	318 9	Y	289	268 1		130
04		3210 X	1611	-0-	-1599	-0-	267 1	1201 2	12 4	Y	119	184 1		65
05		2945 X	2586	-0-	-359	-0-	673 1	1591 2	1 4	Y	292	201 1		156

GOEN FAMILY			WELL #:	2H	RRCID ->	281657	COMPL. DATE	09/09/2015	TOTAL DEPTH	10545	PERF.11379	- 19931		
12		3782 X	3354	-0-	-428	-0-	654 1	2224 2	14 4	Y	420	341 1		193
01		3410 X	2917	-0-	-493	-0-	595 1	1812 2	4 4	Y	460	439 1		214
*02		3080 X	2408	-0-	-672	-0-	560 1	1418 2	5 4	Y	386	408 1		192
03		3410 X	2911	-0-	-499	-0-	643 1	1828 2	2 4	Y	398	420 1		170
04		3240 X	2734	-0-	-506	-0-	612 1	1745 2	4 4	Y	339	339 1		170
05		3348 X	2738	-0-	-610	-0-	602 1	1743 2	5 4	Y	353	342 1		181

MILES UNIT			WELL #:	2H	RRCID ->	281724	COMPL. DATE	02/26/2016	TOTAL DEPTH	11482	PERF.11388	- 18854		
12		2821 X	2073	-0-	-748	-0-	702 1	987 2	384 9	Y	349	333 1		169
01		2821 X	1754	-0-	-1067	-0-	690 1	716 2	348 9	Y	316	331 1		154
02		1988 X	1464	-0-	-524	-0-	635 1	504 2	325 9	Y	295	295 1		154
03		2201 X	1857	-0-	-344	-0-	720 1	792 2	345 9	Y	314	326 1		142
04		2130 X	1738	-0-	-392	-0-	669 1	801 2	268 9	Y	244	256 1		130
05		2077 X	1635	-0-	-442	-0-	689 1	679 2	267 9	Y	243	241 1		132

GOEN FAMILY			WELL #:	3H	RRCID ->	281739	COMPL. DATE	09/22/2015	TOTAL DEPTH	11377	PERF.11445	- 19849		
12		3410 X	3249	-0-	-161	-0-	634 1	2102 2	12 4	Y	455	344 1		209
01		3131 X	2714	-0-	-417	-0-	622 1	1639 2	453 9	Y	412	429 1		192
02		2828 X	2336	-0-	-492	-0-	571 1	1352 2	3 4	Y	373	379 1		186
03		3255 X	3022	-0-	-233	-0-	655 1	1765 2	1 4	Y	546	498 1		234
04		3150 X	3098	-0-	-52	-0-	624 1	1728 2	3 4	Y	675	571 1		338
05		3255 X	2648	-0-	-607	-0-	628 1	1538 2	1 4	Y	437	551 1		224

GIDDINGS (EAGLEFORD)			//CONT.// 34733 610		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: BURLESON			
APACHE CORPORATION			//CONT.// 027200											
EWERT			WELL #: 1H		RRCID -> 282093		COMPL. DATE 11/22/2014				TOTAL DEPTH 11440 PERF.11422 - 19477			
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
12		3749 X	3749	-0-	-0-	-0-	759 1	2698 2	Y	248	207 1			114
							19 4	273 9						
01		4557 X	2872	-0-	-1685	-0-	560 1	2028 2	Y	247	246 1			115
							12 4	272 9						
02		4116 X	1927	-0-	-2189	-0-	463 1	1268 2	Y	172	201 1			86
							7 4	189 9						
03		4557 X	2752	-0-	-1805	-0-	527 1	1930 2	Y	261	235 1			112
							8 4	287 9						
04		4110 X	2457	-0-	-1653	-0-	471 1	1788 2	Y	168	196 1			84
							13 4	185 9						
05		3751 X	2046	-0-	-1705	-0-	491 1	1455 2	Y	86	126 1			44
							5 4	95 9						
EWERT			WELL #: 3H		RRCID -> 282341		COMPL. DATE 09/10/2015				TOTAL DEPTH 11422 PERF.11423 - 19234			
12		3131 X	2531	-0-	-600	-0-	693 1	1583 2	Y	232	190 1			107
							255 9							
01		2821 X	1613	-0-	-1208	-0-	621 1	775 2	Y	197	212 1			92
							217 9							
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						
GOEN FAMILY			WELL #: 1H		RRCID -> 282346		COMPL. DATE 12/13/2014				TOTAL DEPTH 11174 PERF.11005 - 15143			
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
RAE			WELL #: 4H		RRCID -> 282523		COMPL. DATE 04/08/2015				TOTAL DEPTH 11180 PERF.11097 - 16591			
12		2232 X	2127	-0-	-105	-0-	527 1	1430 2	N	153	146 1			102
							2 4	168 9						
01		2201 N	1815	-0-	-386	-0-	547 1	1091 2	N	161	132 1			131
							177 9							
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						

GIDDINGS (EAGLEFORD) //CONT.// 34733 610 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BURLESON
 CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
 BELL C WELL #: 1H RRCID -> 291056 COMPL. DATE 04/15/2019 TOTAL DEPTH 9042 PERF. 9760 - 17335

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
12	7041 X	7041	-0-	-0-	-0-	1110	1	4456	2	N	1341	1283	388
						1475	9						
01	7306 X	7306	-0-	-0-	-0-	1083	1	4696	2	N	1388	1640	136
						1527	9						
02	7137 X	7137	-0-	-0-	-0-	996	1	4669	2	N	1338	1297	177
						1472	9						
03	7719 X	7090	-0-	-629	-0-	1046	1	4591	2	N	1321	1278	220
						1453	9						
04	7470 X	6350	-0-	-1120	-0-	1028	1	3906	2	N	1244	1289	175
						48	4	1368	9				
05	7905 X	6944	-0-	-961	-0-	1129	1	4374	2	N	1265	1260	180
						49	4	1392	9				

BROLLIER WELL #: 1AC RRCID -> 291447 COMPL. DATE 01/08/2018 TOTAL DEPTH 12501 PERF.12776 - 18461

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

MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC 521544
 DODD WELL #: 1H RRCID -> 264827 COMPL. DATE 04/04/2011 TOTAL DEPTH 10812 PERF.10616 - 14276

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

VERDUN OIL & GAS LLC 884566
 BOULDEN, F. WELL #: 1 RRCID -> 242983 COMPL. DATE 09/21/2008 TOTAL DEPTH 10180 PERF. 9940 - 10006

12	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	3			N	-0-		200
01	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			N	-0-		200
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

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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

BR SWD WELL #: 1 RRCID -> 280237 COMPL. DATE 12/07/2014 TOTAL DEPTH 13250 PERF.10360 - 10383

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

GIDDINGS (EDWARDS, GAS)		//CONT.//		34733 620	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FAYETTE						
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.				147699										
QUINN, JOHN UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	101171	COMPL. DATE	07/15/1982	TOTAL DEPTH	12165	PERF.12022 - 12112			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

ORVILLE HAYNIE UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	102869	COMPL. DATE	09/07/1982	TOTAL DEPTH	12070	PERF.11910 - 11979			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

CHER SWD		WELL #:		1	RRCID ->	290070	COMPL. DATE	12/16/2019	TOTAL DEPTH	10712	PERF. N/A			
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

GEOSOUTHERN ENERGY CORPORATION		WELL #:		301287	RRCID ->	096772	COMPL. DATE	11/20/1981	TOTAL DEPTH	11343	PERF.11158 - 11170			
VIDA UNIT				1										
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LUTHERHILL UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	100216	COMPL. DATE	05/20/1982	TOTAL DEPTH	11626	PERF.11382 - 11556			
12	558 N	374	-0-	-184	-0-	372	2	2	9	N	2			117
01	620 N	322	-0-	-298	-0-	322	2			N	-0-			117
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

FRANCIS		WELL #:		1 L	RRCID ->	110862	COMPL. DATE	03/09/1984	TOTAL DEPTH	11520	PERF.11291 - 11390			
12	88 N	88	-0-	-0-	-0-	88	2			N	-0-			48
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			48
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

GIDDINGS (EDWARDS, GAS)		//CONT.//		34733 620	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: FAYETTE			
LEEUX OIL LLC				495350									
DUSEK UNIT				WELL #: 3	RRCID -> 097059	COMPL. DATE 11/13/1981	TOTAL DEPTH 11570	PERF.11440	- 11454				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * AMT	DISPOSITIONS * AMT	C	COND PROD	DISPOSITIONS * AMT	DISPOSITIONS * AMT	EOM BALANCE
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			88
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			88
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			88
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			88
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			88
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			88

SANDEL OPERATING COMPANY				747534		CAPACITY				CNTY: FAYETTE			
APPELT				WELL #: 5	RRCID -> 095202	COMPL. DATE 08/03/1981	TOTAL DEPTH 12021	PERF.11875	- 11935				
12	2418 N	2375	-0-	-43	-0-	2330 2	45 9	N	41				158
01	2275 N	2275	-0-	-0-	-0-	2219 2	56 9	N	51				209
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

APPELT UNIT				WELL #: 6	RRCID -> 097967	COMPL. DATE 02/20/1982	TOTAL DEPTH 11940	PERF.11757	- 11822				
12	2276 N	2276	-0-	-0-	-0-	2230 2	46 9	N	42				207
01	2097 N	2097	-0-	-0-	-0-	2056 2	41 9	N	37				244
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

TAYLOR ESTATE UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 100219	COMPL. DATE 04/25/1982	TOTAL DEPTH 11170	PERF.11076	- 11126				
12	4154 X	4118	-0-	-36	-0-	4105 2	13 9	N	12				147
01	4123 X	4092	-0-	-31	-0-	4079 2	13 9	N	12				159
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

HERNANDEZ				WELL #: 1	RRCID -> 101637	COMPL. DATE 07/03/1982	TOTAL DEPTH 12370	PERF.12178	- 12200				
12	1519 N	1485	-0-	-34	-0-	1459 2	26 9	N	24				147
01	1581 N	1540	-0-	-41	-0-	1507 2	33 9	N	30				177
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

DANIEL, JEAN				WELL #: 1	RRCID -> 101906	COMPL. DATE 08/26/1982	TOTAL DEPTH 12377	PERF.11868	- 11932				
12	2170 N	62	-0-	-2108	-0-	54 2	8 9	N	7				154
01	1891 N	7	-0-	-1884	-0-	7 2		N	-0-				154
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

GIDDINGS (EDWARDS, GAS)		//CONT.// 34733 620		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FAYETTE				
SANDEL OPERATING COMPANY		//CONT.// 747534										
RAUCH		WELL #: 1		RRCID -> 101907		COMPL. DATE 08/13/1982		TOTAL DEPTH 12163 PERF.12011 - 12068				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
12	1819 N	1819	-0-	-0-	-0-	1775	2	44	9	N	40	161
01	1829 N	1585	-0-	-244	-0-	1552	2	33	9	N	30	191
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	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

MISS KATIE		WELL #: 1		RRCID -> 103278		COMPL. DATE 09/17/1982		TOTAL DEPTH 11350		PERF.11228 - 11304		
12	930 N	388	-0-	-542	-0-	385	2	3	9	N	3	130
01	837 N	711	-0-	-126	-0-	700	2	11	9	N	10	140
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

PALMER UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 104189		COMPL. DATE 02/16/1983		TOTAL DEPTH 12392		PERF.12140 - 12308		
12	2635 N	2475	-0-	-160	-0-	2409	2	66	9	N	60	44
01	2604 N	2519	-0-	-85	-0-	2471	2	48	9	N	44	88
02	2352 N	2287	-0-	-65	-0-	2232	2	55	9	N	50	138
03	2635 N	2635	-0-	-0-	-0-	2570	2	65	9	N	59	197
04	2533 N	2533	-0-	-0-	-0-	2478	2	55	9	N	50	65
*05	2744 N	2744	-0-	-0-	-0-	2686	2	58	9	N	53	118

APPELT		WELL #: 1		RRCID -> 104311		COMPL. DATE 03/02/1983		TOTAL DEPTH 11898		PERF.11700 - 11767		
12	1430 N	1430	-0-	-0-	-0-	1409	2	21	9	N	19	132
01	1316 N	1316	-0-	-0-	-0-	1294	2	22	9	N	20	152
02	1316 N	837	-0-	-479	-0-	823	2	14	9	N	13	165
03	1426 N	590	-0-	-836	-0-	576	2	14	9	N	13	178
04	1260 N	779	-0-	-481	-0-	758	2	21	9	N	19	195
05	930 N	758	-0-	-172	-0-	743	2	15	9	N	14	209

UNITED ENERGY OPERATING, LLC		877206		RRCID -> 103768		COMPL. DATE 01/23/1983		TOTAL DEPTH 11520		PERF.11372 - 11416		
PHILLIPS-RAUCH UNIT		WELL #: 1										
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

UPLAND RESOURCES LLC		878931		RRCID -> 101641		COMPL. DATE 08/17/1982		TOTAL DEPTH 12885		PERF.11630 - 11689		
PHILLIPS, VASTINE		WELL #: 1										
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	208
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	208
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	208
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	208
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	208
*05	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-	208

GIDDINGS (EDWARDS, GAS)		//CONT.//		34733 620	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: FAYETTE			
YOUNG, JOHN H., INC.				948460								
MUELLER, LORENZ ET AL UNIT		WELL #:		1A	RRCID ->	100024	COMPL. DATE	03/25/1982	TOTAL DEPTH	11942	PERF.11815 - 11884	
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	AMT CODE	BALANCE	
12		3394 X	3394	-0-	-0-	-0-	3320 1	74 9	N	67	181 1	75
01		2647 X	2647	-0-	-0-	-0-	2592 1	55 9	N	50	1 1	124
02		2111 X	2111	-0-	-0-	-0-	2067 1	44 9	N	40		164
03		2739 X	2739	-0-	-0-	-0-	2675 1	64 9	N	58		222
04		2346 X	2346	-0-	-0-	-0-	2284 1	62 9	N	56	183 1	95
*05		2263 X	2128	-0-	-135	-0-	2076 1	52 9	N	47		142

FRITSCH UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	102109	COMPL. DATE	06/28/1982	TOTAL DEPTH	12241	PERF.11820 - 11882	
12		1581 N	527	-0-	-1054	-0-	524 1	3 9	N	3		200
01		992 N	586	-0-	-406	-0-	586 1		N	-0-		200
02		700 N	604	-0-	-96	-0-	602 1	2 9	N	2		202
03		538 N	538	-0-	-0-	-0-	538 1		N	-0-		202
04		570 N	483	-0-	-87	-0-	483 1		N	-0-		202
*05		682 N	514	-0-	-168	-0-	514 1		N	-0-		202

KONETZKE, VICKI		WELL #:		1	RRCID ->	103618	COMPL. DATE	12/17/1982	TOTAL DEPTH	12190	PERF.12020 - 12114	
12		4464 X	715	-0-	-3749	-0-	715 2		N	-0-		88
01		4464 X	1333	-0-	-3131	-0-	1279 2	54 9	N	49		137
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

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	
12		1023 N	868	-0-	-155	-0-	868 2		N	-0-		56
01		930 N	784	-0-	-146	-0-	784 2		N	-0-		56
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

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

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	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

GIDDINGS (NORTH EDWARDS)										//CONT.//		34733 625		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FAYETTE			
PROGENIES OPERATING LLC										681161											
LEHMANN-SCHKADE UNIT										WELL #:		1		RRCID -> 167303		COMPL. DATE 06/09/1997		TOTAL DEPTH 12619		PERF.10111 - 10140	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM							
				GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE							
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			6							
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			6							
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							

RED SNAPPER										WELL #:		1		RRCID -> 168998		COMPL. DATE 04/07/1998		TOTAL DEPTH 10150		PERF. 9880 - 9905	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			7							
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			7							
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							

TEINERT-KUNZE UNIT										WELL #:		1		RRCID -> 169000		COMPL. DATE 03/18/1998		TOTAL DEPTH 12819		PERF.10002 - 10026	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			4							
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			4							
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							

TUNA UNIT										WELL #:		1		RRCID -> 169141		COMPL. DATE 06/09/1998		TOTAL DEPTH 10200		PERF. 9962 - 10014	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-							
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-							
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-							
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-							
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-							
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-							

SAMELSON-KUNZE UNIT										WELL #:				RRCID -> 169334		COMPL. DATE 03/25/1998		TOTAL DEPTH 12742		PERF. 9945 - 9970	
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			11							
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			11							
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			11							
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			11							
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			11							
05	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	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-							
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-							
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-							
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-							
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-							
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-							

PLUGGED AND ABANDONED 03/31/2017

GIDDINGS (NORTH EDWARDS)		//CONT.//		34733 625	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FAYETTE				
PROGENIES OPERATING LLC		//CONT.//		681161								
SENGELMANN-TEINERT UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	170208	COMPL. DATE	04/27/1998	TOTAL DEPTH	12097	PERF.11348 - 11494	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	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	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		17
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		17
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		17
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		17
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		17
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		17

BARRACUDA UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	224020	COMPL. DATE	10/07/2006	TOTAL DEPTH	10350	PERF. 9992 - 10020	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
05	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	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B DENY	-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	
12	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	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	
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE															
ADVANCE HYDROCARBON CORPORATION //CONT.// 008484															
WOOD "K" WELL #: 1A RRCID -> 143179 COMPL. DATE 02/08/2008 TOTAL DEPTH 8438 PERF. 8402 - 8432															
M	O	ALLOW 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
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		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															
12		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

AKG OPERATING COMPANY 009566															
CHAMPION WELL #: 1H RRCID -> 190197 COMPL. DATE 06/28/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.14827 - 16632															
12		4252 X	4252	-0-	-0-	-0-	190	1	4062	2	N	-0-			-0-
01		3323 X	3323	-0-	-0-	-0-	99	1	3224	2	N	-0-			-0-
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-

APACHE CORPORATION 027200															
REVELLE WELL #: 1 RRCID -> 160430 COMPL. DATE 02/04/1991 TOTAL DEPTH 12129 PERF. N/A															
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		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															
12		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		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															
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-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.//		34773 550	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LEE					
ARCTURUS OPERATING COMPANY				029390										
MEANS				WELL #:	RRCID ->	282417	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 9742 - 9916			
M	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
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BCL OPERATING, LLC				040199										
MANCUSO UNIT #2				WELL #:	RRCID ->	155680	COMPL. DATE	02/14/1998	TOTAL DEPTH	16150	PERF.13271 - 16150			
12	14B2 EXT	1207	-0-	1207	6131	60	1	1147	3	N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	1132	-0-	1132	7263	1132	3			N	-0-			-0-
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-

BAKER, BRENT OIL & GAS, INC.				044425										
ARMSTRONG				WELL #:	RRCID ->	153613	COMPL. DATE	01/21/1995	TOTAL DEPTH	14642	PERF.12520 - 14642			
12	310 N	294	-0-	-16	-0-	294	2			N	-0-			35
01	271 N	271	-0-	-0-	-0-	271	2			N	-0-			35
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

BASS PETROLEUM, INC				054836										
CHMELAR, EUGENE -A-				WELL #:	RRCID ->	146080	COMPL. DATE	11/05/1981	TOTAL DEPTH	9403	PERF. 8631 - 8840			
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			59
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			59
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			59
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			59
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			59
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			59

BBX OPERATING, L.L.C.				058908										
BIG CREEK OL				WELL #:	RRCID ->	161627	COMPL. DATE	02/16/2002	TOTAL DEPTH	13424	PERF.12676 - 17403			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			4
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			4
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			4
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

BLACKBRUSH O & G, LLC				073059										
CASSIDY UNIT				WELL #:	RRCID ->	284708	COMPL. DATE	03/28/2018	TOTAL DEPTH	14397	PERF.14181 - 16627			
12	10013 X	6799	-0-	-3214	-0-	708	1	6091	3	N	-0-			-0-
01	8401 X	4222	-0-	-4179	-0-	780	1	3442	3	N	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-6789	-0-					N	NO RPT			-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE												
BRG LONE STAR LTD. 090870												
JOLLY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 164160 COMPL. DATE 02/12/1997 TOTAL DEPTH 13498 PERF.12930 - 16930												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
12	1612 N	1166	-0-	-446	-0-	1166	2			N	-0-	121
01	1775 N	1775	-0-	-0-	-0-	1775	2			N	-0-	121
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

BROWNING OIL COMPANY, INC. 103088												
LOVEJOY, SYPERT WELL #: 1 RRCID -> 093891 COMPL. DATE 06/12/1981 TOTAL DEPTH 9920 PERF. 9296 - 9507												
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	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												
12	427 N	427	-0-	-0-	-0-	387	2	40	9	N	36	136
01	292 N	292	-0-	-0-	-0-	277	2	15	9	N	14	150
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	109

PIETSCH UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 139798 COMPL. DATE 09/08/1991 TOTAL DEPTH 12701 PERF. 9445 - 12701												
12	930 N	930	-0-	-0-	-0-	899	2	31	9	N	28	198
01	961 N	694	-0-	-267	-0-	664	2	30	9	N	27	225
02	868 N	612	-0-	-256	-0-	575	2	37	9	N	34	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

LEWIS-HOYT UNIT WELL #: 1 RRCID -> 140462 COMPL. DATE 12/06/1991 TOTAL DEPTH 13200 PERF. 9668 - 13200												
12	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-	33
01	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-	33
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

SEALY SMITH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 145452 COMPL. DATE 04/28/1993 TOTAL DEPTH 14096 PERF. 9955 - 14096												
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	38
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	38
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	38
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	38
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	38
05	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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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								
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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								
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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						
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
05	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						
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

SCAMARDO, PETE UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 209045		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10398 PERF. 7638 - 10398						
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
05	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								
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
01	98 X	98	-0-	-0-	-0-			98	2	N	-0-					67
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

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE															
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699															
BROWN - ACCURSO UNIT WELL #: 1 RRCID -> 263960 COMPL. DATE 10/01/2011 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8038 - 12318															
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			32
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			32
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			32
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			32
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			32
05	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															
12	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	1050	2			N	-0-			-0-
01	1848	N	1848	-0-	-0-	-0-	1848	2			N	-0-			-0-
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-

ESCHBERGER WELL #: 1H RRCID -> 275809 COMPL. DATE 03/07/2013 TOTAL DEPTH 13787 PERF.14481 - 19380															
12	12338	X	-0-	-0-	-12338	-0-					N	-0-			-0-
01	12338	X	-0-	-0-	-12338	-0-					N	-0-			-0-
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-

RYAN-HOVARAK UNIT WELL #: 1 RRCID -> 279576 COMPL. DATE 09/11/1982 TOTAL DEPTH 9064 PERF. 8304 - 8898															
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	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															
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
05	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															
12	195	X	195	-0-	-0-	-0-	195	2			N	-0-			8
01	186	X	186	-0-	-0-	-0-	186	2			N	-0-			8
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

WINKELMANN WELL #: 1H RRCID -> 284707 COMPL. DATE 06/08/2017 TOTAL DEPTH 11792 PERF.12593 - 17265															
12	22382	X	18754	-0-	-3628	-0-	16783	2	1971	9	N	1792	1652	1	313
01	20243	X	15949	-0-	-4294	-0-	14246	2	1703	9	N	1548	1647	1	214
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

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. BROLLIER AC		//CONT.// 34773 550 //CONT.// 147699		NON-ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: LEE					
WELL #:		1H	RRCID	-> 285526		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	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	68944 X	59783	-0-	-9161	-0-	647 799 9	1	58337	2	N	726	547	1			337
01	75092 X	75092	-0-	-0-	-0-	2388 990 9	1	71714	2	N	900	1104	1			133
02	80142 X	80142	-0-	-0-	-0-	2687 656 9	1	76799	2	N	596	555	1			174
03	80678 X	80678	-0-	-0-	-0-	2973 845 9	1	76860	2	N	768	734	1			208
04	74203 X	74203	-0-	-0-	-0-	2814 180 4	1	70519	2	N	627	740	1			95
05	72819 X	69567	-0-	-3252	-0-	2841 202 4	1	65746	2	N	707	542	1			260
LEIA		WELL #:		1H	RRCID	-> 285551		COMPL. DATE	04/13/2018		TOTAL DEPTH	11793		PERF.11899	- 13747	
12	544 N	544	-0-	-0-	-0-	526 2	2	18	9	N	16	179	1			66
01	1401 N	1401	-0-	-0-	-0-	1356 2	2	45	9	N	41					107
02	616 N	283	-0-	-333	-0-	273 2	2	10	9	N	9					116
03	558 N	352	-0-	-206	-0-	348 2	2	4	9	N	4					120
04	1020 N	431	-0-	-589	-0-	418 2	2	13	9	N	12					132
05	310 N	22	-0-	-288	-0-	22 2	2			N	-0-					132
BENNETT B		WELL #:		6H	RRCID	-> 285729		COMPL. DATE	10/23/2016		TOTAL DEPTH	9479		PERF. N/A		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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	
12	83793 X	63881	-0-	-19912	-0-	63867 2	2	14	9	N	13					124
01	75268 X	65212	-0-	-10056	-0-	65197 2	2	15	9	N	14					138
02	67984 X	53392	-0-	-14592	-0-	53362 2	2	30	9	N	27					165
03	72416 X	51744	-0-	-20672	-0-	51724 2	2	20	9	N	18					183
04	65430 X	57206	-0-	-8224	-0-	57142 2	2	19	4	N	41	188	1			36
05	65224 X	45581	-0-	-19643	-0-	45568 8 9	2	5	4	N	7					43
DOUBLE E		WELL #:		1H	RRCID	-> 287711		COMPL. DATE	06/05/2019		TOTAL DEPTH	12823		PERF.13636	- 21490	
12	49693 X	45758	-0-	-3935	-0-	45688 2	2	70	9	N	64					275
01	44082 X	41406	-0-	-2676	-0-	41406 2	2			N	-0-					275
02	42168 X	33548	-0-	-8620	-0-	33548 2	2			N	-0-	166	1			109
03	46686 X	25307	-0-	-21379	-0-	25218 2	2	89	9	N	81	163	1			27
04	45180 X	44223	-0-	-957	-0-	44179 2	2	13	4	N	28					55
05	45756 X	27029	-0-	-18727	-0-	26998 31 9 22 9	2	9	4	N	20					75

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE																	
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699																	
SEILHEIMER WELL #: 1H RRCID -> 287862 COMPL. DATE 03/28/2019 TOTAL DEPTH 12296 PERF.13469 - 20405																	
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
12		195889 X	156502	-0-	-39387	-0-	156169	2	333	9	N	303	177	1			253
01		175460 X	147121	-0-	-28339	-0-	146767	2	354	9	N	322	363	1			212
02		156380 X	133879	-0-	-22501	-0-	133680	2	199	9	N	181	178	1			215
03		165199 X	124275	-0-	-40924	-0-	123858	2	417	9	N	379	539	1			55
04		151440 X	125206	-0-	-26234	-0-	124876	2	87	4	N	221	179	1			97
05		156488 X	126285	-0-	-30203	-0-	125892	2	104	4	N	263	174	1			186
							243	9									
							289	9									
SHEPHERD WELL #: 1H RRCID -> 288133 COMPL. DATE 03/28/2019 TOTAL DEPTH 13652 PERF.13713 - 20097																	
12		39158 X	39158	-0-	-0-	-0-	38815	2	343	9	N	312	362	1			274
01		35991 X	29069	-0-	-6922	-0-	28752	2	317	9	N	288	359	1			203
02		39620 X	23966	-0-	-15654	-0-	23893	2	73	9	N	66					269
03		43865 X	31127	-0-	-12738	-0-	30452	2	675	9	N	614	741	1			142
04		42450 X	26484	-0-	-15966	-0-	25996	2	161	4	N	297	187	1			252
05		39153 X	22451	-0-	-16702	-0-	22061	2	115	4	N	250	364	1			138
							327	9									
							275	9									
MORGAN WELL #: 1H RRCID -> 288227 COMPL. DATE 03/07/2018 TOTAL DEPTH 12544 PERF.13225 - 18208																	
12		46097 X	40395	-0-	-5702	-0-	441	1	39750	2	N	185	182	1			117
01		45992 X	45992	-0-	-0-	-0-	1477	1	44358	2	N	143	184	1			76
02		42129 X	42129	-0-	-0-	-0-	1422	1	40632	2	N	68					144
03		44728 X	44728	-0-	-0-	-0-	1663	1	42987	2	N	71	177	1			38
04		44520 X	41610	-0-	-2910	-0-	1594	1	39947	2	N	50					88
05		46655 X	41607	-0-	-5048	-0-	1718	1	39777	2	N	81					169
							14	4	55	9							
							23	4	89	9							
RAGER WELL #: 1H RRCID -> 288282 COMPL. DATE 07/12/2019 TOTAL DEPTH 11853 PERF.13148 - 19377																	
12		30008 X	21717	-0-	-8291	-0-	254	1	19264	2	N	1999	2028	1			307
01		30008 X	20843	-0-	-9165	-0-	2199	9	17804	2	N	1866	1865	1			308
02		25368 X	3178	-0-	-22190	-0-	986	1	2592	2	N	369	557	1			120
03		24831 X	-0-	-0-	-24831	-0-	2053	9			N	100	173	1			47
04		27266 X	27266	-0-	-0-	-0-	180	1	22603	2	N	2488	2193	1			342
*05		28107 X	28107	-0-	-0-	-0-	406	9	700	4		2737	9				
							1226	1	23800	2	N	2051	2338	1			55
							760	4	2256	9							

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.//		34773 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LEE		
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		147699									
MADELINE		WELL #:		1H	RRCID ->	288420	COMPL. DATE	07/22/2018	TOTAL	DEPTH	12510	PERF.12725	- 18187
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	01	51584 X	49386	-0-	-2198	-0-	48020	2	1366	9	N	1242	367
01	02	51584 X	46834	-0-	-4750	-0-	45673	2	1161	9	N	1055	297
02	03	46592 X	36163	-0-	-10429	-0-	35229	2	934	9	N	849	220
03	04	49631 X	38346	-0-	-11285	-0-	37507	2	839	9	N	763	252
04		47790 X	41745	-0-	-6045	-0-	40452	2	390	4	N	821	186
05		49383 X	37536	-0-	-11847	-0-	36311	2	370	4	N	777	231
							903	9					
							855	9					
THORPE		WELL #:		1H	RRCID ->	288421	COMPL. DATE	09/15/2018	TOTAL	DEPTH	12531	PERF.13695	- 18646
12	01	68107 X	55934	-0-	-12173	-0-	1612	1	54135	2	N	170	193
01	02	68107 X	52898	-0-	-15209	-0-	1556	1	51141	2	N	183	205
02	03	61516 X	46999	-0-	-14517	-0-	1371	1	45429	2	N	181	207
03	04	61101 X	53782	-0-	-7319	-0-	1877	1	51585	2	N	291	125
04	05	59130 X	45085	-0-	-14045	-0-	1499	1	43282	2	N	195	142
05		55924 X	51290	-0-	-4634	-0-	1752	1	49314	2	N	153	118
							89	4	215	9			
							56	4	168	9			
MOLLY		WELL #:		1H	RRCID ->	288427	COMPL. DATE	03/20/2019	TOTAL	DEPTH	13639	PERF.13485	- 20857
12	01	76725 X	49436	-0-	-27289	-0-	49434	2	2	9	N	2	75
01	02	76725 X	48743	-0-	-27982	-0-	48740	2	3	9	N	3	78
02	03	61544 X	42000	-0-	-19544	-0-	41988	2	12	9	N	11	88
03	04	68138 X	36784	-0-	-31354	-0-	36783	2	1	9	N	1	89
04	05	57210 X	42965	-0-	-14245	-0-	42913	2	19	4	N	30	119
							33	9					
							39566	2			N	-0-	119
FINCHER		WELL #:		1H	RRCID ->	288519	COMPL. DATE	10/13/2018	TOTAL	DEPTH	11700	PERF.12496	- 19539
12	01	23932 X	16965	-0-	-6967	-0-	15227	2	1738	9	N	1580	206
01	02	21731 X	21019	-0-	-712	-0-	18677	2	2342	9	N	2129	280
02	03	19124 X	15801	-0-	-3323	-0-	13839	2	1962	9	N	1784	208
03	04	18848 X	15578	-0-	-3270	-0-	13807	2	1771	9	N	1610	173
04	05	20340 X	17930	-0-	-2410	-0-	15213	2	751	4	N	1787	131
							1966	9					
							15362	2	722	4	N	1708	210
							1879	9					
DRAEGER		WELL #:		1H	RRCID ->	288549	COMPL. DATE	09/15/2018	TOTAL	DEPTH	13404	PERF.13797	- 20226
12	01	49104 X	45071	-0-	-4033	-0-	1302	1	43727	2	N	38	343
01	02	49104 X	39272	-0-	-9832	-0-	1158	1	38077	2	N	34	198
02	03	44352 X	39088	-0-	-5264	-0-	1144	1	37936	2	N	7	205
03	04	45074 X	29543	-0-	-15531	-0-	1037	1	28497	2	N	8	213
04	05	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	149
							32	4	113	9			

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.// 34773 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE							
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 147699													
BRODNAX		WELL #: 1H		RRCID -> 288653		COMPL. DATE 03/08/2018		TOTAL DEPTH 13461 PERF.13277 - 18868							
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	36022 X	27190	-0-	-8832	-0-	298	1	26839	2	N	48				335
01	45883 X	45883	-0-	-0-	-0-	1473	1	44227	2	N	166	180	1		321
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
BENNETT B		WELL #: 7H		RRCID -> 288937		COMPL. DATE 07/13/2017		TOTAL DEPTH 9571 PERF.10027 - 14488							
12	8246 X	7792	-0-	-454	-0-	882	1	6336	2	N	522	526	1		159
01	8246 X	5159	-0-	-3087	-0-	1054	1	3532	2	N	521	544	1		136
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
HARMON SCHOOL		WELL #: 1H		RRCID -> 289474		COMPL. DATE 07/12/2019		TOTAL DEPTH 12388 PERF.12918 - 18852							
12	23343 X	20356	-0-	-2987	-0-	247	1	18765	2	N	1222	1296	1		340
01	24401 X	24401	-0-	-0-	-0-	1194	1	21568	2	N	1490	1676	1		154
02	21280 X	21280	-0-	-0-	-0-	1292	1	18671	2	N	1197	1110	1		241
03	21853 X	21853	-0-	-0-	-0-	1530	1	19102	2	N	1110	1092	1		259
04	23610 X	20122	-0-	-3488	-0-	960	1	17703	2	N	990	969	1		280
05	24397 X	18868	-0-	-5529	-0-	900	1	16596	2	N	928	1075	1		133
GOLD NORTH UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 290671		COMPL. DATE 01/13/1983		TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7965 - 8589							
12	509 N	509	-0-	-0-	-0-	429	2	80	9	N	73				127
01	433 N	433	-0-	-0-	-0-	403	2	30	9	N	27				154
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

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.//		34773 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE					
CHISOS, LTD.		149421											
APPELT "E"		WELL #:		RRCID -> 145012		COMPL. DATE 02/08/1993		TOTAL DEPTH 14398 PERF.11273 - 14398					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			181
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			181
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			181
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			181
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			181
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			181
PLUGGED AND ABANDONED										12/19/2017			
CRAWFORD HUGHES OPERATING CO.		186835											
JERICHO-VILAS		WELL #: 1		RRCID -> 148008		COMPL. DATE 09/25/1993		TOTAL DEPTH 15015		PERF.12205 - 15015			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			51
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			51
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			51
03	14B2 EXT	-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
HAHN UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 169856		COMPL. DATE 08/05/2006		TOTAL DEPTH 12087		PERF.11723 - 13489			
12	62 N	36	-0-	-26	-0-	36	2		N	-0-			79
01	93 N	76	-0-	-17	-0-	76	2		N	-0-			79
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
GILLIS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 169959		COMPL. DATE 07/17/1997		TOTAL DEPTH 18718		PERF.13000 - 16800			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			40
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			40
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			40
03	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
SCHAWA-WOLFF		WELL #: 1H		RRCID -> 265263		COMPL. DATE 04/05/2012		TOTAL DEPTH 12614		PERF.12226 - 15313			
12	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	2		N	-0-			-0-
01	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	2		N	-0-			-0-
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-
CREATIVE OIL & GAS OPERATING,LLC		187005											
KIMBERLY		WELL #: 1		RRCID -> 108670		COMPL. DATE 10/19/1983		TOTAL DEPTH 8400		PERF. 8245 - 8400			
12	93 N	44	-0-	-49	-0-	44	2		N	-0-			109
01	111 N	111	-0-	-0-	-0-	109	2	2 9	N	-0-	2		111
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	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			111

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
 CREATIVE OIL & GAS OPERATING,LLC//CONT.// 187005
 JACKSON, HELEN WELL #: 1H RRCID -> 158635 COMPL. DATE 04/08/1996 TOTAL DEPTH 13570 PERF.10858 - 13570

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	CODE	CODE	BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DALLAS PETROLEUM GROUP, LLC 197688
 LUCILLE MILLER WELL #: 1 RRCID -> 094025 COMPL. DATE 06/17/1981 TOTAL DEPTH 11391 PERF. N/A

12	930 N	914	-0-	-16	-0-	914	2			N	-0-					110
01	1074 N	1074	-0-	-0-	-0-	1067	2	7	9	N	6					116
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

ANDREW JACOB UNIT WELL #: 1RE RRCID -> 185558 COMPL. DATE 07/18/2001 TOTAL DEPTH 12844 PERF.10979 - 12844

12	3095 X	3095	-0-	-0-	-0-	2954	2	141	9	N	128	186	2			165
01	3719 X	3719	-0-	-0-	-0-	3591	2	128	9	N	116	196	1	1	8	84
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

ATHENA WELL #: 1 RRCID -> 218383 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10535 PERF. 7342 - 10535

12	2561 N	2561	-0-	-0-	-0-	1922	2	639	9	N	581	727	2	3	8	518
01	2200 N	2200	-0-	-0-	-0-	1662	2	538	9	N	489	534	1	3	8	470
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

DAYLIGHT PETROLEUM LLC 208171
 MASON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 098413 COMPL. DATE 05/11/2019 TOTAL DEPTH 9890 PERF. 9660 - 9828

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	1450 N	1450	-0-	-0-	-0-	1410	3	40	9	N	36					109
01	1441 N	1441	-0-	-0-	-0-	1386	3	55	9	N	50					159
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

GDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.//		34773 550	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LEE	
DAYLIGHT PETROLEUM LLC		//CONT.//		208171					
GRAHAM-MYNAR UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	197486	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 8342 PERF. 7773 - 7954
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C COND * DISPOSITIONS * EOM
0									BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

PETERS-CHEMLAR UNIT #1		WELL #:		1	RRCID ->	199321	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 9340 PERF. 8802 - 9002
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	11
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	11
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	11
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-

E P C OIL & GAS, INC. LANDOLT		WELL #:		1	RRCID ->	113380	COMPL. DATE 10/02/1984	TOTAL DEPTH 11570 PERF.11241 - 11438	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	140
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	140
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	140
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	140
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	140
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	140

WHITEHEAD, JOINER		WELL #:		1	RRCID ->	117585	COMPL. DATE 07/06/1985	TOTAL DEPTH 11680 PERF.11200 - 11410	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	95
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	95
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	95
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	95
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	95
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	95

SANTA FE DAVIS		WELL #:		1	RRCID ->	122101	COMPL. DATE 08/19/1986	TOTAL DEPTH 11699 PERF.11176 - 11374	
12	62 N	6	-0-	-56	-0-	6	2	N	119
01	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	2	N	119
02	12 N	1	-0-	-11	-0-	1	2	N	119
03	6 N	-0-	-0-	-6	-0-			N	119
04	146 N	146	-0-	-0-	-0-	146	2	N	119
*05	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	2	N	119

EAGLE VALLEY DEVELOPMENT LLC WEISS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	154803	COMPL. DATE 06/08/1995	TOTAL DEPTH 16304 PERF.11416 - 16304	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	104
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	104
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	104
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	104
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	104
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	104

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.//		34773 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE	
EAGLE VALLEY DEVELOPMENT LLC		//CONT.//		238737							
HICKS		WELL #:		1H		RRCID -> 166279		COMPL. DATE 09/11/1997		TOTAL DEPTH 14230 PERF.10349 - 14230	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	62 N	3	-0-	-59	-0-		3	3	N	-0-	124
01	31 N	1	-0-	-30	-0-		1	3	N	-0-	124
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

FLAGTAIL		WELL #:		1H		RRCID -> 167708		COMPL. DATE 07/17/1997		TOTAL DEPTH 15502 PERF.13160 - 15502	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	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	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	45
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	45
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	45
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	45
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	1	45
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	45

HARRIS		WELL #:		1		RRCID -> 198808		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 9710 PERF. 9354 - 9506	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	190
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	190
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	190
03	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

BIG CREEK PARK		WELL #:		1H		RRCID -> 200964		COMPL. DATE 02/15/2004		TOTAL DEPTH 11000 PERF.10026 - 14163	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	30
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	30
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	30
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	30
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	30
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	30

RIPTOE, ETHEL		WELL #:		1H		RRCID -> 203434		COMPL. DATE 06/08/2004		TOTAL DEPTH 12041 PERF.12940 - 15600	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	40
01	140 N	140	-0-	-0-	-0-		140	3	N	-0-	40
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	40
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	40
04	90 N	-0-	-0-	-90	-0-				N	-0-	40
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	40

POWELL UNIT		WELL #:		1H		RRCID -> 289513		COMPL. DATE 11/11/2019		TOTAL DEPTH 13184 PERF.13630 - 19730	
12	39060 X	27993	-0-	-11067	-0-		27993	2	N	-0-	28
01	35619 X	21740	-0-	-13879	-0-		21728	2	N	11	28
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	N	3	28
05	27993 X	8657	-0-	-19336	-0-		8657	1	N	-0-	28

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.//		34773 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE							
EOG RESOURCES, INC.		253162		WELL #: 1H		RRCID -> 282797		COMPL. DATE 07/20/2018		TOTAL DEPTH 14752		PERF.14813 - 20332			
M	ALLOW CODE	GAS 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	
12	80755 X	61714	-0-	-19041	-0-	61713	2	1	9	N	1	1	8	-0-	
01	73253 X	70689	-0-	-2564	-0-	323	1	70366	2	N	-0-			-0-	
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	7	8	-0-	
						8	9								
04	68926 X	68926	-0-	-0-	-0-	600	1	68313	2	N	12	12	8	-0-	
						13	9								
05	96007 X	59674	-0-	-36333	-0-	812	1	58859	2	N	3	3	8	-0-	
						3	9								
GALLOWAY ENERGY CO. NEASON UNIT A-39		293303		WELL #: 1		RRCID -> 214796		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 17200		PERF.12641 - 17200	
12	4 N	4	-0-	-0-	-0-	1	1	3	2	N	-0-			124	
01	33 N	33	-0-	-0-	-0-	3	1	30	2	N	-0-			124	
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	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			124	
GARRISON LTD. TOMCAT		295861		WELL #: 2H		RRCID -> 107951		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 15558		PERF.12137 - 15558	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			162	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			162	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			162	
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			162	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			162	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			162	
GEOSOUTHERN OPERATING II, LLC FRIEMEL		301273		WELL #: 1H		RRCID -> 146258		COMPL. DATE 06/24/1993		TOTAL DEPTH 15234		PERF.11466 - 15234			
12	350 N	350	-0-	-0-	-0-	335	2	15	9	N	14			179	
01	372 N	359	-0-	-13	-0-	342	2	17	9	N	15	1	8	193	
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	
FOWLER		WELL #: 1H		RRCID -> 281747		COMPL. DATE 12/08/2016		TOTAL DEPTH 12431		PERF.12556 - 17660					
12	28830 X	26468	-0-	-2362	-0-	766	1	25349	2	N	321	184	1	1 8 197	
						353	9								
01	28396 X	26075	-0-	-2321	-0-	760	1	24930	2	N	350	370	1	2 8 175	
						385	9								
02	25396 X	23763	-0-	-1633	-0-	671	1	22732	2	N	327	385	1	1 8 116	
						360	9								
03	27435 X	23158	-0-	-4277	-0-	775	1	22068	2	N	286	184	1	218	
						315	9								
04	25944 X	25944	-0-	-0-	-0-	750	1	24866	2	N	298	367	1	2 8 147	
						328	9								
05	26474 X	22830	-0-	-3644	-0-	754	1	21786	2	N	264	364	1	2 8 45	
						290	9								

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.//		34773 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE			
GEOSOUTHERN OPERATING II, LLC		//CONT.//		301273									
WINKELMANN		WELL #:		1H	RRCID ->	283934	COMPL. DATE	11/01/2017	TOTAL	DEPTH	14435	PERF.	14251 - 22328
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
12		76136 X	60722	-0-	-15414	-0-	60721	2	1 9	N	1	1 8	-0-
01		71455 X	55762	-0-	-15693	-0-	55762	2		N	-0-		-0-
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-

SCHLABACH		WELL #:		1H	RRCID ->	284342	COMPL. DATE	11/07/2017	TOTAL	DEPTH	13019	PERF.	13583 - 19678
12		28427 X	24767	-0-	-3660	-0-	24357	2	410 9	N	373	382 1	189
01		27559 X	25178	-0-	-2381	-0-	817	1	23936 2	N	386	371 1	202
							425	9					
02		24752 X	20651	-0-	-4101	-0-	658	1	19639 2	N	322	356 1	165
							354	9					
03		26629 X	17343	-0-	-9286	-0-	17103	2	240 9	N	218	173 1	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	96

LEHRMANN		WELL #:		1H	RRCID ->	284650	COMPL. DATE	01/10/2018	TOTAL	DEPTH	13882	PERF.	14753 - 19517
12		51429 X	46370	-0-	-5059	-0-	930	1	45436 2	N	4	4 8	-0-
							4	9					
01		49786 X	44837	-0-	-4949	-0-	994	1	43840 2	N	3	3 8	-0-
							3	9					
02		42336 X	38931	-0-	-3405	-0-	1320	1	37608 2	N	3	3 8	-0-
							3	9					
03		46872 X	40246	-0-	-6626	-0-	930	1	39310 2	N	5	5 8	-0-
							6	9					
04		45360 X	38270	-0-	-7090	-0-	964	1	37304 2	N	2	2 8	-0-
							2	9					
05		46376 X	37569	-0-	-8807	-0-	930	1	36635 2	N	4	4 8	-0-
							4	9					

KEILERS UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	284688	COMPL. DATE	03/15/2018	TOTAL	DEPTH	13212	PERF.	14220 - 20160
12		25947 X	20340	-0-	-5607	-0-	208	1	19485 2	N	588	554 1	271
							647	9					
01		25947 X	24781	-0-	-1166	-0-	1111	1	23040 2	N	573	566 1	277
							630	9					
02		24654 X	24654	-0-	-0-	-0-	943	1	23041 2	N	609	554 1	329
							670	9					
03		28517 X	28517	-0-	-0-	-0-	1066	1	26799 2	N	593	566 1	354
							652	9					
04		23970 X	5058	-0-	-18912	-0-	206	1	4721 2	N	119	189 1	282
							131	9					
05		27311 X	15328	-0-	-11983	-0-	623	1	14159 2	N	496	530 1	237
							546	9					

KIRBY-WICKEL		WELL #:		1H	RRCID ->	285242	COMPL. DATE	07/06/2018	TOTAL	DEPTH	13658	PERF.	13486 - 19021
12		6944 X	6451	-0-	-493	-0-	282	1	6139 2	N	27	170 1	63
							30	9					
01		6944 X	5495	-0-	-1449	-0-	286	1	5203 2	N	5	1 8	67
							6	9					
02		6272 X	4530	-0-	-1742	-0-	241	1	4280 2	N	8	2 8	73
							9	9					
03		6448 X	5267	-0-	-1181	-0-	241	1	5018 2	N	7		80
							8	9					
04		6240 X	5134	-0-	-1106	-0-	254	1	4867 2	N	12	3 8	89
							13	9					
05		6448 X	4991	-0-	-1457	-0-	302	1	4683 2	N	5	2 8	92
							6	9					

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE															
GEOSOUTHERN OPERATING II, LLC //CONT.// 301273															
GARY-WICKEL WELL #: 1H RRCID -> 285272 COMPL. DATE 07/06/2018 TOTAL DEPTH 12960 PERF.13460 - 19180															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
12		10540 X	7234	-0-	-3306	-0-	317	1	6886	2	N	28	181	1	62
01		10540 X	6371	-0-	-4169	-0-	31	9	6022	2	N	16	1	8	77
02		9203 X	9203	-0-	-0-	-0-	18	9	8678	2	N	33	1	8	109
03		8933 X	8933	-0-	-0-	-0-	489	1	8488	2	N	34	1	8	142
04		8370 X	6757	-0-	-1613	-0-	36	9	6397	2	N	24	2	8	164
05		10199 X	3947	-0-	-6252	-0-	408	1	3702	2	N	5			169
							37	9							
							334	1							
							26	9							
							239	1							
							6	9							
MILTON-WICKEL WELL #: 1H RRCID -> 285943 COMPL. DATE 07/06/2018 TOTAL DEPTH 12948 PERF.13413 - 18486															
12		10429 X	10429	-0-	-0-	-0-	455	1	9895	2	N	72	1	8	216
01		9610 X	8443	-0-	-1167	-0-	79	9	7945	2	N	55	184	1	87
02		8680 X	4189	-0-	-4491	-0-	437	1	3943	2	N	22			109
03		10416 X	8903	-0-	-1513	-0-	61	9	8420	2	N	71	1	8	179
04		10080 X	8760	-0-	-1320	-0-	222	1	8245	2	N	76	181	1	2 8 72
05		10416 X	8528	-0-	-1888	-0-	24	9	7965	2	N	45			117
							405	1							
							78	9							
							431	1							
							84	9							
							513	1							
							50	9							
PRENZLER WELL #: 1H RRCID -> 286250 COMPL. DATE 01/02/2019 TOTAL DEPTH 13597 PERF.13512 - 19632															
12		48557 X	48557	-0-	-0-	-0-	1170	1	47385	2	Y	2	2	8	-0-
01		53630 X	47291	-0-	-6339	-0-	2	9	46140	2	Y	1	1	8	-0-
02		44996 X	42708	-0-	-2288	-0-	1150	1	41531	2	Y	1	1	8	-0-
03		49885 X	49885	-0-	-0-	-0-	1176	1	48725	2	Y	5	5	8	-0-
04		49174 X	49174	-0-	-0-	-0-	1154	1	48000	2	Y	4	4	8	-0-
*05		48609 X	48609	-0-	-0-	-0-	6	9	47420	2	Y	4	4	8	-0-
							1170	1							
							4	9							
							1185	1							
							4	9							
MALKEY WELL #: 1H RRCID -> 286251 COMPL. DATE 01/02/2019 TOTAL DEPTH 13619 PERF.13795 - 19462															
12		40287 X	40287	-0-	-0-	-0-	971	1	39315	2	Y	1	1	8	-0-
01		46097 X	43182	-0-	-2915	-0-	1	9	42131	2	Y	1	1	8	-0-
02		39706 X	39706	-0-	-0-	-0-	1050	1	38611	2	Y	2	2	8	-0-
03		43183 X	42634	-0-	-549	-0-	1093	1	41643	2	Y	4	4	8	-0-
04		41790 X	41702	-0-	-88	-0-	987	1	40706	2	Y	3	3	8	-0-
05		43958 X	41302	-0-	-2656	-0-	4	9	40292	2	Y	3	3	8	-0-
							993	1							
							3	9							
							1007	1							
							3	9							

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE																
GEOSOUTHERN OPERATING II, LLC //CONT.// 301273																
KORTHAUER WELL #: 1H RRCID -> 286252 COMPL. DATE 01/02/2019 TOTAL DEPTH 12832 PERF.13426 - 19397																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12		52721 X	52721	-0-	-0-	-0-	1270	1	51430	2	Y	19	2	8		189
01		54374 X	50703	-0-	-3671	-0-	1232	1	49446	2	Y	23	179	1	1 8	32
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

LAMAR WELL #: 1H RRCID -> 286465 COMPL. DATE 01/22/2019 TOTAL DEPTH 13142 PERF.12977 - 19058																
12		31611 X	31611	-0-	-0-	-0-	31508	2	103	9	Y	94	2	8		262
01		35898 X	28931	-0-	-6967	-0-	18	1	28813	2	Y	91	197	1	1 8	155
02		31584 X	26038	-0-	-5546	-0-	118	1	25790	2	Y	118	51	1	1 8	221
03		33294 X	28496	-0-	-4798	-0-	130	1	28343	2	Y	110	45	1	3 8	283
04		30600 X	28841	-0-	-1759	-0-	121	1	28745	2	Y	87	232	1	5 8	133
05		31620 X	27128	-0-	-4492	-0-	27053	2	75	9	Y	68	44	1	3 8	154

BOEKER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 286491 COMPL. DATE 01/28/2019 TOTAL DEPTH 12430 PERF.12137 - 17882																
12		72737 X	72737	-0-	-0-	-0-	1818	1	67796	2	Y	2839	2618	1	6 8	457
01		74021 X	74021	-0-	-0-	-0-	3123	1	68018	2	Y	2749	2837	1	9 8	360
02		61544 X	56639	-0-	-4905	-0-	2979	1	52309	2	Y	2098	2229	1	4 8	225
03		72726 X	70389	-0-	-2337	-0-	3024	1	65354	2	Y	2469	2158	1	5 8	531
04		71640 X	63398	-0-	-8242	-0-	2022	1	58997	2	Y	2024	1972	1	5 8	578
05		74028 X	67583	-0-	-6445	-0-	2308	1	62943	2	Y	2086	2350	1	4 8	310

WHITENER WELL #: 1H RRCID -> 286541 COMPL. DATE 01/22/2019 TOTAL DEPTH 13098 PERF.12947 - 19284																
12		28757 X	28757	-0-	-0-	-0-	28530	2	227	9	Y	206	192	1	1 8	140
01		35247 X	25197	-0-	-10050	-0-	15	1	24943	2	Y	217	180	1		177
02		29652 X	28973	-0-	-679	-0-	239	1	28528	2	Y	285	232	1	3 8	227
03		32178 X	28939	-0-	-3239	-0-	131	1	28659	2	Y	225	236	1	4 8	212
04		30470 X	30470	-0-	-0-	-0-	314	1	232	9	Y	211	232	1	7 8	184
05		32085 X	27180	-0-	-4905	-0-	32	1	180	9	Y	164	233	1	4 8	111

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE														
GEOSOUTHERN OPERATING II, LLC //CONT.// 301273														
FRANNIE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 289169 COMPL. DATE 08/09/2019 TOTAL DEPTH 13240 PERF.13083 - 19611														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* EOM BALANCE	
12	45748 X	45748	-0-	-0-	-0-	972	1	43663	2	Y	1012	739	1	2 8 488
						1113	9							
01	43896 X	40850	-0-	-3046	-0-	697	1	39173	2	Y	891	1067	1	2 8 310
						980	9							
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							

HIELSCHER WELL #: 1H RRCID -> 289212 COMPL. DATE 01/02/2020 TOTAL DEPTH 12067 PERF.12768 - 20190														
12	105834 X	83213	-0-	-22621	-0-	186	1	79685	2	N	3038	2876	1	1 8 493
						3342	9							
01	100099 X	80065	-0-	-20034	-0-	505	1	76413	2	N	2861	2857	1	3 8 494
						3147	9							
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							

HIELSCHER WELL #: 2H RRCID -> 290245 COMPL. DATE 08/31/2019 TOTAL DEPTH 9442 PERF. N/A														
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BAUER-KOENIG UNIT WELL #: 1H RRCID -> 290860 COMPL. DATE 07/21/2021 TOTAL DEPTH 13730 PERF.13516 - 18591														
12	94984 X	63925	-0-	-31059	-0-	1558	1	61226	2	Y	1037	1070	1	2 8 334
						1141	9							
01	87575 X	56996	-0-	-30579	-0-	1711	1	54220	2	Y	968	885	1	81 8 336
						1065	9							
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							

BOWIE WELL #: 1H RRCID -> 290865 COMPL. DATE 04/05/2021 TOTAL DEPTH 14056 PERF.14379 - 22651														
12	433380 X	325898	-0-	-107482	-0-	325894	2	4	9	Y	4	4	8	3
01	389546 X	322304	-0-	-67242	-0-	322287	2	17	9	Y	15	15	8	3
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-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.//		34773 550	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LEE			
GEOSOUTHERN OPERATING II, LLC		//CONT.//		301273									
IKESTER		WELL #:		1H	RRCID ->	290867	COMPL. DATE	04/05/2021	TOTAL	DEPTH	14255	PERF.14417	- 20343
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	
12	401698	X	228909	-0-	-172789	-0-	228907 2	2 9	Y	2	2 8		4
01	342054	X	206057	-0-	-135997	-0-	206049 2	8 9	Y	7	7 8		4
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-

MAASS		WELL #:		1H	RRCID ->	291422	COMPL. DATE	03/18/2022	TOTAL	DEPTH	14437	PERF.14437	- 22344
12	549754	X	197745	-0-	-352009	-0-	197742 2	3 9	N	3	3 8		-0-
01	355942	X	175424	-0-	-180518	-0-	175421 2	3 9	N	3	3 8		-0-
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-

DAHMAN UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	291534	COMPL. DATE	06/28/2021	TOTAL	DEPTH	13489	PERF.12961	- 20467
12	598920	X	425626	-0-	-173294	-0-	425619 2	7 9	N	6	6 8		-0-
01	547770	X	421025	-0-	-126745	-0-	421008 2	17 9	N	15	15 8		-0-
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-

MILLSAP UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	292002	COMPL. DATE	09/08/2021	TOTAL	DEPTH	13475	PERF.13577	- 21078
12	489366	X	320471	-0-	-168895	-0-	1395 1	315324 2	Y	3411	3186 1	5 8	628
							3752 9						
01	489366	X	261217	-0-	-228149	-0-	919 1	257194 2	Y	2822	3030 1		420
							3104 9						
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						

WILLOW UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	292092	COMPL. DATE	09/08/2021	TOTAL	DEPTH	12922	PERF.13831	- 22381
12	461621	X	317236	-0-	-144385	-0-	1380 1	310504 2	Y	4865	4859 1	22 8	558
							5352 9						
01	461621	X	270382	-0-	-191239	-0-	937 1	264414 2	Y	4574	4422 1	154 8	556
							5031 9						
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						

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE																
GEOSOUTHERN OPERATING II, LLC //CONT.// 301273																
SCHULTZ WELL #: 1H RRCID -> 292105 COMPL. DATE 10/16/2021 TOTAL DEPTH 14085 PERF.13750 - 24461																
M	ALLOW CODE	GAS PROD	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	
12	0	615933	-0-	615933	1488845	615916	2	17	9	N	15	15	8	-0-		
01	0	587143	-0-	587143	2075988	587132	2	11	9	N	10	10	8	-0-		
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-		

WALLA UNIT WELL #: 1H RRCID -> 292347 COMPL. DATE 12/15/2021 TOTAL DEPTH 13378 PERF.14112 - 20701																
*12	0	78209	-0-	78209	78209	505	1	68795	2	Y	8099	7207	1	60	8	832
						8909	9									
*01	0	201570	-0-	201570	279779	917	1	179845	2	Y	18916	18769	1	63	8	916
						20808	9									
*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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					589

ELLINGER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 292353 COMPL. DATE 12/15/2021 TOTAL DEPTH 13844 PERF.14060 - 21736																
*12	0	45899	-0-	45899	45899	357	1	42053	2	Y	3172	2513	0	79	8	580
						3489	9									
*01	0	179632	-0-	179632	225531	864	1	166096	2	Y	11520	11262	1	208	8	630
						12672	9									
*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	NO RPT	-0-	-195486	-0-					Y	NO RPT					668

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-

GEOSOUTHERN ENERGY CORPORATION 301287																
RAUCH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 086597 COMPL. DATE 02/26/1980 TOTAL DEPTH 11373 PERF. N/A																
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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																
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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 PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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																
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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																
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEIDRA WELL #: 1H RRCID -> 146836 COMPL. DATE 08/11/1993 TOTAL DEPTH 12927 PERF.10672 - 12927																
12	31 N	19	-0-	-12	-0-	19	2			N	-0-					25
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					25
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

MENN-OL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 148521 COMPL. DATE 01/14/1994 TOTAL DEPTH 15678 PERF.11287 - 15678																
12	62 N	16	-0-	-46	-0-	16	2			N	-0-	179	1			33
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					33
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

SAPPHIRE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 150849 COMPL. DATE 07/15/1994 TOTAL DEPTH 15289 PERF.11000 - 15289																
12	1457 N	1381	-0-	-76	-0-	1334	2	47	9	N	43					225
01	1302 N	1195	-0-	-107	-0-	1163	2	32	9	N	29	181	1	1	8	72
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

GARNET UNIT WELL #: 1 RRCID -> 154386 COMPL. DATE 02/11/1995 TOTAL DEPTH 15651 PERF.10965 - 15651																
12	2083 N	2083	-0-	-0-	-0-	2017	2	66	9	N	60	1	8			218
01	1953 N	1938	-0-	-15	-0-	1898	2	40	9	N	36	180	1	1	8	73
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	1	8	44
05	1922 N	1312	-0-	-610	-0-	1306	2	6	9	N	5					49

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	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		
12	623 N	623	-0-	-0-	-0-	566 2	57 9	N	52				182		
01	651 N	651	-0-	-0-	-0-	593 2	58 9	N	53	175	1		60		
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		

LCRA/COA UNIT 6 WELL #: 6H RRCID -> 157280 COMPL. DATE 10/17/2014												TOTAL DEPTH	12649	PERF.11924	- 17033
12	1395 N	1181	-0-	-214	-0-	16 1	1126 2	N	35				149		
01	1426 N	1384	-0-	-42	-0-	1338 2	46 9	N	42	1	8		190		
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		

LCRA/COA UNIT 4 WELL #: 40L RRCID -> 157282 COMPL. DATE 12/15/1995												TOTAL DEPTH	N/A	PERF.11908	- 16753
12	7115 X	7115	-0-	-0-	-0-	6803 2	312 9	N	284	355	1		119		
01	6922 X	6922	-0-	-0-	-0-	6621 2	301 9	N	274	183	1	1 8	209		
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	1 8	45		
*05	6470 X	6470	-0-	-0-	-0-	6220 2	250 9	N	227	179	1	1 8	92		

HELWEG UNIT WELL #: 1H RRCID -> 157681 COMPL. DATE 01/31/1996												TOTAL DEPTH	19954	PERF.12502	- 19954
12	1674 N	1260	-0-	-414	-0-	1225 2	35 9	N	32	179	1		42		
01	1767 N	1323	-0-	-444	-0-	1272 2	51 9	N	46	1	8		87		
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				154		
05	1054 N	110	-0-	-944	-0-	106 2	4 9	N	4	1	8		157		

JASPER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 158071 COMPL. DATE 03/01/1996												TOTAL DEPTH	15101	PERF.10987	- 15101
12	2325 X	2214	-0-	-111	-0-	2136 2	78 9	N	71	1	8		182		
01	2325 X	2036	-0-	-289	-0-	1969 2	67 9	N	61	181	1	2 8	60		
*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		

LIEBSCHER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 158681 COMPL. DATE 06/12/1995												TOTAL DEPTH	14830	PERF.11791	- 14830
12	62 N	54	-0-	-8	-0-	54 2		N	-0-				57		
01	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-				57		
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		

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.//		34773 550	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE						
GEOSOUTHERN ENERGY CORPORATION		//CONT.//		301287											
STRANGE UNIT				WELL #:	10L	RRCID ->	161535	COMPL. DATE	09/18/1996	TOTAL DEPTH	17422	PERF.	12345 - 17422		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

CINNABAR UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	161717	COMPL. DATE	07/26/1996	TOTAL DEPTH	14367	PERF.	11407 - 14750		
12	899 N	856	-0-	-43	-0-	856	2				N	-0-			67
01	1573 N	1573	-0-	-0-	-0-	167	1	1238	2		N	153	176 1	2 8	42
						168	9								
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								

GAIL				WELL #:	1	RRCID ->	173255	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11333	PERF.	10276 - 10660		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

SANDY				WELL #:	1	RRCID ->	174911	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11176	PERF.	10902 - 11136		
12	93 N	78	-0-	-15	-0-	78	2				N	-0-			15
01	62 N	-0-	-0-	-62	-0-						N	-0-			15
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-

KOENIG				WELL #:	1RE	RRCID ->	178016	COMPL. DATE	02/14/2000	TOTAL DEPTH	15098	PERF.	11653 - 15098		
12	496 N	438	-0-	-58	-0-	409	2	29	9		N	26			184
01	217 N	28	-0-	-189	-0-	28	2				N	-0-			184
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

ANN, KATHY				WELL #:	1	RRCID ->	281169	COMPL. DATE	09/29/1981	TOTAL DEPTH	8030	PERF.	7711 - 7834		
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 02/01/2021															

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE														
GINGER PETROLEUM COMPANY, INC. 307235														
FUCHS WELL #: 1 RRCID -> 149748 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12078 PERF.10195 - 12186														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-			67
01	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			N	-0-			67
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

SKRIVANEK WELL #: 1H RRCID -> 233458 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10990 PERF. 7540 - 11010														
12	2080 X	2080	-0-	-0-	-0-	1654	2	426	9	N	387	510	1	129
01	2858 X	2858	-0-	-0-	-0-	2299	2	559	9	N	508	357	1	280
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

GOLDSTON OIL CORPORATION 313990														
ALTHAUS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 150501 COMPL. DATE 06/09/1994 TOTAL DEPTH 15553 PERF.11671 - 15553														
12	184 N	184	-0-	-0-	-0-	184	3			N	-0-			102
01	189 N	189	-0-	-0-	-0-	189	3			N	-0-			102
02	282 N	282	-0-	-0-	-0-	282	3			N	-0-			102
03	275 N	275	-0-	-0-	-0-	275	3			N	-0-			102
04	280 N	280	-0-	-0-	-0-	280	3			N	-0-			102
*05	1156 N	1156	-0-	-0-	-0-	1054	3	102	9	N	93	145	1	50

FROESE UNIT WELL #: 1RE RRCID -> 286589 COMPL. DATE 08/22/2000 TOTAL DEPTH 12034 PERF.11550 - 13383														
12	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	3			N	-0-			1
01	31 N	13	-0-	-18	-0-	13	3			N	-0-			1
02	28 N	4	-0-	-24	-0-	4	3			N	-0-			1
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			1
04	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-			1
*05	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	3			N	-0-			1

HIBBARD ENERGY, LP 383757														
SPRINGER, JOHN W. WELL #: 1 RRCID -> 285841 COMPL. DATE 01/27/1987 TOTAL DEPTH 8395 PERF. 7486 - 7534														
12	696 N	696	-0-	-0-	-0-	565	3	131	9	N	119	176	1	72
01	671 N	671	-0-	-0-	-0-	530	3	141	9	N	128			200
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

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														
12	341 N	310	-0-	-31	-0-	310	2			N	-0-			18
01	341 N	285	-0-	-56	-0-	285	2			N	-0-			18
02	280 N	273	-0-	-7	-0-	273	2			N	-0-			18
03	310 N	278	-0-	-32	-0-	278	2			N	-0-			18
04	404 N	404	-0-	-0-	-0-	404	2			N	-0-			18
05	310 N	256	-0-	-54	-0-	256	2			N	-0-			18

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.// 34773 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LEE						
INEOS USA OIL & GAS LLC		//CONT.// 424176													
PETRAS-AMARADO		WELL #: 1		RRCID -> 145631		COMPL. DATE 02/20/1993			TOTAL DEPTH 14457 PERF.10198 - 14457						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(CODE)	(-)	CODE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE		
12	359 N	359	-0-	-0-	-0-	336 2	23 9	N	21		21				158
01	275 N	275	-0-	-0-	-0-	242 2	33 9	N	30		30				188
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	474 N	474	-0-	-0-	-0-	424 2	50 9	N	45						115

CEDAR CREEK "C" AMARADO UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 145869		COMPL. DATE 05/03/1993			TOTAL DEPTH 14064 PERF.10704 - 14064						
12	357 N	357	-0-	-0-	-0-	326 2	31 9	N	28	178	1				45
01	335 N	335	-0-	-0-	-0-	315 2	20 9	N	18						63
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		N	-0-						113

BACA		WELL #: 1H		RRCID -> 146161		COMPL. DATE 05/19/1993			TOTAL DEPTH 13025 PERF. 9869 - 13025						
12	251 N	251	-0-	-0-	-0-	217 2	34 9	N	31						70
01	231 N	231	-0-	-0-	-0-	202 2	29 9	N	26						96
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	160	-0-	-88	-0-	134 2	26 9	N	24						194

HOUSTON CORP. UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 147698		COMPL. DATE 03/20/1996			TOTAL DEPTH 16524 PERF.12014 - 16524						
12	310 N	80	-0-	-230	-0-	80 2		N	-0-						120
01	700 N	700	-0-	-0-	-0-	700 2		N	-0-						120
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

LEE, TAMMY		WELL #: 1 H		RRCID -> 148171		COMPL. DATE 01/13/1994			TOTAL DEPTH 13800 PERF. 9425 - 13800						
12	217 N	216	-0-	-1	-0-	194 2	22 9	N	20						77
01	217 N	189	-0-	-28	-0-	169 2	20 9	N	18						95
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

CEDAR CREEK "D"-AMARADO UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 148286		COMPL. DATE 12/30/1993			TOTAL DEPTH 13754 PERF.10368 - 13754						
12	589 N	276	-0-	-313	-0-	245 2	31 9	N	28						123
01	589 N	401	-0-	-188	-0-	355 2	46 9	N	42						165
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	434 N	434	-0-	-0-	-0-	388 2	46 9	N	42						134

HILL UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 150611		COMPL. DATE 09/28/1994			TOTAL DEPTH 14136 PERF.11424 - 14915						
12	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128 2		N	-0-						60
01	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109 2		N	-0-						60
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

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.//		34773 550	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE			
INEOS USA OIL & GAS LLC		//CONT.//		424176								
LAMPE UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 154497	COMPL. DATE 03/15/1995	TOTAL DEPTH 16260	PERF.11980	- 16260			
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
12	949 N	949	-0-	-0-	-0-	949 2		N	-0-			146
01	1060 N	1060	-0-	-0-	-0-	1060 2		N	-0-			146
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

REGAN UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 154538	COMPL. DATE 03/31/1995	TOTAL DEPTH 15156	PERF.11104	- 15156			
12	465 N	338	-0-	-127	-0-	312 2	26 9	N	24			195
01	689 N	689	-0-	-0-	-0-	645 2	44 9	N	40			235
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	98	-0-	-305	-0-	98 2		N	-0-			115

SCHAWA				WELL #: 1H	RRCID -> 155683	COMPL. DATE 12/13/1996	TOTAL DEPTH 14385	PERF.12260	- 15152			
12	622 N	622	-0-	-0-	-0-	622 2		N	-0-			-0-
01	376 N	376	-0-	-0-	-0-	376 2		N	-0-			-0-
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-

BLUEBELL UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 155855	COMPL. DATE 08/02/2003	TOTAL DEPTH 18000	PERF.	0 - 18981			
12	465 N	441	-0-	-24	-0-	441 2		N	-0-			-0-
01	529 N	529	-0-	-0-	-0-	529 2		N	-0-			-0-
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-

HOLLE UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 156241	COMPL. DATE 06/22/2005	TOTAL DEPTH 18530	PERF.13243	- 18704			
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SCHULTE				WELL #: 1H	RRCID -> 156246	COMPL. DATE 08/31/1995	TOTAL DEPTH 18780	PERF.13500	- 18780			
12	1395 N	1344	-0-	-51	-0-	1344 2		N	-0-			-0-
01	1395 N	1227	-0-	-168	-0-	1227 2		N	-0-			-0-
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-

HUSEMANN UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 156380	COMPL. DATE 10/06/2005	TOTAL DEPTH 17380	PERF.13128	- 17800			
12	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70 2		N	-0-			27
01	256 N	256	-0-	-0-	-0-	256 2		N	-0-			27
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

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)			//CONT.//	34773 550	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LEE					
INEOS USA OIL & GAS LLC			//CONT.//	424176											
BLASINGAME OL			WELL #:	1H	RRCID ->	157047	COMPL. DATE	12/07/1995	TOTAL DEPTH	16880	PERF.12880 - 16880				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE

12		527 N	430	-0-	-97	-0-	430	2		N	-0-				-0-
01		527 N	519	-0-	-8	-0-	519	2		N	-0-				-0-
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-

HEIDEMANN UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	157913	COMPL. DATE	02/19/1996	TOTAL DEPTH	17245	PERF.13822 - 17245			
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

CITY OF BRENHAM UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	159012	COMPL. DATE	08/17/2005	TOTAL DEPTH	18594	PERF.14568 - 17390			
12	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	1281	2		N	-0-				-0-
01	811	N	811	-0-	-0-	-0-	811	2		N	-0-				-0-
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	557	-0-	-63	-0-	557	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			
12	341	N	205	-0-	-136	-0-	205	2		N	-0-				-0-
01	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	2		N	-0-				-0-
02	2800	N	10072	-0-	7272	-0-	10072	2		N	-0-				-0-
03	3100	N	2397	-0-	-703	-0-	6569	2	6 9	N	5	5 8			-0-
04	3000	N	178	-0-	-2822	-0-	3747	2		N	-0-				-0-
*05	3880	X	133	-0-	-3747	-0-	133	2		N	-0-				-0-

EMMA BELL UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	161623	COMPL. DATE	11/10/1996	TOTAL DEPTH	17785	PERF.12545 - 17785			
12	5301	X	3905	-0-	-1396	-0-	3905	2		N	-0-				-0-
01	5301	X	4720	-0-	-581	-0-	4720	2		N	-0-				-0-
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-

HERMANN				WELL #:	1H	RRCID ->	161865	COMPL. DATE	12/31/1996	TOTAL DEPTH	15839	PERF.14277 - 15839			
12	310	X	160	-0-	-150	-0-	160	2		N	-0-				-0-
01	179	X	179	-0-	-0-	-0-	179	2		N	-0-				-0-
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-

BLUEBELL UNIT				WELL #:	2RE	RRCID ->	162030	COMPL. DATE	05/05/2005	TOTAL DEPTH	18423	PERF.14306 - 17859			
12	899	N	716	-0-	-183	-0-	716	2		N	-0-				-0-
01	434	N	397	-0-	-37	-0-	397	2		N	-0-				-0-
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-

OIL AND GAS DIVISION

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.//		34773 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE			
INEOS USA OIL & GAS LLC		//CONT.//		424176									
O'MALLEY		WELL #:		1H		RRCID -> 162865		COMPL. DATE 11/27/1996		TOTAL DEPTH 14700 PERF.14340 - 17950			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12		274	N	274	-0-	-0-	274	2	N	-0-			-0-
01		248	N	244	-0-	-4	244	2	N	-0-			-0-
02		252	N	224	-0-	-28	224	2	N	-0-			-0-
03		279	N	240	-0-	-39	240	2	N	-0-			-0-
04		240	N	172	-0-	-68	172	2	N	-0-			-0-
05		248	N	-0-	-0-	-248			N	-0-			-0-

GREBE		WELL #:		1H		RRCID -> 162902		COMPL. DATE 01/19/1997		TOTAL DEPTH 18450 PERF.14158 - 18450			
12		3224	X	1051	-0-	-2173	1051	2	N	-0-			-0-
01		3224	X	472	-0-	-2752	472	2	N	-0-			-0-
02		2520	X	2520	-0-	-0-	2520	2	N	-0-			-0-
03		2112	X	2112	-0-	-0-	2112	2	N	-0-			-0-
04		1890	X	1149	-0-	-741	1149	2	N	-0-			-0-
05		2790	X	1426	-0-	-1364	1426	2	N	-0-			-0-

BROWN		WELL #:		1H		RRCID -> 163360		COMPL. DATE 03/29/1997		TOTAL DEPTH 18327 PERF.14407 - 18327			
12		3999	X	2930	-0-	-1069	2930	2	N	-0-			-0-
01		3596	X	3384	-0-	-212	3384	2	N	-0-			-0-
02		5781	X	5781	-0-	-0-	5781	2	N	-0-			-0-
03		3228	X	3228	-0-	-0-	3228	2	N	-0-			-0-
04		3270	X	3119	-0-	-151	3118	2	N	1	1 8		-0-
05		4061	X	3085	-0-	-976	3085	2	N	-0-			-0-

VAUGHN		WELL #:		1H		RRCID -> 165322		COMPL. DATE 08/19/1997		TOTAL DEPTH 17400 PERF.14284 - 17400			
12		2649	N	2649	-0-	-0-	2649	2	N	-0-			-0-
01		1922	N	1713	-0-	-209	1713	2	N	-0-			-0-
02		1484	N	1330	-0-	-154	1330	2	N	-0-			-0-
03		2418	N	1578	-0-	-840	1578	2	N	-0-			-0-
04		1650	N	910	-0-	-740	910	2	N	-0-			-0-
05		1488	N	1046	-0-	-442	1046	2	N	-0-			-0-

HERMANN		WELL #:		2H		RRCID -> 165324		COMPL. DATE 09/15/1997		TOTAL DEPTH 15842 PERF.14295 - 15842			
12		744	N	598	-0-	-146	598	2	N	-0-			-0-
01		1953	N	1780	-0-	-173	1780	2	N	-0-			-0-
02		1540	N	1292	-0-	-248	1292	2	N	-0-			-0-
03		1134	N	1134	-0-	-0-	1134	2	N	-0-			-0-
04		1710	N	785	-0-	-925	785	2	N	-0-			-0-
05		1426	N	690	-0-	-736	690	2	N	-0-			-0-

NEINAST UNIT		WELL #:		1H		RRCID -> 167543		COMPL. DATE 02/15/1997		TOTAL DEPTH 18640 PERF.14430 - 18640			
12		2015	N	1778	-0-	-237	1778	2	N	-0-			-0-
01		1984	N	1335	-0-	-649	1335	2	N	-0-			-0-
02		1792	N	1709	-0-	-83	1709	2	N	-0-			-0-
03		1767	N	1488	-0-	-279	1488	2	N	-0-			-0-
04		1290	N	1160	-0-	-130	1160	2	N	-0-			-0-
05		1891	N	1096	-0-	-795	1096	2	N	-0-			-0-

BONNIE UNIT		WELL #:		1		RRCID -> 167657		COMPL. DATE 05/20/2004		TOTAL DEPTH 14707 PERF.14209 - 17550			
12		2232	N	2002	-0-	-230	2002	2	N	-0-			-0-
01		2170	N	1987	-0-	-183	1987	2	N	-0-			-0-
02		1876	N	1776	-0-	-100	1776	2	N	-0-			-0-
03		2015	N	1645	-0-	-370	1645	2	N	-0-			-0-
04		1920	N	1536	-0-	-384	1536	2	N	-0-			-0-
05		1953	N	1568	-0-	-385	1568	2	N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.//		34773 550	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: LEE								
INEOS USA OIL & GAS LLC		//CONT.//		424176											
BOECKER, CALVIN UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	170779	COMPL. DATE	09/26/1998	TOTAL DEPTH	15529	PERF.15403 -	18801			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
12	680 N	680	-0-	-0-	-0-		680	2		N	-0-			-0-	
01	527 N	506	-0-	-21	-0-		506	2		N	-0-			-0-	
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-	

MILL CREEK OL		WELL #:		1H	RRCID ->	171383	COMPL. DATE	10/23/1998	TOTAL DEPTH	15461	PERF.15253 -	20150			
12	155 N	76	-0-	-79	-0-		76	2		N	-0-			-0-	
01	238 N	238	-0-	-0-	-0-		238	2		N	-0-			-0-	
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-	

ELLER UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	171931	COMPL. DATE	11/23/1998	TOTAL DEPTH	15602	PERF.15442 -	19119			
12	1057 N	1057	-0-	-0-	-0-		1057	2		N	-0-			-0-	
01	1196 N	1196	-0-	-0-	-0-		1196	2		N	-0-			-0-	
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-	

NEHRKORN UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	173471	COMPL. DATE	03/17/2005	TOTAL DEPTH	16177	PERF.15675 -	21410			
12	1479 N	1479	-0-	-0-	-0-		1479	2		N	-0-			-0-	
01	1165 N	1165	-0-	-0-	-0-		1165	2		N	-0-			-0-	
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-	

THELDICK UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	173574	COMPL. DATE	05/13/1999	TOTAL DEPTH	15471	PERF.15397 -	19220			
12	616 N	616	-0-	-0-	-0-		616	2		N	-0-			41	
01	682 N	583	-0-	-99	-0-		583	2		N	-0-			41	
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	

SHUPAK UNIT		WELL #:		1RE	RRCID ->	173777	COMPL. DATE	10/29/1999	TOTAL DEPTH	15611	PERF.17528 -	21066			
12	1394 N	1394	-0-	-0-	-0-		1394	2		N	-0-			-0-	
01	1015 N	1015	-0-	-0-	-0-		1015	2		N	-0-			-0-	
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	1	9	N	1	1 8	-0-	
*05	413 N	413	-0-	-0-	-0-		413	2		N	-0-			-0-	

HIRAM		WELL #:		1H	RRCID ->	176482	COMPL. DATE	01/11/2000	TOTAL DEPTH	15484	PERF.14636 -	19700			
12	508 N	508	-0-	-0-	-0-		508	2		N	-0-			-0-	
01	899 N	323	-0-	-576	-0-		323	2		N	-0-			-0-	
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-	

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.//		34773 550	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LEE			
INEOS USA OIL & GAS LLC		//CONT.//		424176										
MUELLERSVILLE		WELL #:		1H	RRCID ->	192839	COMPL. DATE	08/07/2002	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	15256 - 19166		
M	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
12	1021 N	1021	-0-	-0-	-0-	1021	2			N	-0-			-0-
01	1426 N	899	-0-	-527	-0-	899	2			N	-0-			-0-
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-

HEIDEMANN UNIT		WELL #:		2RE	RRCID ->	196717	COMPL. DATE	06/03/2003	TOTAL DEPTH	14439	PERF.	13292 - 19215		
12	3875 X	3001	-0-	-874	-0-	3001	2			N	-0-			-0-
01	3875 X	2196	-0-	-1679	-0-	2196	2			N	-0-			-0-
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-

MIKESKA UNIT A		WELL #:		1	RRCID ->	203890	COMPL. DATE	05/28/2004	TOTAL DEPTH	15392	PERF.	15431 - 19170		
12	872 N	872	-0-	-0-	-0-	872	2			N	-0-			-0-
01	1683 N	1683	-0-	-0-	-0-	1683	2			N	-0-			-0-
02	2036 N	2036	-0-	-0-	-0-	2036	2			N	-0-			-0-
03	868 N	855	-0-	-13	-0-	855	2			N	-0-			-0-
04	1620 N	825	-0-	-795	-0-	825	2			N	-0-			-0-
05	1674 N	1326	-0-	-348	-0-	1326	2			N	-0-			-0-

EMMA BELL UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	204721	COMPL. DATE	07/19/2004	TOTAL DEPTH	14558	PERF.	14376 - 19300		
12	4341 X	4341	-0-	-0-	-0-	4341	2			N	-0-			-0-
01	4712 X	3948	-0-	-764	-0-	3948	2			N	-0-			-0-
02	4256 X	3436	-0-	-820	-0-	3436	2			N	-0-			-0-
03	4712 X	3977	-0-	-735	-0-	3977	2			N	-0-			-0-
04	4560 X	3256	-0-	-1304	-0-	3256	2			N	-0-			-0-
05	4340 X	2353	-0-	-1987	-0-	2353	2			N	-0-			-0-

ELLER UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	206560	COMPL. DATE	09/20/2004	TOTAL DEPTH	15525	PERF.	15473 - 19400		
12	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-			-0-
01	145 N	145	-0-	-0-	-0-	145	2			N	-0-			-0-
02	233 N	233	-0-	-0-	-0-	233	2			N	-0-			-0-
03	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-			-0-
04	161 N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			N	-0-			-0-
05	248 N	101	-0-	-147	-0-	101	2			N	-0-			-0-

HEIDEMANN UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	217793	COMPL. DATE	12/04/2005	TOTAL DEPTH	14270	PERF.	13792 - 17842		
12	372 N	254	-0-	-118	-0-	254	2			N	-0-			-0-
01	713 N	655	-0-	-58	-0-	655	2			N	-0-			-0-
02	644 N	363	-0-	-281	-0-	363	2			N	-0-			-0-
03	362 N	362	-0-	-0-	-0-	362	2			N	-0-			-0-
04	630 N	245	-0-	-385	-0-	245	2			N	-0-			-0-
05	403 N	255	-0-	-148	-0-	255	2			N	-0-			-0-

BECKER UNIT		WELL #:		1RE	RRCID ->	234447	COMPL. DATE	01/28/2008	TOTAL DEPTH	17511	PERF.	12558 - 17940		
12	2298 N	2298	-0-	-0-	-0-	2298	2			N	-0-			-0-
01	775 N	479	-0-	-296	-0-	479	2			N	-0-			-0-
02	644 N	466	-0-	-178	-0-	466	2			N	-0-			-0-
03	868 N	511	-0-	-357	-0-	510	2	1	9	N	1	1	8	-0-
04	450 N	305	-0-	-145	-0-	305	2			N	-0-			-0-
05	527 N	452	-0-	-75	-0-	452	2			N	-0-			-0-

GDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.//		34773 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE					
INEOS USA OIL & GAS LLC		//CONT.//		424176											
SCHULTE		WELL #:		2RE		RRCID -> 258225		COMPL. DATE 07/30/2010		TOTAL DEPTH 13968 PERF.13469 - 17345					
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
12		315 N	315	-0-	-0-	-0-	315 2			N	-0-				-0-
01		155 N	146	-0-	-9	-0-	146 2			N	-0-				-0-
02		164 N	164	-0-	-0-	-0-	164 2			N	-0-				-0-
03		310 N	139	-0-	-171	-0-	139 2			N	-0-				-0-
04		150 N	133	-0-	-17	-0-	133 2			N	-0-				-0-
05		186 N	77	-0-	-109	-0-	77 2			N	-0-				-0-

BOHOT-DIVIN UNIT		WELL #:		1		RRCID -> 280005		COMPL. DATE 09/12/1992		TOTAL DEPTH 13240 PERF. 9650 - 13240					
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				42
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				42
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

CEDAR CREEK "F" AMARADO UNIT		WELL #:		6		RRCID -> 284249		COMPL. DATE 10/28/1994		TOTAL DEPTH 11069 PERF.10680 - 13789					
12		1221 X	1221	-0-	-0-	-0-	1173 2	48 9		N	44	176 1			63
01		1117 X	1117	-0-	-0-	-0-	1069 2	48 9		N	44				107
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		433 N	433	-0-	-0-	-0-	403 2	30 9		N	27				73
*05		638 N	638	-0-	-0-	-0-	583 2	55 9		N	50				123

KNAPE #3		WELL #:		3RE		RRCID -> 284623		COMPL. DATE 07/15/1994		TOTAL DEPTH 10695 PERF.10165 - 14777					
12		527 N	224	-0-	-303	-0-	224 2			N	-0-				-0-
01		527 N	190	-0-	-337	-0-	190 2			N	-0-				-0-
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-

IRONROC ENERGY SEEKER		WELL #:		426612 1H		RRCID -> 156982		COMPL. DATE 08/11/1997		TOTAL DEPTH 18395 PERF.13421 - 18395					
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-

FALLS		WELL #:		2H		RRCID -> 179179		COMPL. DATE 08/11/2000		TOTAL DEPTH 13943 PERF.13560 - 16413					
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.//		34773 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE						
IRONROC ENERGY		//CONT.//		426612												
HUEBNER-KLAUS A.C. GAS UNIT NO.1		WELL #:		1H		RRCID -> 289942		COMPL. DATE 01/27/2020		TOTAL DEPTH 15165 PERF.15455 - 20700						
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	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
12		73167 X	73167	-0-	-0-	-0-	73167	2			N	-0-				-0-
01		54399 X	54399	-0-	-0-	-0-	54399	2			N	-0-				-0-
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-

KOUATLI, AIMAN M. FRANKIE		WELL #:		476360 3H		RRCID -> 170127		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10046		PERF. 8296 - 10046	
12		37 N	37	-0-	-0-	-0-	24	2	13	9	N	12			165
01		124 N	34	-0-	-90	-0-	10	2	24	9	N	22			187
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			212
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			212

RAUCH UNIT		WELL #:		1H		RRCID -> 214791		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 11875		PERF. 9911 - 12988	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LEEEXUS OIL LLC GREGORY		WELL #:		495350 1		RRCID -> 112109		COMPL. DATE 06/27/1984		TOTAL DEPTH 11517		PERF.11333 - 11519			
12	2015 X	1722	-0-	-293	-0-	54	1	1601	2	N	61		347		
01	2015 X	1247	-0-	-768	-0-	67	9	1207	2	N	15	127 1	1 8	234	
02	1820 X	1520	-0-	-300	-0-	17	9	1411	2	N	75			309	
03	2015 X	1516	-0-	-499	-0-	26	1	1403	2	N	78	97 1	2 8	288	
04	1728 X	1728	-0-	-0-	-0-	83	9	1628	2	N	59			347	
05	1736 X	1687	-0-	-49	-0-	27	1	1597	2	N	50	155 1	1 8	241	
						86	9								
						35	1								
						65	9								
						35	1								
						55	9								

STUERMER, EVELYN		WELL #:		1		RRCID -> 114485		COMPL. DATE 11/01/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 8515 - 8903	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		138
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		138
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		138
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		138
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		138
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		138

OIL AND GAS DIVISION

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.//		34773 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE																							
LEEEXUS OIL LLC		//CONT.//		495350																													
DWL		WELL #:		1		RRCID -> 119473		COMPL. DATE		N/A																							
		TOTAL DEPTH		13243		PERF.11161		-		13308																							
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE																		
12	01	62 N	222	40	-22	-0-	1	1	39	2	N	-0-			22																		
	02	222 N	222	-0-	-0-	-0-	4	1	218	2	N	-0-			22																		
	03	344 N	344	-0-	-0-	-0-	6	1	338	2	N	-0-			22																		
	04	178 N	178	-0-	-0-	-0-	3	1	175	2	N	-0-			22																		
	05	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																								
RWR UNIT												WELL #:		2		RRCID -> 143202		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 11890		PERF.11178		-		11770					
12	01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5																		
01	02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5																		
02	03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5																		
03	04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5																		
04	05	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			
12	01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			62																		
01	02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			62																		
02	03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			62																		
03	04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			62																		
04	05	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	
12	01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	9455					N	-0-			-0-																		
01	02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	9455					N	-0-			-0-																		
02	03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	9455					N	332	200	1	132																		
03	04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	9455					N	477	445	1	164																		
04	05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	9455					N	601	563	1	202																		
CARMEAN, MRS. JOHN N.																WELL #:		1		RRCID -> 160844		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 8500		PERF. 7849		-		8458	
12	01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	84					N	-0-			-0-																		
01	02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	84					N	-0-			-0-																		
02	03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	84					N	18			18																		
03	04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	84					N	20			38																		
04	05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	84					N	14			52																		
NO RPT WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 02/24/2022																					N	NO RPT				52							
HARRIS UNIT												WELL #:		1		RRCID -> 171280		COMPL. DATE 10/05/1998		TOTAL DEPTH 11936		PERF.11715		-		15370							
12	01	31 N	16	-0-	-15	-0-	16	2			N	-0-			20																		
01	02	19 N	19	-0-	-0-	-0-	1	1	15	2	N	3			23																		
02	03	55 N	55	-0-	-0-	-0-	3	9																									
03	04	31 N	18	-0-	-13	-0-	3	1	50	2	N	2			25																		
04	*05	30 N	17	-0-	-13	-0-	2	9																									
NO RPT																					N	-0-			25								
NO RPT																					N	-0-			25								
NO RPT																					N	-0-			25								

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.//		34773 550	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LEE				
LEEUX OIL LLC		//CONT.//		495350										
RAMSEY-LYONS		WELL #:		1	RRCID ->	172172	COMPL. DATE	08/28/1998	TOTAL DEPTH	11711	PERF.10977	- 10994		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
12	465 N	116	-0-	-349	-0-	3	1	113	2	N	-0-			60
01	279 N	118	-0-	-161	-0-	3	1	113	2	N	2			62
						2	9							
02	373 N	373	-0-	-0-	-0-	12	1	352	2	N	8			70
						9	9							
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
						28	9							

WATT-COLVIN				WELL #:	1	RRCID ->	173743	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9177	PERF. 8867	- 9079	
12	539 N	59	-0-	-480	-0-	2	1	57	2	N	-0-			67
01	62 N	54	-0-	-8	-0-	1	1	51	2	N	2			69
						2	9							
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

SCHOENEMANN UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	197819	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10700	PERF. 9922	- 10578	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	2359	-0-	2359	2359	44	1	2315	2	Y	-0-			-0-
03	3401 X	1042	-0-	-2359	-0-	25	1	948	2	Y	63			63
						69	9							
04	845 X	845	-0-	-0-	-0-	18	1	827	2	Y	-0-			63
05	2108 N	868	-0-	-1240	-0-	19	1	849	2	Y	-0-			63

STOUT, PAUL J.				WELL #:	1	RRCID ->	197863	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8265	PERF. 7701	- 7912	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			9
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			9
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			9
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			9
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			9
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			9

ETZEL UNIT				WELL #:	1H	RRCID ->	202202	COMPL. DATE	05/03/2004	TOTAL DEPTH	11841	PERF.11699	- 16094	
12	31 N	6	-0-	-25	-0-	6	2			N	-0-			106
01	7 N	-0-	-0-	-7	-0-					N	3			109
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

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.// 34773 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE			
LEEUXUS OIL LLC		//CONT.// 495350									
PECAN CREEK UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 251453		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10920 PERF.10184 - 10286			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
12	14B2 EXT	607	-0-	607	607	607	2	N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	776	-0-	776	1383	776	2	N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1383			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1383			N	-0-		-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1383			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1383			N	-0-		-0-

ROADRUNNER-KNOX UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 265996		COMPL. DATE 10/17/2011		TOTAL DEPTH 8725 PERF. 8451 - 8654			
12	193 N	193	-0-	-0-	-0-	7	1	186	2	N	100
01	169 N	169	-0-	-0-	-0-	3	1	164	2	N	102
						2	9				
02	140 N	93	-0-	-47	-0-	2	1	91	2	N	102
03	155 N	120	-0-	-35	-0-	2	1	118	2	N	102
04	150 N	108	-0-	-42	-0-	2	1	106	2	N	102
*05	122 N	122	-0-	-0-	-0-	3	1	119	2	N	102

BERNICE		WELL #: 1		RRCID -> 284738		COMPL. DATE 06/21/2001		TOTAL DEPTH N/A PERF.10000 - 10854			
12	1503 N	1503	-0-	-0-	-0-	29	1	1442	2	N	86
						32	9				
01	1023 N	904	-0-	-119	-0-	10	1	892	2	N	88
						2	9				
02	924 N	747	-0-	-177	-0-	4	1	729	2	N	101
						14	9				
03	1023 N	863	-0-	-160	-0-	9	1	832	2	N	120
						22	9				
04	870 N	437	-0-	-433	-0-	6	1	431	2	N	120
05	837 N	465	-0-	-372	-0-	6	1	459	2	N	120

MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC		521544		RRCID -> 085732		COMPL. DATE 11/28/1979		TOTAL DEPTH 11150 PERF.10722 - 11083			
MARLA J.		WELL #: 1									
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-

LEITKO, CURTIS		WELL #: 1		RRCID -> 085810		COMPL. DATE 03/10/1995		TOTAL DEPTH 11081 PERF. 8339 - 11081			
12	501 N	501	-0-	-0-	-0-	498	2	3	9	N	202
01	503 N	503	-0-	-0-	-0-	502	2	1	9	N	203
02	481 N	481	-0-	-0-	-0-	475	2	6	9	N	39
03	508 N	508	-0-	-0-	-0-	499	2	9	9	N	47
04	509 N	509	-0-	-0-	-0-	503	2	6	9	N	52
05	527 N	482	-0-	-45	-0-	475	2	7	9	N	58

LEITKO, CURTIS		WELL #: 2		RRCID -> 086219		COMPL. DATE 10/22/2004		TOTAL DEPTH 9351 PERF. 8397 - 12250			
12	2914 X	2908	-0-	-6	-0-	2858	2	50	9	N	111
01	2852 X	2841	-0-	-11	-0-	2794	2	47	9	N	154
02	2688 X	2264	-0-	-424	-0-	2224	2	40	9	N	190
03	2976 X	2376	-0-	-600	-0-	2340	2	36	9	N	36
04	2880 X	2569	-0-	-311	-0-	2524	2	45	9	N	76
05	2914 X	2616	-0-	-298	-0-	2586	2	30	9	N	103

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: LEE				
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544														
GERDES, GARWOOD WELL #: G 1 RRCID -> 089602 COMPL. DATE 07/05/1980										TOTAL DEPTH	8778	PERF.	8301 - 8587	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	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
12	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			97
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			97
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

NEVA UNIT WELL #: 1 RRCID -> 090126 COMPL. DATE 09/15/2003										TOTAL DEPTH	10794	PERF.	10255 - 14772	
12	1054 N	612	-0-	-442	-0-		605 2	7 9		N	6	1 8		121
01	899 N	624	-0-	-275	-0-		589 2	35 9		N	32			153
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

FIVE STAR RANCH WELL #: 1 RRCID -> 092491 COMPL. DATE 12/24/1980										TOTAL DEPTH	11251	PERF.	10955 - 11134	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	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	
12	1746 X	1746	-0-	-0-	-0-		1717 2	29 9		N	26	1 8		139
01	1364 X	1259	-0-	-105	-0-		1240 2	19 9		N	17			156
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

HARRELL, MARY BLACKBURN WELL #: 1 RRCID -> 093753 COMPL. DATE 05/27/1981										TOTAL DEPTH	9346	PERF.	9037 - 9266	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	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	
12	4325 X	4325	-0-	-0-	-0-		4306 2	19 9		N	17	183 1		68
01	5146 X	3009	-0-	-2137	-0-		3001 2	8 9		N	7			75
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

HANCOCK, MOZELLE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 097566 COMPL. DATE 01/16/1982										TOTAL DEPTH	9679	PERF.	9057 - 9345	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE																
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544																
HARRELL, MARY BLACKBURN UNIT WELL #: 4 RRCID -> 097567 COMPL. DATE 12/22/1981 TOTAL DEPTH 9057 PERF. 9319 - 9478																
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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																
12	4752 X	4752	-0-	-0-	-0-	279	1	4418	2	N	50					198
						55	9									
01	4700 X	4700	-0-	-0-	-0-	279	1	4358	2	N	57	191	1			64
						63	9									
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	4587 X	4587	-0-	-0-	-0-	279	1	4266	2	N	38	186	1			60
						42	9									

JANETTE WELL #: 1 RRCID -> 105504 COMPL. DATE 05/18/1983 TOTAL DEPTH 9253 PERF. 8956 - 9147																
12	1812 N	1812	-0-	-0-	-0-	1768	2	44	9	N	40					101
01	1591 N	1591	-0-	-0-	-0-	1561	2	30	9	N	27					128
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	173	1			40
05	1550 N	1462	-0-	-88	-0-	1449	2	13	9	N	12					52

SUSIE B WELL #: 1 RRCID -> 107115 COMPL. DATE 01/29/1994 TOTAL DEPTH 12490 PERF. 8880 - 12490																
12	310 N	71	-0-	-239	-0-	67	2	4	9	N	4					108
01	248 N	76	-0-	-172	-0-	76	2			N	-0-					108
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

KIEL WELL #: 1 RRCID -> 107118 COMPL. DATE 01/02/1996 TOTAL DEPTH 13075 PERF. 11106 - 13075																
12	1155 N	1155	-0-	-0-	-0-	1122	2	33	9	N	30					176
01	1169 N	1169	-0-	-0-	-0-	1134	2	35	9	N	32					208
02	1111 N	1111	-0-	-0-	-0-	1076	2	35	9	N	32	195	1			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

TWO FINGERS "A" WELL #: 2 RRCID -> 107539 COMPL. DATE 02/22/1995 TOTAL DEPTH 10767 PERF. 8799 - 10767																
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	12	12	8			38
01	1632 N	1632	-0-	-0-	-0-	1618	2	14	9	N	13	4	8			47
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

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY		CNTY: LEE		
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544				
LOU-ANN WELL #: 1RE RRCID -> 108671		COMPL. DATE 12/20/1983	TOTAL DEPTH 8881 PERF. 8679 - 8916	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C	COND * * DISPOSITIONS * * EOM
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS (L) STATUS(CODE) (-) UNDERAGE AMT CODE AMT CODE M	PROD AMT CODE AMT CODE BALANCE
12	PRTL PLG	NO RPT	-0- -0- -0-	N NO RPT -0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0- -0- -0-	N NO RPT -0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0- -0- -0-	N NO RPT -0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0- -0- -0-	N NO RPT -0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0- -0- -0-	N NO RPT -0-
05	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
12	1984 N	1741 -0- -243	-0- 1716 2 25 9 N 23 149
01	1887 N	1887 -0- -0-	-0- 1864 2 23 9 N 21 170
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 2 8 31
04	1830 N	1730 -0- -100	-0- 1709 2 21 9 N 19 50
05	1829 N	1812 -0- -17	-0- 1783 2 29 9 N 26 1 8 75

RANCH WELL #: 1RE RRCID -> 112571		COMPL. DATE 07/16/2003	TOTAL DEPTH 11736 PERF. 11185 - 14145
12	46 N	46 -0- -0-	-0- 46 2 N -0- -0-
01	398 N	398 -0- -0-	-0- 398 2 N -0- -0-
02	0 N	-0- -0- -0-	-0- -0- 2 N -0- -0-
03	66 N	66 -0- -0-	-0- 66 2 N -0- -0-
04	60 N	-0- -0- -60	-0- -0- 2 N -0- -0-
*05	40 N	40 -0- -0-	-0- 40 2 N -0- -0-

ELO WELL #: 2 RRCID -> 113019		COMPL. DATE 02/05/1999	TOTAL DEPTH 12109 PERF. 11511 - 14485
12	3100 N	3529 -0- 429	-0- 429 3379 2 150 9 N 136 194 1 86
01	2255 N	1826 -0- -429	-0- -429 1798 2 28 9 N 25 111
02	812 N	419 -0- -393	-0- -393 391 2 28 9 N 25 136
03	899 X	410 -0- -489	-0- -489 404 2 6 9 N 5 141
04	870 X	416 -0- -454	-0- -454 394 2 22 9 N 20 161
*05	1011 X	1011 -0- -0-	-0- 983 2 28 9 N 25 186

WOLZ-BEST WELL #: 2RE RRCID -> 113312		COMPL. DATE 12/14/1995	TOTAL DEPTH 11825 PERF. 9007 - 11825
12	279 N	220 -0- -59	-0- 220 2 N -0- 176
01	380 N	380 -0- -0-	-0- 380 2 N -0- 176
02	420 N	416 -0- -4	-0- 357 2 59 9 N 54 173 1 3 8 54
03	261 N	261 -0- -0-	-0- 250 2 11 9 N 10 6 8 58
04	360 N	-0- -0- -360	-0- -0- 2 N 4 4 8 58
05	465 N	4 -0- -461	-0- 3 2 1 9 N 1 1 8 58

SCHUHMACHER #2 WELL #: 2 RRCID -> 114984		COMPL. DATE 08/21/2004	TOTAL DEPTH 11786 PERF. 11229 - 13805
12	14B2 EXT	-0- -0- -0-	-0- N -0- -0-
01	14B2 EXT	-0- -0- -0-	-0- N -0- -0-
02	14B2 EXT	-0- -0- -0-	-0- N -0- -0-
03	14B2 EXT	-0- -0- -0-	-0- N -0- -0-
04	14B2 EXT	-0- -0- -0-	-0- N -0- -0-
05	14B2 EXT	-0- -0- -0-	-0- N -0- -0-

LUDIE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 117248		COMPL. DATE 04/09/1999	TOTAL DEPTH 11625 PERF. 11171 - 13846
12	4597 X	4597 -0- -0-	-0- 4477 2 120 9 N 109 194 1 2 8 192
01	3925 X	3925 -0- -0-	-0- 3830 2 95 9 N 86 2 8 276
02	3606 X	3606 -0- -0-	-0- 3531 2 75 9 N 68 193 1 2 8 149
03	2449 X	2434 -0- -15	-0- 2356 2 78 9 N 71 220
04	4504 X	4504 -0- -0-	-0- 4409 2 95 9 N 86 194 1 112
*05	3624 X	3624 -0- -0-	-0- 3550 2 74 9 N 67 179

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE						
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544												
WATT COLVINS UNIT		WELL #: 1 A		RRCID -> 121427		COMPL. DATE 09/18/1985		TOTAL DEPTH 9181		PERF. 8857 - 9106		
M	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 CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	165 N	165	-0-	-0-	-0-	165	2	N	-0-			93
01	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	2	N	-0-			93
02	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131	2	N	-0-			93
03	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157	2	N	-0-			93
04	150 N	144	-0-	-6	-0-	143	2	N	1	1	8	93
05	155 N	110	-0-	-45	-0-	110	2	N	-0-			93

PUNCHARD UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 121609		COMPL. DATE 05/22/1996		TOTAL DEPTH 10087		PERF. 8389 - 10087		
12	651 N	563	-0-	-88	-0-	555	2	N	7			148
01	632 N	632	-0-	-0-	-0-	620	2	N	11			159
02	616 N	587	-0-	-29	-0-	577	2	N	9			168
03	631 N	631	-0-	-0-	-0-	623	2	N	7			175
04	600 N	560	-0-	-40	-0-	552	2	N	7			182
*05	677 N	677	-0-	-0-	-0-	676	2	N	1	182	1	1

ROADRUNNER		WELL #: 1		RRCID -> 140028		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 8185		PERF. 8095 - 8185		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MUELLER UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 140795		COMPL. DATE 04/10/1990		TOTAL DEPTH 8800		PERF. 7913 - 8114		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GOLDAPP		WELL #: 8		RRCID -> 140903		COMPL. DATE 09/29/1991		TOTAL DEPTH 10115		PERF. 9334 - 11943		
12	1550 N	1510	-0-	-40	-0-	465	1	N	55			194
						61	9					
01	1490 N	1490	-0-	-0-	-0-	465	1	N	47	186	1	55
						52	9					
02	1400 N	1400	-0-	-0-	-0-	420	1	N	56			111
						62	9					
03	1519 N	1245	-0-	-274	-0-	405	1	N	29			140
						32	9					
04	1470 N	1470	-0-	-0-	-0-	450	1	N	51			191
						56	9					
05	1550 N	1459	-0-	-91	-0-	465	1	N	44	173	1	62
						48	9					

NORA		WELL #: 1H		RRCID -> 141206		COMPL. DATE 12/09/1991		TOTAL DEPTH 11370		PERF.10552 - 11432		
12	155 N	96	-0-	-59	-0-	96	2	N	-0-			8
01	2288 N	2288	-0-	-0-	-0-	2186	2	N	93	2	8	99
02	576 N	576	-0-	-0-	-0-	476	2	N	91	1	8	189
03	353 N	353	-0-	-0-	-0-	323	2	N	27			216
04	445 N	445	-0-	-0-	-0-	430	2	N	14			230
*05	318 N	318	-0-	-0-	-0-	316	2	N	2	189	1	43

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE					
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544											
GOLDAPP		WELL #: 9		RRCID -> 141446		COMPL. DATE 04/16/1992		TOTAL DEPTH 10181		PERF. 9484 - 9542	
M	O	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	BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

MOERBE-RAINOSEK UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 142320		COMPL. DATE 02/26/1992		TOTAL DEPTH 13700		PERF. 9742 - 13700		
12	1426 N	1282	-0-	-144	-0-	1185	2	97	9	N	88	245
01	1312 N	1312	-0-	-0-	-0-	1201	2	111	9	N	101	150
02	1372 N	1203	-0-	-169	-0-	1131	2	72	9	N	65	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	81

PIETSCH-MITSCHKE UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 142321		COMPL. DATE 01/05/1992		TOTAL DEPTH 13525		PERF. 9360 - 13525		
12	868 N	531	-0-	-337	-0-	463	2	68	9	N	62	155
01	744 N	568	-0-	-176	-0-	514	2	54	9	N	49	204
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-						0-	262
05	372 N	201	-0-	-171	-0-	201	2				0-	262

STECH-PETER UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 142879		COMPL. DATE 04/28/1992		TOTAL DEPTH 13336		PERF. 9495 - 13336		
12	918 N	918	-0-	-0-	-0-	872	2	46	9	N	42	127
01	975 N	975	-0-	-0-	-0-	924	2	51	9	N	46	173
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	75
04	952 N	952	-0-	-0-	-0-	891	2	61	9	N	55	130
05	992 N	886	-0-	-106	-0-	880	2	6	9	N	5	135

KAISER		WELL #: 1		RRCID -> 143083		COMPL. DATE 01/22/1986		TOTAL DEPTH 8844		PERF. 8354 - 8504		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						NO RPT	-0-

JENSEN ESTATE		WELL #: 2		RRCID -> 143089		COMPL. DATE 11/18/1992		TOTAL DEPTH 8400		PERF. 8121 - 8336		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						NO RPT	-0-

NEINAST-JOHNSTON UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 143181		COMPL. DATE 01/06/1994		TOTAL DEPTH 16092		PERF. 11061 - 15425		
12	855 N	855	-0-	-0-	-0-	811	2	44	9	N	40	188
01	711 N	711	-0-	-0-	-0-	681	2	30	9	N	27	213
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	51
04	931 N	931	-0-	-0-	-0-	889	2	42	9	N	38	88
05	868 N	509	-0-	-359	-0-	489	2	20	9	N	18	105

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.//		34773 550	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LEE				
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.//		521544										
EAST LEDBETTER UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	143618	COMPL. DATE	08/21/1992	TOTAL DEPTH	14398	PERF.	10450 - 14398
M	O	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		
12	1209 N	931	-0-	-278	-0-	726 2	205 9	N	186	180 1		104
01	1548 N	1548	-0-	-0-	-0-	1315 2	233 9	N	212	187 1		129
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

HUTCHINGS, ROBERT		WELL #:		2H	RRCID ->	143654	COMPL. DATE	09/22/2005	TOTAL DEPTH	15694	PERF.	11172 - 13589
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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
12	1589 N	1589	-0-	-0-	-0-	1568 2	21 9	N	19	194 1		2
01	1215 N	1215	-0-	-0-	-0-	1192 2	23 9	N	21			23
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

SCHULTZ-MOERBE UNIT		WELL #:		1RE	RRCID ->	143965	COMPL. DATE	12/11/2004	TOTAL DEPTH	13768	PERF.	8900 - 13768
12	4385 X	4385	-0-	-0-	-0-	4201 2	184 9	N	167	189 1		71
01	4559 X	4559	-0-	-0-	-0-	4355 2	204 9	N	185	194 1	1 8	61
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

GEOSOUTHERN-GLORIA		WELL #:		1H	RRCID ->	144336	COMPL. DATE	05/09/1992	TOTAL DEPTH	10908	PERF.	10135 - 14730
12	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14 2		N	-0-			83
01	12 N	12	-0-	-0-	-0-	9 2	3 9	N	3	3 8		83
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

GUPTON-SCHOENBERG UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	144380	COMPL. DATE	12/29/1992	TOTAL DEPTH	14802	PERF.	10403 - 14802
12	2510 X	2510	-0-	-0-	-0-	2170 2	340 9	N	309	182 1	1 8	163
01	1364 X	1244	-0-	-120	-0-	1083 2	161 9	N	146	180 1		129
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	129	-0-	-1235	-0-	103 2	26 9	N	24			154

MOORE, H. H. ESTATE UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	144416	COMPL. DATE	10/26/1996	TOTAL DEPTH	14380	PERF.	10942 - 11430
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: LEE					
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544															
DEWITT-LEHMANN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 144572										COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	13204	PERF.	9366 - 13431
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * 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		
12		1178 N	1178	-0-	-0-	-0-	1101 2	77 9	N	70	3 8		195		
01		831 N	831	-0-	-0-	-0-	767 2	64 9	N	58	197 1	3 8	53		
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		

LEHMANN-VON MINDEN WELL #: 1 RRCID -> 144582										COMPL. DATE	06/19/2006	TOTAL DEPTH	14702	PERF.	9100 - 14702
12		2071 X	2071	-0-	-0-	-0-	1840 2	231 9	N	210	358 1		105		
01		2746 X	2746	-0-	-0-	-0-	2445 2	301 9	N	274	180 1		199		
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	-0-	4530 2	150 9	N	136			209		
*05		3100 N	4777	-0-	1677	-0-	3357 2	4671 2	106 9	N	96	177 1	128		

KEYSER-BOYETT UNIT WELL #: 1 RRCID -> 144820										COMPL. DATE	02/04/1993	TOTAL DEPTH	15875	PERF.	11990 - 15875
12		2042 N	2042	-0-	-0-	-0-	2009 2	33 9	N	30			141		
01		2100 N	2100	-0-	-0-	-0-	2067 2	33 9	N	30	1 8		170		
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		

GEOSOUTHERN-MIN BROWN WELL #: 1H RRCID -> 144827										COMPL. DATE	03/02/1992	TOTAL DEPTH	13040	PERF.	10476 - 13040
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		

SHEPARD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 145246										COMPL. DATE	06/24/2011	TOTAL DEPTH	8610	PERF.	8610 - 9213
12		868 N	776	-0-	-92	-0-	759 2	17 9	N	15			95		
01		806 N	748	-0-	-58	-0-	735 2	13 9	N	12			107		
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		

MCCULLOUGH-MCCULLOUGH 'B' UNIT WELL #: 1RE RRCID -> 145291										COMPL. DATE	09/08/2006	TOTAL DEPTH	15137	PERF.	10697 - 15124
12		961 N	821	-0-	-140	-0-	821 2		N	-0-			80		
01		1054 N	800	-0-	-254	-0-	793 2	7 9	N	6			86		
02		1744 N	1744	-0-	-0-	-0-	1588 2	156 9	N	142	4 8		224		
03		2297 N	2297	-0-	-0-	-0-	2159 2	138 9	N	125	179 1		170		
04		2298 N	2298	-0-	-0-	-0-	2188 2	110 9	N	100	123 1	2 8	145		
05		1922 N	1060	-0-	-862	-0-	994 2	66 9	N	60			205		

WILKENING WELL #: 1 RRCID -> 145426										COMPL. DATE	07/06/2002	TOTAL DEPTH	10762	PERF.	10485 - 14572
12		31 N	5	-0-	-26	-0-	5 2		N	-0-			125		
01		69 N	69	-0-	-0-	-0-	69 2		N	-0-			125		
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	1 5		125		

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: LEE			
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544																
SPRANKLE WELL #: 1 RRCID -> 145601 COMPL. DATE 04/13/1993													TOTAL DEPTH	14123	PERF.10700	- 14123
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE	
12	1922 X	1117	-0-	-805	-0-	1038	2	79	9	Y	72	186	1		60	
01	1798 X	1033	-0-	-765	-0-	961	2	72	9	Y	65				125	
02	1624 X	-0-	-0-	-1624	-0-					Y	-0-				125	
03	1767 X	-0-	-0-	-1767	-0-					Y	-0-	1	5		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	

VOELKEL, TORCH WELL #: 1H RRCID -> 145662 COMPL. DATE 04/05/1993													TOTAL DEPTH	15660	PERF.11586	- 15653
12	1378 N	1378	-0-	-0-	-0-	1365	2	13	9	N	12				198	
01	1509 N	1509	-0-	-0-	-0-	1497	2	12	9	N	11				209	
02	1456 N	1125	-0-	-331	-0-	1114	2	11	9	N	10	188	1		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	

SPECKELS OL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 145819 COMPL. DATE 05/22/1993													TOTAL DEPTH	14925	PERF.10083	- 14925
12	7343 X	7343	-0-	-0-	-0-	7060	2	283	9	N	257	191	1	2 8	198	
01	6144 X	6144	-0-	-0-	-0-	5892	2	252	9	N	229	191	1	1 8	235	
02	5348 X	4404	-0-	-944	-0-	4242	2	162	9	N	147	192	1		190	
03	5952 X	4421	-0-	-1531	-0-	4209	2	212	9	N	193	198	1		185	
04	5760 X	4280	-0-	-1480	-0-	4117	2	163	9	N	148	192	1		141	
05	5952 X	4101	-0-	-1851	-0-	3937	2	164	9	N	149				290	

LOMETA WELL #: 1 RRCID -> 146240 COMPL. DATE 01/06/2000													TOTAL DEPTH	11614	PERF.11278	- 14219
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				64	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				64	
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	

KRUSE-STANLEY DL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 146490 COMPL. DATE 04/28/1993													TOTAL DEPTH	14455	PERF.10300	- 14455
12	4805 X	4796	-0-	-9	-0-	4592	2	204	9	N	185				248	
01	4867 X	3922	-0-	-945	-0-	3766	2	156	9	N	142	192	1		198	
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	4450	-0-	-355	-0-	4276	2	174	9	N	158	182	1	1 8	51	

MCCULLOUGH-OLDEN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 146491 COMPL. DATE 09/19/1996													TOTAL DEPTH	14384	PERF.10549	- 14384
12	558 N	401	-0-	-157	-0-	371	2	30	9	N	27	2	8		151	
01	496 N	413	-0-	-83	-0-	372	2	41	9	N	37	163	1	3 8	22	
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	

MARY LOU UNIT WELL #: 1H RRCID -> 146707 COMPL. DATE 09/03/1993													TOTAL DEPTH	13882	PERF.11322	- 13882
12	2118 X	2118	-0-	-0-	-0-	2009	2	109	9	N	99	194	1		127	
01	2262 X	2262	-0-	-0-	-0-	2134	2	128	9	N	116	1	8		242	
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	

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: LEE			
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544																
HIGH HILL CREEK UNIT "A" WELL #: 2 RRCID -> 146762 COMPL. DATE 07/27/1993													TOTAL DEPTH	14715	PERF.10680	- 14715
M	O	ALLOW CODE	GAS 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			
12		599 N	599	-0-	-0-	-0-	549 2	50 9	N	45			256			
01		471 N	471	-0-	-0-	-0-	432 2	39 9	N	35	1 8		290			
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		511 N	511	-0-	-0-	-0-	472 2	39 9	N	35			211			

LIEBSCHER-OL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 146862 COMPL. DATE 08/13/1993													TOTAL DEPTH	14790	PERF.10448	- 14790
12		4121 X	4121	-0-	-0-	-0-	3281 2	840 9	N	764	541 1	3 8	293			
01		2924 X	2924	-0-	-0-	-0-	2383 2	541 9	N	492	542 1	1 8	242			
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		563 X	563	-0-	-0-	-0-	431 2	132 9	N	120			219			

DEBAKEY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 147059 COMPL. DATE 09/24/1993													TOTAL DEPTH	14060	PERF.10275	- 14060
12		1364 N	1307	-0-	-57	-0-	1290 2	17 9	N	15	193 1		62			
01		1383 N	1383	-0-	-0-	-0-	1362 2	21 9	N	19			81			
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			

LEIGH WELL #: 1H RRCID -> 147145 COMPL. DATE 08/23/1993													TOTAL DEPTH	11050	PERF.10503	- 12422
12		5 N	3	-0-	-2	-0-	3 2		N	-0-			36			
01		4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 2		N	-0-			36			
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			

PRUEGNER OL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 147181 COMPL. DATE 08/13/1993													TOTAL DEPTH	14272	PERF.10060	- 14272
12		3686 X	3686	-0-	-0-	-0-	2685 2	1001 9	N	910	876 1	2 8	235			
01		1495 X	1495	-0-	-0-	-0-	1045 2	450 9	N	409	534 1		110			
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		10378 X	10378	-0-	-0-	-0-	8076 2	2302 9	N	2093	2140 1	5 8	58			

BERGER-AMARADO WELL #: 1 RRCID -> 147301 COMPL. DATE 09/23/1993													TOTAL DEPTH	14044	PERF. 9875	- 14044
12		1600 N	1600	-0-	-0-	-0-	465 1	994 2	N	128	195 1	1 8	135			
							141 9									
01		1116 N	710	-0-	-406	-0-	285 1	378 2	N	43	1 8		177			
							47 9									
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									

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE													
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544													
DIETZ O.L. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 147418 COMPL. DATE 07/13/1993 TOTAL DEPTH 10465 PERF. 9829 - 13455													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12		17590 X	17590	-0-	-0-	-0-	16696 2	894 9	N	813	933 1	2 8	64
01		16286 X	16286	-0-	-0-	-0-	15454 2	832 9	N	756	673 1	1 8	146
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

FALKENBERG : "A" -4- WELL #: 4 RRCID -> 147581 COMPL. DATE 10/10/1984 TOTAL DEPTH 10190 PERF. 9902 - 10059													
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		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													
12		837 N	781	-0-	-56	-0-	749 2	32 9	N	29	1 8		218
01		589 N	554	-0-	-35	-0-	521 2	33 9	N	30	197 1		51
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		832 N	832	-0-	-0-	-0-	792 2	40 9	N	36	1 8		143

OLDENBURG A WELL #: 3 RRCID -> 147989 COMPL. DATE 09/19/1993 TOTAL DEPTH 15422 PERF.11376 - 15422													
12		3220 X	3220	-0-	-0-	-0-	3161 2	59 9	N	54			213
01		3348 X	3259	-0-	-89	-0-	3197 2	62 9	N	56	191 1		78
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

KRAUSE-O.L. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 148014 COMPL. DATE 10/04/1994 TOTAL DEPTH 15217 PERF.11650 - 15217													
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		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													
12		3844 X	3375	-0-	-469	-0-	3279 2	96 9	N	87			240
01		4216 X	3715	-0-	-501	-0-	3573 2	142 9	N	129	192 1		177
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	3910	-0-	-337	-0-	3743 2	167 9	N	152			323

DUNLAP-BRYAN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 148172 COMPL. DATE 01/08/1994 TOTAL DEPTH 15101 PERF.11626 - 15101													
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			101
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			101
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			101
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			101
04		1 N	1	-0-	-0-	-0-		1 2	N	-0-			101
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			101

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE								
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544														
A.L.		WELL #: 1 H		RRCID -> 148174		COMPL. DATE 01/15/1994		TOTAL DEPTH 14707		PERF.11030 - 14707				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	LIFT(L)	STATUS	(-)UNDERAGE	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
12	463 N	463	-0-	-0-	-0-	455 2	8 9	N	7					198
01	896 N	896	-0-	-0-	-0-	885 2	11 9	N	10					208
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

SCHMIDT-WEISS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 148422		COMPL. DATE 12/16/1993		TOTAL DEPTH 14389		PERF.10450 - 14389				
12	1464 N	1464	-0-	-0-	-0-	1370 2	94 9	N	85					179
01	1439 N	1439	-0-	-0-	-0-	1305 2	134 9	N	122		186 1			115
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

OLDENBURG B		WELL #: 2		RRCID -> 148592		COMPL. DATE 01/15/1994		TOTAL DEPTH 15687		PERF.11231 - 15687				
12	2201 N	2168	-0-	-33	-0-	2159 2	9 9	N	8					199
01	2263 N	2183	-0-	-80	-0-	2171 2	12 9	N	11					210
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

CAMPBELL-LUTHERAN UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 148718		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 14428		PERF.10982 - 14428				
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	48					48
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					48
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					48

OLD. W.N.D.Z.-AMARADO UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 148742		COMPL. DATE 02/26/1994		TOTAL DEPTH 14641		PERF.11884 - 15010				
12	1116 N	987	-0-	-129	-0-	279 1	625 2	N	75					211
01	1209 N	1183	-0-	-26	-0-	442 1	628 2	N	103		191 1	3 8		120
02	1064 N	1029	-0-	-35	-0-	366 1	575 2	N	80		2 8			198
03	1019 N	1019	-0-	-0-	-0-	395 1	532 2	N	84		183 1			99
04	1140 N	997	-0-	-143	-0-	450 1	460 2	N	79		2 8			176
05	1147 N	1060	-0-	-87	-0-	465 1	514 2	N	74		1 8			249

HUFF "C"		WELL #: 2		RRCID -> 148761		COMPL. DATE 12/25/1993		TOTAL DEPTH 11172		PERF. 8163 - 11172				
12	326 N	326	-0-	-0-	-0-	318 2	8 9	N	7					205
01	273 N	273	-0-	-0-	-0-	273 2		N	-0-					205
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

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE								
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544														
DUNLAP UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 148839		COMPL. DATE 03/23/1994		TOTAL DEPTH 15540		PERF.11765 - 15540				
M	O	GAS 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
12	930 X	874	-0-	-56	-0-	874	2			N	-0-			138
01	930 X	626	-0-	-304	-0-	626	2			N	-0-			138
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

SCHOENBERG UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 148858		COMPL. DATE 02/16/1994		TOTAL DEPTH 14760		PERF.10650 - 14760				
12	4737 X	4737	-0-	-0-	-0-	4355	2	382	9	N	347	357	1	174
01	2984 X	2984	-0-	-0-	-0-	2754	2	230	9	N	209	187	1	196
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	151

MEINEN-OL UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 148929		COMPL. DATE 01/16/1994		TOTAL DEPTH 16450		PERF.12309 - 16450				
12	2970 X	2970	-0-	-0-	-0-	2941	2	29	9	N	26	195	1	36
01	2883 X	1894	-0-	-989	-0-	1890	2	4	9	N	4	1	8	39
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	1915	-0-	-968	-0-	1915	2			N	-0-			44

BIRCHRIDGE-ALLEN UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 149117		COMPL. DATE 02/21/1994		TOTAL DEPTH 16174		PERF.12049 - 16174				
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5

MICHALSKY		WELL #: 1		RRCID -> 149199		COMPL. DATE 11/12/1993		TOTAL DEPTH 14879		PERF.11329 - 14900				
12	1836 N	1836	-0-	-0-	-0-	1690	2	146	9	N	133	192	1	120
01	1313 N	1313	-0-	-0-	-0-	1233	2	80	9	N	73	1	8	192
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

DERRICK UNIT		WELL #: 1RE		RRCID -> 149219		COMPL. DATE 10/01/2011		TOTAL DEPTH 11643		PERF.10980 - 15163				
12	2201 X	1989	-0-	-212	-0-	1635	2	354	9	N	322	360	1	193
01	2201 X	1023	-0-	-1178	-0-	682	2	341	9	N	310	351	1	151
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	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

TALLEY-MITCHELL UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 149221		COMPL. DATE 03/30/1994		TOTAL DEPTH 15341		PERF.11710 - 15341				
12	168 N	168	-0-	-0-	-0-	168	2			N	-0-			25
01	527 N	445	-0-	-82	-0-	445	2			N	-0-			25
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

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE																	
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544																	
MOODY WELL #: 1H RRCID -> 149232 COMPL. DATE 03/31/1994 TOTAL DEPTH 16602 PERF.11205 - 16602																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
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

WAGNER-OL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 149241 COMPL. DATE 03/09/1994 TOTAL DEPTH 15810 PERF.12204 - 15810																	
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		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																	
12		4076 X	2221	-0-	-1855	-0-	2120	2	101	9	N	92	184	1			29
01		1963 X	1963	-0-	-0-	-0-	1884	2	79	9	N	72					101
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		1280 X	1280	-0-	-0-	-0-	1249	2	31	9	N	28					208

WELLMAN OL WELL #: 1H RRCID -> 149289 COMPL. DATE 12/12/1994 TOTAL DEPTH 14973 PERF.12160 - 14973																	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OLDENBURG C WELL #: 4 RRCID -> 149291 COMPL. DATE 03/30/1994 TOTAL DEPTH 13789 PERF.11116 - 13789																	
12		1457 N	1310	-0-	-147	-0-	1264	2	46	9	N	42					193
01		845 N	845	-0-	-0-	-0-	813	2	32	9	N	29					222
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

HUBERT UNIT WELL #: 1 RRCID -> 149508 COMPL. DATE 03/28/1994 TOTAL DEPTH 15605 PERF.11495 - 15605																	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		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																	
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE					
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544											
LUCKY		WELL #: 1		RRCID -> 149585		COMPL. DATE 03/16/1994		TOTAL DEPTH 13020		PERF.11062 - 13020	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT	** EOM BALANCE
12	201 X	201	-0-	-0-	-0-	157	2	44	9	N	261
01	166 X	166	-0-	-0-	-0-	140	2	26	9	N	98
02	115 X	115	-0-	-0-	-0-	84	2	31	9	N	126
03	290 X	290	-0-	-0-	-0-	242	2	48	9	N	170
04	264 X	264	-0-	-0-	-0-	201	2	63	9	N	227
*05	252 X	252	-0-	-0-	-0-	205	2	47	9	N	270

SOWELL UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 149587		COMPL. DATE 05/16/1994		TOTAL DEPTH 16088		PERF.11866 - 16088	
12	684 N	684	-0-	-0-	-0-	684	2			N	-0-
01	744 N	715	-0-	-29	-0-	715	2			N	-0-
02	623 N	623	-0-	-0-	-0-	623	2			N	-0-
03	682 N	521	-0-	-161	-0-	521	2			N	-0-
04	834 N	834	-0-	-0-	-0-	834	2			N	-0-
05	682 N	314	-0-	-368	-0-	314	2			N	-0-

TOURMALINE UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 149733		COMPL. DATE 05/09/1994		TOTAL DEPTH 15781		PERF.10766 - 15781	
12	4247 X	3940	-0-	-307	-0-	3864	2	76	9	N	145
01	4518 X	4518	-0-	-0-	-0-	4385	2	133	9	N	75
02	3668 X	3157	-0-	-511	-0-	3106	2	51	9	N	121
03	4526 X	4526	-0-	-0-	-0-	4346	2	180	9	N	90
04	4380 X	3857	-0-	-523	-0-	3752	2	105	9	N	185
05	4526 X	2767	-0-	-1759	-0-	2681	2	86	9	N	263

HUSFELD		WELL #: 1H		RRCID -> 149764		COMPL. DATE 05/13/1994		TOTAL DEPTH 15383		PERF.11812 - 15063	
12	2357 X	2357	-0-	-0-	-0-	2299	2	58	9	N	170
01	3107 X	3107	-0-	-0-	-0-	3021	2	86	9	N	48
02	2479 X	2479	-0-	-0-	-0-	2468	2	11	9	N	58
03	2452 X	2452	-0-	-0-	-0-	2452	2			N	58
04	3254 X	3254	-0-	-0-	-0-	3206	2	48	9	N	101
*05	3019 X	3019	-0-	-0-	-0-	2953	2	66	9	N	161

BAKER		WELL #: 1H		RRCID -> 149818		COMPL. DATE 03/03/1994		TOTAL DEPTH 14961		PERF.11789 - 14961	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 04/28/2022											

ROZNOV		WELL #: 1		RRCID -> 149891		COMPL. DATE 05/23/2006		TOTAL DEPTH 14864		PERF.12050 - 14065	
12	226 N	226	-0-	-0-	-0-	222	2	4	9	N	99
01	118 N	118	-0-	-0-	-0-	114	2	4	9	N	103
02	146 N	146	-0-	-0-	-0-	144	2	2	9	N	105
03	179 N	179	-0-	-0-	-0-	169	2	10	9	N	114
04	133 N	133	-0-	-0-	-0-	126	2	7	9	N	120
*05	161 N	161	-0-	-0-	-0-	152	2	9	9	N	128

NOAK-OL UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 149894		COMPL. DATE 04/14/1994		TOTAL DEPTH 16325		PERF.11989 - 16325	
12	4211 X	4211	-0-	-0-	-0-	4169	2	42	9	N	185
01	5472 X	5472	-0-	-0-	-0-	5411	2	61	9	N	38
02	3030 X	3030	-0-	-0-	-0-	3000	2	30	9	N	63
03	4036 X	4036	-0-	-0-	-0-	3952	2	84	9	N	133
04	3205 X	3205	-0-	-0-	-0-	3174	2	31	9	N	161
*05	2540 X	2540	-0-	-0-	-0-	2512	2	28	9	N	183

OIL AND GAS DIVISION

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE											
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544											
PRATT UNIT WELL #: 1H RRCID -> 149995 COMPL. DATE 04/12/1994 TOTAL DEPTH 15044 PERF.11405 - 15044											
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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	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											
12	7608 X	7608	-0-	-0-	-0-	7607	2	1 9	N	1 1 8	-0-
01	6016 X	6016	-0-	-0-	-0-	6015	2	1 9	N	1 1 8	-0-
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-	-0-
04	2730 X	2701	-0-	-29	-0-	2701	2		N	-0-	-0-
05	2821 X	2435	-0-	-386	-0-	2435	2		N	-0-	-0-
DODIE WELL #: 1 RRCID -> 150440 COMPL. DATE 07/03/1994 TOTAL DEPTH 12747 PERF. 8378 - 12474											
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	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											
12	733 N	733	-0-	-0-	-0-	719	2	14 9	N	13	117
01	1270 N	1270	-0-	-0-	-0-	1239	2	31 9	N	28	145
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	613 N	613	-0-	-0-	-0-	494	2	119 9	N	108 192 1 1 8	108
SELECTED LANDS - PAVALOCK UNIT WELL #: 1 RRCID -> 150481 COMPL. DATE 06/03/1994 TOTAL DEPTH 15885 PERF.11538 - 15885											
12	169 N	169	-0-	-0-	-0-	169	2		N	-0-	31
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-	31
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
PODRAZA-ROTELLO UNIT WELL #: 1 RRCID -> 150607 COMPL. DATE 04/03/2003 TOTAL DEPTH 16005 PERF.12520 - 14380											
12	3410 X	3074	-0-	-336	-0-	3045	2	29 9	N	26	170
01	3410 X	3024	-0-	-386	-0-	2999	2	25 9	N	23 1 8	192
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	17 181 1	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
GORBET WELL #: 1H RRCID -> 150973 COMPL. DATE 12/10/2009 TOTAL DEPTH 14431 PERF.11327 - 15060											
12	3658 X	2876	-0-	-782	-0-	2869	2	7 9	N	6 1 8	135
01	3658 X	3471	-0-	-187	-0-	3452	2	19 9	N	17 3 8	149
02	3304 X	3115	-0-	-189	-0-	3095	2	20 9	N	18 1 8	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

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.//		34773 550	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE						
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.//		521544													
ORLANDO UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	150978	COMPL. DATE	07/24/2004	TOTAL DEPTH	15836	PERF.11690 - 15836				
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
12	744	N	708	-0-	-36	-0-	708	2		N	-0-				103
01	739	N	739	-0-	-0-	-0-	739	2		N	-0-				103
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	861	N	861	-0-	-0-	-0-	861	2		N	-0-				103

WICKEL UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	150986	COMPL. DATE	10/26/1994	TOTAL DEPTH	14480	PERF.10420 - 14480				
12	7564	X	5710	-0-	-1854	-0-	5599	2	111	9	N	101	1	8	190
01	7564	X	4046	-0-	-3518	-0-	3993	2	53	9	N	48			238
02	6970	X	6970	-0-	-0-	-0-	6751	2	219	9	N	199	179	1	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	184	1	130
*05	9211	X	9211	-0-	-0-	-0-	9073	2	138	9	N	125	175	1	80

BEARD OL		WELL #:		1H	RRCID ->	150988	COMPL. DATE	08/07/1994	TOTAL DEPTH	15326	PERF.11972 - 15326				
12	1674	X	463	-0-	-1211	-0-	463	2		N	-0-				60
01	1089	X	1089	-0-	-0-	-0-	1088	2	1	9	N	1	1	8	60
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

EILERS		WELL #:		2H	RRCID ->	151116	COMPL. DATE	07/16/1994	TOTAL DEPTH	13062	PERF.11016 - 13062				
12	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	1118	2	30	9	N	27	1	8	215
01	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	1053	2	31	9	N	28	194	1	49
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	754	-0-	-176	-0-	744	2	10	9	N	9			108

MOORE		WELL #:		1H	RRCID ->	151227	COMPL. DATE	09/06/1994	TOTAL DEPTH	15945	PERF.12615 - 15945				
12	2852	X	2386	-0-	-466	-0-	2373	2	13	9	N	12			69
01	2790	X	2271	-0-	-519	-0-	2260	2	11	9	N	10			79
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

ELMS-RICKS		WELL #:		1RE	RRCID ->	151332	COMPL. DATE	08/29/2002	TOTAL DEPTH	15853	PERF.11833 - 16340				
12	533	X	533	-0-	-0-	-0-	533	2		N	-0-				82
01	301	X	301	-0-	-0-	-0-	301	2		N	-0-				82
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

FARMER		WELL #:		1	RRCID ->	151455	COMPL. DATE	01/24/1982	TOTAL DEPTH	12160	PERF.11135 - 11141				
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-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE		
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544								
T.M.P.A.		WELL #:		1H	RRCID -> 151503	COMPL. DATE 09/03/1994	TOTAL DEPTH 15215	PERF.11067 - 15215
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	403 N	371	-0-	-32	-0-	364 2	7 9 N	131
01	412 N	412	-0-	-0-	-0-	402 2	10 9 N	140
02	308 N	222	-0-	-86	-0-	216 2	6 9 N	145
03	372 N	324	-0-	-48	-0-	296 2	28 9 N	170
04	390 N	289	-0-	-101	-0-	289 2		170
*05	332 N	332	-0-	-0-	-0-	330 2	2 9 N	172

SELECTED LANDS - HOUSE UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 151557	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 15484	PERF.10965 - 15484
12	620 N	584	-0-	-36	-0-	512 2	72 9 N	143	
01	678 N	678	-0-	-0-	-0-	622 2	56 9 N	192	
02	573 N	573	-0-	-0-	-0-	537 2	36 9 N	224	
03	835 N	835	-0-	-0-	-0-	747 2	88 9 N	112	
04	660 N	576	-0-	-84	-0-	507 2	69 9 N	175	
*05	806 N	806	-0-	-0-	-0-	722 2	84 9 N	251	

STOUT OL		WELL #:		1H	RRCID -> 151741	COMPL. DATE 09/01/1994	TOTAL DEPTH 15680	PERF.11502 - 15680
12	1430 X	1430	-0-	-0-	-0-	1396 2	34 9 N	87
01	2001 X	2001	-0-	-0-	-0-	1957 2	44 9 N	127
02	728 X	505	-0-	-223	-0-	477 2	28 9 N	152
03	1415 X	1415	-0-	-0-	-0-	1403 2	12 9 N	163
04	2245 X	2245	-0-	-0-	-0-	2213 2	32 9 N	192
*05	1530 N	1530	-0-	-0-	-0-	1509 2	21 9 N	211

AZURITE UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 151743	COMPL. DATE 07/26/1994	TOTAL DEPTH 14514	PERF.11372 - 14514
12	111 N	111	-0-	-0-	-0-	89 2	22 9 N	89
01	133 N	133	-0-	-0-	-0-	98 2	35 9 N	110
02	240 N	240	-0-	-0-	-0-	101 2	139 9 N	229
03	211 N	211	-0-	-0-	-0-	115 2	96 9 N	128
04	239 N	239	-0-	-0-	-0-	172 2	67 9 N	188
*05	173 N	173	-0-	-0-	-0-	155 2	18 9 N	201

KNUTZEN OL UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 151745	COMPL. DATE 08/19/1994	TOTAL DEPTH 15700	PERF.12300 - 15700
12	1333 X	840	-0-	-493	-0-	839 2	1 9 N	191
01	1333 X	124	-0-	-1209	-0-	124 2		191
02	1204 X	219	-0-	-985	-0-	219 2		191
03	1333 X	784	-0-	-549	-0-	784 2		191
04	810 X	454	-0-	-356	-0-	454 2		191
05	837 X	596	-0-	-241	-0-	596 2		191

JADE UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 151771	COMPL. DATE 08/04/1994	TOTAL DEPTH 13216	PERF. 9825 - 13216
12	728 N	728	-0-	-0-	-0-	629 2	99 9 N	135
01	535 N	535	-0-	-0-	-0-	489 2	46 9 N	177
02	451 N	451	-0-	-0-	-0-	450 2	1 9 N	178
03	465 N	432	-0-	-33	-0-	432 2		178
04	450 N	274	-0-	-176	-0-	239 2	35 9 N	210
05	465 N	-0-	-0-	-465	-0-			210

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY		MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544		ROCKY CREEK OL WELL #: 1H RRCID -> 151972		COMPL. DATE 08/24/1995	TOTAL DEPTH 15197	PERF.11815 - 15197	CNTY: LEE
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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				21
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				21
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				21
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				21
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				21
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				21

DINKINS OL		WELL #: 1H RRCID -> 152168		COMPL. DATE 11/16/1994	TOTAL DEPTH 16262	PERF.12960 - 16262			
12	558 N	459	-0-	-99	-0-	458 2	1 9	N	-0-
01	527 N	503	-0-	-24	-0-	503 2		N	-0-
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-

TMPA UNIT		WELL #: 1 RRCID -> 152196		COMPL. DATE 10/20/1994	TOTAL DEPTH 14843	PERF.10700 - 14843			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	25
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	25
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

KENNARD		WELL #: 1H RRCID -> 152394		COMPL. DATE 11/08/1994	TOTAL DEPTH 14816	PERF.12516 - 14815			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
05	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			
12	961 N	673	-0-	-288	-0-	673 2		N	-0-
01	620 N	508	-0-	-112	-0-	507 2	1 9	N	-0-
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-

ELLIOTT OL		WELL #: 1H RRCID -> 152505		COMPL. DATE 12/01/1994	TOTAL DEPTH 13683	PERF.13021 - 16776			
12	1881 N	1881	-0-	-0-	-0-	1881 2		N	-0-
01	1855 N	1855	-0-	-0-	-0-	1855 2		N	-0-
02	1708 N	1674	-0-	-34	-0-	1674 2		N	-0-
03	1891 N	1300	-0-	-591	-0-	1300 2		N	-0-
04	1800 N	1448	-0-	-352	-0-	1448 2		N	-0-
*05	1884 N	1884	-0-	-0-	-0-	1884 2		N	-0-

BINFORD		WELL #: 1H RRCID -> 152557		COMPL. DATE 03/26/1997	TOTAL DEPTH 16532	PERF.12400 - 16532			
12	1256 N	1256	-0-	-0-	-0-	1226 2	30 9	N	133
01	840 N	840	-0-	-0-	-0-	827 2	13 9	N	145
02	784 N	780	-0-	-4	-0-	761 2	19 9	N	162
03	1054 N	860	-0-	-194	-0-	839 2	21 9	N	181
04	913 N	913	-0-	-0-	-0-	913 2		N	181
*05	986 N	986	-0-	-0-	-0-	986 2		N	179

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE														
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544														
DILLINGHAM UNIT WELL #: 1 RRCID -> 152688 COMPL. DATE 11/30/1994 TOTAL DEPTH 17793 PERF.12307 - 17793														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	1580 X	1580	-0-	-0-	-0-	1580	2			N	-0-			50
01	1338 X	1338	-0-	-0-	-0-	1338	2			N	-0-			50
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

EUREKA UNIT WELL #: 1 RRCID -> 152723 COMPL. DATE 11/21/1994 TOTAL DEPTH 14600 PERF.11560 - 14600														
12	193 N	193	-0-	-0-	-0-	193	2			N	-0-			103
01	177 N	177	-0-	-0-	-0-	177	2			N	-0-			103
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	76
*05	1009 N	1009	-0-	-0-	-0-	952	2	57	9	N	52	1	8	127

JONES UNIT WELL #: 1 RRCID -> 152725 COMPL. DATE 09/23/1994 TOTAL DEPTH 15557 PERF.11490 - 15557														
12	3650 X	3650	-0-	-0-	-0-	3552	2	98	9	N	89	187	1	101
01	3659 X	3659	-0-	-0-	-0-	3562	2	97	9	N	88			189
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	50
*05	3335 X	3335	-0-	-0-	-0-	3250	2	85	9	N	77			127

WOLFF UNIT WELL #: 1 RRCID -> 152743 COMPL. DATE 09/16/1994 TOTAL DEPTH 15605 PERF.11640 - 15605														
12	772 N	772	-0-	-0-	-0-	753	2	19	9	N	17	1	8	100
01	1278 N	1278	-0-	-0-	-0-	1254	2	24	9	N	22	2	8	120
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	432 N	432	-0-	-0-	-0-	420	2	12	9	N	11	1	8	185

WAGNER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 152744 COMPL. DATE 12/07/1994 TOTAL DEPTH 16280 PERF.11753 - 16280														
12	465 N	132	-0-	-333	-0-	132	2			N	-0-			-0-
01	819 N	819	-0-	-0-	-0-	819	2			N	-0-			-0-
02	420 N	-0-	-0-	-420	-0-	-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	1235 N	1235	-0-	-0-	-0-	1177	2	58	9	N	53			53

QUINN-PERKINS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 152768 COMPL. DATE 10/27/1994 TOTAL DEPTH 16470 PERF.12512 - 16470														
12	5672 X	5672	-0-	-0-	-0-	5599	2	73	9	N	66	1	8	145
01	5129 X	5129	-0-	-0-	-0-	5066	2	63	9	N	57	2	8	200
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

EMERALD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 152964 COMPL. DATE 12/14/1994 TOTAL DEPTH 15175 PERF.10665 - 15175														
12	5084 X	5065	-0-	-19	-0-	4923	2	142	9	N	129	189	1	204
01	5315 X	5315	-0-	-0-	-0-	5150	2	165	9	N	150	191	1	163
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-	-0-				N	1			186

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.//		34773 550	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE						
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.//		521544													
MCCALL UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	153161	COMPL. DATE	01/12/1995	TOTAL DEPTH	15997	PERF.12440 - 15997				
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
12	31	N	8	-0-	-23	-0-	8	2			N	-0-			26
01	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-			26
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

MOON UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	153168	COMPL. DATE	11/22/1994	TOTAL DEPTH	15620	PERF.12121 - 15620				
12	1209	N	1079	-0-	-130	-0-	44	1	1035	2	N	-0-			38
01	1085	N	964	-0-	-121	-0-	964	2			N	-0-			38
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

ANDERSON UPRC		WELL #:		1	RRCID ->	153234	COMPL. DATE	01/07/1995	TOTAL DEPTH	16706	PERF.13829 - 16706				
12	806	N	784	-0-	-22	-0-	784	2			N	-0-			-0-
01	744	N	516	-0-	-228	-0-	516	2			N	-0-			-0-
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-

STANLEY OL		WELL #:		1H	RRCID ->	153357	COMPL. DATE	02/11/1995	TOTAL DEPTH	15679	PERF.12950 - 15679				
12	5420	X	5420	-0-	-0-	-0-	5419	2	1	9	N	1	1	8	-0-
01	5660	X	5660	-0-	-0-	-0-	5660	2			N	-0-			-0-
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-

MICKAN		WELL #:		1H	RRCID ->	153380	COMPL. DATE	07/08/1998	TOTAL DEPTH	16541	PERF.12517 - 16541				
12	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-			-0-
01	2666	N	1611	-0-	-1055	-0-	1610	2	1	9	N	1	1	8	-0-
02	1204	N	-0-	-0-	-1204	-0-	-0-	2			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-

WESTLANDS		WELL #:		1RE	RRCID ->	153402	COMPL. DATE	10/15/2009	TOTAL DEPTH	12163	PERF.12060 - 16432				
12	1085	N	779	-0-	-306	-0-	775	2	4	9	N	4	1	8	197
01	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	1156	2	10	9	N	9	1	8	205
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	1218	-0-	-84	-0-	1205	2	13	9	N	12			56

CRAIN UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	153695	COMPL. DATE	10/27/1994	TOTAL DEPTH	16200	PERF.12052 - 16200				
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			45
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			45
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	836	836	2			N	-0-			45

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT./ 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY											CNTY: LEE	
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT./ 521544												
MYERS CATTLE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 153701 COMPL. DATE 01/13/1995											TOTAL DEPTH 15679	PERF.12660 - 15679
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE	
12	558	N	458	-0-	-100	-0-	458	2	N	-0-	26	
01	654	N	654	-0-	-0-	-0-	654	2	N	-0-	26	
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	494	N	494	-0-	-0-	-0-	494	2	N	-0-	26	

LEACHMAN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 153872 COMPL. DATE 12/13/1994											TOTAL DEPTH 15100	PERF.11425 - 15100			
12	2821	X	2324	-0-	-497	-0-	2296	2	28	9	N	25	180	1	38
01	2991	X	2991	-0-	-0-	-0-	2933	2	58	9	N	53			91
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	76	3025	2	51	9	N	46			205
*05	2565	N	2489	-0-	-76	-0-	2457	2	32	9	N	29	190	1	44

SOMMER OL WELL #: 1H RRCID -> 153930 COMPL. DATE 01/07/1995											TOTAL DEPTH 17610	PERF.12490 - 17610			
12	1860	X	1406	-0-	-454	-0-	1406	2			N	-0-			41
01	1984	X	1384	-0-	-600	-0-	1384	2			N	-0-			41
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

FIFE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 153966 COMPL. DATE 03/26/1995											TOTAL DEPTH 17123	PERF.13502 - 17123			
12	4056	X	4056	-0-	-0-	-0-	4056	2			N	-0-			-0-
01	3441	X	3283	-0-	-158	-0-	3281	2	2	9	N	2	2	8	-0-
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	3270	-0-	-791	-0-	3270	2			N	-0-			-0-

RODES WELL #: 1H RRCID -> 153968 COMPL. DATE 03/16/1995											TOTAL DEPTH 15434	PERF.13314 - 15434			
12	719	N	719	-0-	-0-	-0-	719	2			N	-0-			-0-
01	798	N	798	-0-	-0-	-0-	798	2			N	-0-			-0-
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	639	N	639	-0-	-0-	-0-	639	2			N	-0-			-0-

WEST, M. UNIT OL WELL #: 1H RRCID -> 153970 COMPL. DATE 03/09/1995											TOTAL DEPTH 15690	PERF.11938 - 15690			
12	806	X	798	-0-	-8	-0-	797	2	1	9	N	1			141
01	1600	X	1600	-0-	-0-	-0-	1598	2	2	9	N	2			143
02	672	X	-0-	-0-	-672	-0-	-0-	2			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

BETTY WELL #: 1H RRCID -> 153971 COMPL. DATE 03/24/1995											TOTAL DEPTH 16009	PERF.13235 - 16009			
12	1994	N	1994	-0-	-0-	-0-	1994	2			N	-0-			-0-
01	2541	N	2541	-0-	-0-	-0-	2541	2			N	-0-			-0-
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-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.//		34773 550	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE					
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.//		521544		HANNAH		WELL #:	1H	RRCID ->	153973	COMPL. DATE	03/14/1995	TOTAL DEPTH	15444	PERF.12365 - 15444
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				LIFT(L)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12		682 X	263	-0-	-419	-0-	263 2			N	-0-			78
01		682 X	339	-0-	-343	-0-	339 2			N	-0-			78
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

BERKLEY		WELL #:		1H	RRCID ->	154078	COMPL. DATE	03/25/1995	TOTAL DEPTH	15859	PERF.12036 - 15859
12	1085 N	894	-0-	-191	-0-	894 2			N	-0-	-0-
01	1085 N	920	-0-	-165	-0-	920 2			N	-0-	-0-
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-

KETTLE UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	154086	COMPL. DATE	04/25/2006	TOTAL DEPTH	15749	PERF.12424 - 17430
12	6820 X	6452	-0-	-368	-0-	496 1	5943 2		N	12	108
01	6820 X	6695	-0-	-125	-0-	496 1	6193 2		N	5 8	108
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

JEFF		WELL #:		1H	RRCID ->	154123	COMPL. DATE	04/17/1995	TOTAL DEPTH	14634	PERF.11394 - 14634
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	90
01	1829 N	1829	-0-	-0-	-0-	100 1	1728 2		N	1 8	90
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	6	96
03	439 N	439	-0-	-0-	-0-	46 1	393 2		N	-0-	96
04	1680 N	1001	-0-	-679	-0-	997 2	4 9		N	4	100
*05	738 N	738	-0-	-0-	-0-	729 2	9 9		N	8	108

ALLEN, A. G. UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	154144	COMPL. DATE	04/03/1995	TOTAL DEPTH	15540	PERF.11061 - 15540
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-

BRITTA		WELL #:		2	RRCID ->	154478	COMPL. DATE	09/26/2011	TOTAL DEPTH	11410	PERF.10712 - 14735
12	3173 X	3173	-0-	-0-	-0-	3082 2	91 9		N	83	78
01	2940 X	2940	-0-	-0-	-0-	2852 2	88 9		N	80	158
02	2856 X	2355	-0-	-501	-0-	2286 2	69 9		N	63	221
03	3162 X	2634	-0-	-528	-0-	2572 2	62 9		N	56 184 1	89
04	3060 X	2657	-0-	-403	-0-	2592 2	65 9		N	59	148
05	3162 X	2757	-0-	-405	-0-	2694 2	63 9		N	57 1 8	204

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE												
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544												
MARL RANCH WELL #: 1H RRCID -> 154485 COMPL. DATE 04/22/1995 TOTAL DEPTH 16448 PERF.12973 - 16448												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

OPAL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 154498 COMPL. DATE 02/07/1995 TOTAL DEPTH 14645 PERF.10633 - 14645												
12	3565 X	3063	-0-	-502	-0-	2944	2	119	9	N	108	190
01	3565 X	3206	-0-	-359	-0-	3079	2	127	9	N	115	192
02	2856 X	2835	-0-	-21	-0-	2718	2	117	9	N	106	219
03	3162 X	2817	-0-	-345	-0-	2703	2	114	9	N	104	190
04	3211 X	3211	-0-	-0-	-0-	3095	2	116	9	N	105	238
*05	3313 X	3313	-0-	-0-	-0-	3203	2	110	9	N	100	190

SKALITSKY OL WELL #: 1H RRCID -> 154521 COMPL. DATE 03/25/1995 TOTAL DEPTH 16900 PERF.12498 - 16900												
12	1513 N	1513	-0-	-0-	-0-	1443	2	70	9	N	64	247
01	1116 N	120	-0-	-996	-0-	119	2	1	9	N	1	196
02	874 N	874	-0-	-0-	-0-	837	2	37	9	N	34	86
03	1271 N	443	-0-	-828	-0-	407	2	36	9	N	33	119
04	2260 N	2260	-0-	-0-	-0-	2114	2	146	9	N	133	24
*05	3100 N	5789	-0-	2689	2689	5537	2	252	9	N	229	186

CHURCHWELL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 154536 COMPL. DATE 05/03/1995 TOTAL DEPTH 16013 PERF.10904 - 16013												
12	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-	104
01	4 N	3	-0-	-1	-0-	3	2			N	-0-	104
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

BAUER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 154582 COMPL. DATE 02/25/2010 TOTAL DEPTH 12430 PERF.12100 - 16990												
12	1953 N	1297	-0-	-656	-0-	1255	2	42	9	N	38	1
01	1641 N	1641	-0-	-0-	-0-	1597	2	44	9	N	40	3
02	1148 N	975	-0-	-173	-0-	953	2	22	9	N	20	1
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
*05	1134 N	1134	-0-	-0-	-0-	1099	2	35	9	N	32	1

TURKEY CREEK WELL #: 1H RRCID -> 154615 COMPL. DATE 05/18/1995 TOTAL DEPTH 17845 PERF.12350 - 17845												
12	1475 N	1475	-0-	-0-	-0-	1475	2			N	-0-	-0-
01	1426 N	1426	-0-	-0-	-0-	1426	2			N	-0-	-0-
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	1441	-0-	-16	-0-	1441	2			N	-0-	-0-

MINERAL SPRINGS WELL #: 1H RRCID -> 154723 COMPL. DATE 05/15/1995 TOTAL DEPTH 15598 PERF.10715 - 15598												
12	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			N	-0-	185
01	93 N	30	-0-	-63	-0-	30	2			N	-0-	185
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

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.//		34773 550	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LEE		
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.//		521544										
HALTMAR OL		WELL #:		1H	RRCID ->	154724	COMPL. DATE	05/18/1995	TOTAL DEPTH	15221	PERF.11702	- 15221
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	31 N	19	-0-	-12	-0-	19	2		N	-0-		-0-
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-

WALTRIP		WELL #:		1H	RRCID ->	154729	COMPL. DATE	05/29/1995	TOTAL DEPTH	15882	PERF.11211	- 15882
12	1519 N	192	-0-	-1327	-0-	190	2	2 9	N	2		197
01	1395 N	295	-0-	-1100	-0-	295	2		N	-0-		197
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

RIO LOBO UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	154730	COMPL. DATE	05/06/1995	TOTAL DEPTH	12510	PERF.11880	- 16608
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

MOORING-JOHNSON UNIT NO. 1		WELL #:		1H	RRCID ->	154799	COMPL. DATE	05/25/1995	TOTAL DEPTH	16800	PERF.12815	- 16800
12	5057 X	5057	-0-	-0-	-0-	5057	2		N	-0-		90
01	3100 N	3586	-0-	486	-0-	486	2		N	-0-		90
02	2800 N	2538	-0-	-262	-0-	224	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	1 9	N	1	1 8	90
*05	2685 X	2685	-0-	-0-	-0-	2685	2		N	-0-		90

WALTON OL		WELL #:		1H	RRCID ->	155050	COMPL. DATE	11/30/1999	TOTAL DEPTH	16381	PERF.12920	- 18320
12	1209 N	955	-0-	-254	-0-	953	2	2 9	N	2	1 8	79
01	1395 N	1288	-0-	-107	-0-	1286	2	2 9	N	2		81
02	2113 N	2113	-0-	-0-	-0-	2111	2	2 9	N	2		83
03	2585 N	2585	-0-	-0-	-0-	2581	2	4 9	N	4		87
04	1653 N	1653	-0-	-0-	-0-	1651	2	2 9	N	2		89
05	1395 N	1087	-0-	-308	-0-	1085	2	2 9	N	2		91

WEIMAN		WELL #:		3H	RRCID ->	155063	COMPL. DATE	02/09/1995	TOTAL DEPTH	14543	PERF.10960	- 14543
12	1202 N	1202	-0-	-0-	-0-	1161	2	41 9	N	37	192 1	78
01	1161 N	1161	-0-	-0-	-0-	1119	2	42 9	N	38		116
02	1076 N	1076	-0-	-0-	-0-	1041	2	35 9	N	32		148
03	1163 N	1163	-0-	-0-	-0-	1132	2	31 9	N	28		176
04	1315 N	1315	-0-	-0-	-0-	1285	2	30 9	N	27		203
*05	1163 N	1163	-0-	-0-	-0-	1137	2	26 9	N	24		227

HARVILL		WELL #:		1	RRCID ->	155368	COMPL. DATE	04/15/1995	TOTAL DEPTH	16920	PERF.13473	- 16920
12	2418 X	1891	-0-	-527	-0-	496	1	1395 2	N	-0-		-0-
01	2294 X	1757	-0-	-537	-0-	288	1	1469 2	N	-0-		-0-
02	1848 X	1287	-0-	-561	-0-	64	1	1223 2	N	-0-		-0-
03	1891 N	1769	-0-	-122	-0-	496	1	1273 2	N	-0-		-0-
04	1710 N	1613	-0-	-97	-0-	437	1	1176 2	N	-0-		-0-
05	1426 N	1313	-0-	-113	-0-	496	1	817 2	N	-0-		-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE													
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544													
ALICE WELL #: 1H RRCID -> 155517 COMPL. DATE 07/26/1997 TOTAL DEPTH 16140 PERF.12835 - 16140													
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	
12	3450 X	3450	-0-	-0-	-0-	547 1	2903 2		N	-0-			-0-
01	3278 X	3278	-0-	-0-	-0-	328 1	2949 2		N	1	1 8		-0-
						1 9							
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	3906 2		N	-0-			-0-
05	3441 X	3278	-0-	-163	-0-	3278 2			N	-0-			-0-
HILSHER OL WELL #: 1H RRCID -> 155539 COMPL. DATE 08/24/2010 TOTAL DEPTH N/A PERF.12643 - 16702													
12	5682 X	3531	-0-	-2151	-0-	3457 2	74 9		N	67	190 1		84
01	2829 X	2829	-0-	-0-	-0-	2763 2	66 9		N	60	1 8		143
02	3653 X	3653	-0-	-0-	-0-	3517 2	136 9		N	124	71 8		196
03	4761 X	4761	-0-	-0-	-0-	4704 2	57 9		N	52	182 1	1 8	65
04	3429 X	3429	-0-	-0-	-0-	3385 2	44 9		N	40			105
*05	3308 X	3308	-0-	-0-	-0-	3266 2	42 9		N	38			143
KLUMP OL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 155672 COMPL. DATE 01/29/1996 TOTAL DEPTH 16578 PERF.12845 - 16578													
12	651 X	40	-0-	-611	-0-	40 2			N	-0-			195
01	651 X	3	-0-	-648	-0-	3 2			N	-0-			195
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
BAY WELL #: 1H RRCID -> 155684 COMPL. DATE 07/10/1995 TOTAL DEPTH 12957 PERF.12615 - 16908													
12	3689 X	3304	-0-	-385	-0-	3304 2			N	-0-			-0-
01	3689 X	3263	-0-	-426	-0-	3263 2			N	-0-			-0-
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-
FREDERICK WELL #: 1H RRCID -> 155758 COMPL. DATE 09/13/1995 TOTAL DEPTH 17625 PERF.12887 - 17625													
12	620 N	569	-0-	-51	-0-	569 2			N	-0-			-0-
01	620 N	536	-0-	-84	-0-	536 2			N	-0-			-0-
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	353	-0-	-174	-0-	353 2			N	-0-			-0-
PASKET WELL #: 1H RRCID -> 156029 COMPL. DATE 09/13/1995 TOTAL DEPTH 15450 PERF.11880 - 15450													
12	837 N	822	-0-	-15	-0-	822 2			N	-0-			-0-
01	806 N	748	-0-	-58	-0-	748 2			N	-0-			-0-
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	166	-0-	-361	-0-	166 2			N	-0-			-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE												
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544												
ANDERSON-HILL WELL #: 1 RRCID -> 156034 COMPL. DATE 04/23/1998 TOTAL DEPTH 19200 PERF.14369 - 19200												
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	
12		2844 X	2844	-0-	-0-	-0-	537	1	2307	2	N	-0-
01		2931 X	2931	-0-	-0-	-0-	558	1	2373	2	N	-0-
02		2965 X	2965	-0-	-0-	-0-	487	1	2478	2	N	-0-
03		3020 X	3020	-0-	-0-	-0-	558	1	2462	2	N	-0-
04		3023 X	3023	-0-	-0-	-0-	540	1	2483	2	N	-0-
05		3131 X	3026	-0-	-105	-0-	535	1	2491	2	N	-0-

SHIPNES UNIT WELL #: 1RE RRCID -> 156222 COMPL. DATE 02/04/2005 TOTAL DEPTH 13290 PERF.12665 - 15930												
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

GIANT UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156223 COMPL. DATE 06/22/1995 TOTAL DEPTH 14935 PERF.11326 - 14935												
12	2185	N	2185	-0-	-0-	-0-	2127	2	58	9	N	164
01	2533	N	2533	-0-	-0-	-0-	2502	2	31	9	N	190
02	644	N	622	-0-	-22	-0-	618	2	4	9	N	194
03	713	N	274	-0-	-439	-0-	274	2			N	194
04	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	1070	2			N	194
05	682	N	638	-0-	-44	-0-	638	2			N	194

BARTLETT WELL #: 1 RRCID -> 156227 COMPL. DATE 01/09/1995 TOTAL DEPTH 15500 PERF.14005 - 15500												
12	651	N	420	-0-	-231	-0-	420	2			N	-0-
01	558	N	482	-0-	-76	-0-	482	2			N	-0-
02	420	N	403	-0-	-17	-0-	403	2			N	-0-
03	542	N	542	-0-	-0-	-0-	542	2			N	-0-
04	750	N	750	-0-	-0-	-0-	750	2			N	-0-
*05	638	N	638	-0-	-0-	-0-	638	2			N	-0-

CASSIDY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156238 COMPL. DATE 05/19/2006 TOTAL DEPTH 19175 PERF.13032 - 18505												
12	741	N	741	-0-	-0-	-0-	740	2	1	9	N	149
01	728	N	728	-0-	-0-	-0-	728	2			N	149
02	637	N	637	-0-	-0-	-0-	637	2			N	149
03	630	N	630	-0-	-0-	-0-	629	2	1	9	N	150
04	706	N	706	-0-	-0-	-0-	705	2	1	9	N	151
*05	739	N	739	-0-	-0-	-0-	739	2			N	151

KATHLEEN OL WELL #: 1H RRCID -> 156347 COMPL. DATE 07/31/1995 TOTAL DEPTH 16390 PERF.12325 - 16390												
12	564	N	564	-0-	-0-	-0-	563	2	1	9	N	-0-
01	744	N	603	-0-	-141	-0-	602	2	1	9	N	-0-
02	594	N	594	-0-	-0-	-0-	594	2			N	-0-
03	676	N	676	-0-	-0-	-0-	676	2			N	-0-
04	694	N	694	-0-	-0-	-0-	693	2	1	9	N	-0-
*05	766	N	766	-0-	-0-	-0-	766	2			N	-0-

GERONIMO UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156350 COMPL. DATE 07/05/1995 TOTAL DEPTH 15380 PERF.11808 - 15380												
12	1483	N	1483	-0-	-0-	-0-	1385	2	98	9	N	217
01	1484	N	1484	-0-	-0-	-0-	1384	2	100	9	N	308
02	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	1158	2	89	9	N	190
03	1417	N	1417	-0-	-0-	-0-	1325	2	92	9	N	274
04	1290	N	1162	-0-	-128	-0-	1084	2	78	9	N	149
05	1333	N	1134	-0-	-199	-0-	1067	2	67	9	N	210

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE													
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544													
MCGEE OL WELL #: 1H RRCID -> 156354 COMPL. DATE 08/23/1995 TOTAL DEPTH 15988 PERF.11230 - 15988													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
O			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
12	46 X	46	-0-	-0-	-0-	26	2	20	9	N	18	200	
01	252 X	252	-0-	-0-	-0-	237	2	15	9	N	14	28	
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	

CARMEN WELL #: 1H RRCID -> 156374 COMPL. DATE 08/08/1995 TOTAL DEPTH 15790 PERF.13080 - 15790													
12	2480 N	2415	-0-	-65	-0-	2415	2			N	-0-	-0-	
01	2294 N	2203	-0-	-91	-0-	2203	2			N	-0-	-0-	
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-	

MYERS CATTLE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 156375 COMPL. DATE 08/29/1995 TOTAL DEPTH 15719 PERF.12295 - 15719													
12	775 N	759	-0-	-16	-0-	755	2	4	9	N	4	201	
01	775 N	712	-0-	-63	-0-	704	2	8	9	N	7	208	
02	700 N	581	-0-	-119	-0-	567	2	14	9	N	13	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	713 N	713	-0-	-0-	-0-	713	2			N	-0-	28	

STANTON UNIT WELL #: 1RE RRCID -> 156378 COMPL. DATE 10/24/2008 TOTAL DEPTH 16740 PERF.12737 - 16740													
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	95	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	95	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	95	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	95	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	95	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	95	

BOWMAN WELL #: 1H RRCID -> 156436 COMPL. DATE 02/14/1998 TOTAL DEPTH 16670 PERF.12147 - 16670													
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
05	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													
12	2414 X	2414	-0-	-0-	-0-	341	1	1935	2	N	125	161	
						138	9						
01	2202 X	2202	-0-	-0-	-0-	341	1	1774	2	N	79	239	
						87	9						
02	1469 X	1469	-0-	-0-	-0-	292	1	1109	2	N	62	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	118	
						81	9						
*05	3100 N	3441	-0-	341	341	341	1	2912	2	N	171	288	
						188	9						

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE												
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544												
RED RIVER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156441 COMPL. DATE 10/02/1995 TOTAL DEPTH 16113 PERF.12054 - 16113												
M	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
12		5280 X	5280	-0-	-0-	-0-	5146	2	134	9	N	130
01		4734 X	4734	-0-	-0-	-0-	4617	2	117	9	N	235
02		3860 X	3860	-0-	-0-	-0-	3752	2	108	9	N	135
03		3730 X	3730	-0-	-0-	-0-	3650	2	80	9	N	208
04		2580 X	1470	-0-	-1110	-0-	1446	2	24	9	N	230
*05		5528 X	5528	-0-	-0-	-0-	5383	2	145	9	N	182

KRISTINA WELL #: 2 RRCID -> 156467 COMPL. DATE 06/09/1995 TOTAL DEPTH 13529 PERF.10912 - 13590												
12		1767 N	1631	-0-	-136	-0-	1628	2	3	9	N	183
01		1698 N	1698	-0-	-0-	-0-	1659	2	39	9	N	218
02		1358 N	1358	-0-	-0-	-0-	1356	2	2	9	N	35
03		1643 N	1365	-0-	-278	-0-	1359	2	6	9	N	40
04		1650 N	1574	-0-	-76	-0-	1542	2	32	9	N	69
05		1519 N	1490	-0-	-29	-0-	1468	2	22	9	N	89

BRIERS WELL #: 1H RRCID -> 156470 COMPL. DATE 10/19/1995 TOTAL DEPTH 15742 PERF.11993 - 15742												
12		1978 N	1978	-0-	-0-	-0-	336	1	1634	2	N	180
01		765 N	765	-0-	-0-	-0-	192	1	572	2	N	180
02		420 N	420	-0-	-0-	-0-	420	2			N	180
03		1364 N	1001	-0-	-363	-0-	352	1	649	2	N	180
04		801 N	801	-0-	-0-	-0-	801	2			N	180
*05		469 N	469	-0-	-0-	-0-	140	1	329	2	N	180

HOPSON WELL #: 1H RRCID -> 156479 COMPL. DATE 11/30/1997 TOTAL DEPTH 16870 PERF.12891 - 16870												
12		496 N	349	-0-	-147	-0-	348	2	1	9	N	-0-
01		441 N	441	-0-	-0-	-0-	441	2			N	-0-
02		446 N	446	-0-	-0-	-0-	446	2			N	-0-
03		364 N	364	-0-	-0-	-0-	364	2			N	-0-
04		492 N	492	-0-	-0-	-0-	492	2			N	-0-
05		496 N	349	-0-	-147	-0-	349	2			N	-0-

GARRETT WELL #: 1H RRCID -> 156481 COMPL. DATE 11/03/1995 TOTAL DEPTH 16729 PERF.12229 - 16729												
12		2059 N	2059	-0-	-0-	-0-	2058	2	1	9	N	-0-
01		1606 N	1606	-0-	-0-	-0-	1606	2			N	-0-
02		2019 N	2019	-0-	-0-	-0-	2019	2			N	-0-
03		3100 N	3119	-0-	19	19	3119	2			N	-0-
04		3000 N	6691	-0-	3691	-0-	3710	2			N	-0-
*05		3100 N	1835	-0-	-1265	-0-	2445	2			N	-0-

O'BRIEN DL WELL #: 1H RRCID -> 156487 COMPL. DATE 10/20/1995 TOTAL DEPTH 13597 PERF.11506 - 13597												
12		1129 X	1129	-0-	-0-	-0-	1089	2	40	9	N	86
01		62 X	-0-	-0-	-62	-0-					N	90
02		56 X	-0-	-0-	-56	-0-					N	92
03		62 X	-0-	-0-	-62	-0-					N	93
04		60 X	-0-	-0-	-60	-0-					N	94
05		62 X	-0-	-0-	-62	-0-					N	94

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE						
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544												
T.J.M. OL		WELL #: 1H		RRCID -> 156533		COMPL. DATE 04/30/2010		TOTAL DEPTH 16639		PERF.12326 - 16909		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
12	4154 X	2894	-0-	-1260	-0-	2863 2	31 9	N	28			160
01	3348 X	2997	-0-	-351	-0-	2966 2	31 9	N	28	1 8		187
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	3110 X	3110	-0-	-0-	-0-	3096 2	14 9	N	13	188 1		61

BARNEY UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 156555		COMPL. DATE 11/18/1995		TOTAL DEPTH 18051		PERF.13508 - 18051		
12	9302 X	9302	-0-	-0-	-0-	496 1	8806 2	N	-0-			3
01	9151 X	9151	-0-	-0-	-0-	496 1	8655 2	N	-0-			3
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

STANLEY OL		WELL #: 2H		RRCID -> 156980		COMPL. DATE 09/01/1995		TOTAL DEPTH 16400		PERF.13139 - 16400		
12	2461 X	2461	-0-	-0-	-0-	2460 2	1 9	N	1	1 8		-0-
01	2445 X	2445	-0-	-0-	-0-	2445 2		N	-0-			-0-
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	2393 N	2393	-0-	-0-	-0-	2393 2		N	-0-			-0-

RIO BRAVO UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 156983		COMPL. DATE 08/21/1995		TOTAL DEPTH 16402		PERF.11900 - 16402		
12	761 N	761	-0-	-0-	-0-	761 2		N	-0-			52
01	687 N	687	-0-	-0-	-0-	687 2		N	-0-			52
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	1232 N	1232	-0-	-0-	-0-	1232 2		N	-0-			52

WARD, L. G. UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 156984		COMPL. DATE 11/02/1995		TOTAL DEPTH 16246		PERF.12520 - 16246		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	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		
12	713 X	637	-0-	-76	-0-	637 2		Y	-0-			-0-
01	682 X	630	-0-	-52	-0-	630 2		Y	-0-			-0-
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	722 N	722	-0-	-0-	-0-	722 2		Y	-0-			-0-

MALACHITE UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 157268		COMPL. DATE 11/06/1995		TOTAL DEPTH 15196		PERF.11252 - 15196		
12	1465 N	1465	-0-	-0-	-0-	1437 2	28 9	N	25	183 1		44
01	1502 N	1502	-0-	-0-	-0-	1465 2	37 9	N	34	2 8		76
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

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE														
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544														
TARVER WELL #: 1H RRCID -> 157285 COMPL. DATE 10/18/1995 TOTAL DEPTH 11035 PERF. 8605 - 11035														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
12		715 N	715	-0-	-0-	-0-	715	2		N	-0-			127
01		711 N	711	-0-	-0-	-0-	711	2		N	-0-			127
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

ZIRCON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 157312 COMPL. DATE 10/18/1995 TOTAL DEPTH 14719 PERF.10370 - 14719														
12		4092 X	3799	-0-	-293	-0-	341	1	3209	2	N	226	188 1 1 8	155
							249	9						
01		4371 X	3265	-0-	-1106	-0-	341	1	2709	2	N	195	191 1	159
							215	9						
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		4848 X	4848	-0-	-0-	-0-	341	1	4175	2	N	302	193 1 1 8	268
							332	9						

JOHNSTON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 157489 COMPL. DATE 09/06/1995 TOTAL DEPTH 16252 PERF.10630 - 16252														
12		1117 N	1117	-0-	-0-	-0-	1064	2	53	9	N	48		229
01		1256 N	1256	-0-	-0-	-0-	1204	2	52	9	N	47		276
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	966	-0-	-212	-0-	918	2	48	9	N	44	186 1	98

POOL WELL #: 1H RRCID -> 157493 COMPL. DATE 12/22/1995 TOTAL DEPTH 15737 PERF.10964 - 15737														
12		1364 N	954	-0-	-410	-0-	952	2	2	9	N	2	2 8	132
01		1013 N	1013	-0-	-0-	-0-	994	2	19	9	N	17	3 8	146
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

EPHRAIM OL WELL #: 1H RRCID -> 157667 COMPL. DATE 12/08/1995 TOTAL DEPTH 14926 PERF.12540 - 14926														
12		744 N	519	-0-	-225	-0-	519	2			N	-0-		-0-
01		682 N	674	-0-	-8	-0-	674	2			N	-0-		-0-
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-

HONDO UNIT WELL #: 1 RRCID -> 157677 COMPL. DATE 12/01/1995 TOTAL DEPTH 16228 PERF.11721 - 16228														
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05		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													
LOESCH OL WELL #: 1H RRCID -> 157680 COMPL. DATE 01/04/1996 TOTAL DEPTH 18000 PERF.12023 - 18000													
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
12		3255 X	3030	-0-	-225	-0-	3030 2		N	-0-			-0-
01		3255 X	2783	-0-	-472	-0-	2783 2		N	-0-			-0-
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-

ARMSTRONG OL WELL #: 1H RRCID -> 157683 COMPL. DATE 02/07/1996 TOTAL DEPTH 15854 PERF.11880 - 15854													
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PIEDMONT WELL #: 1H RRCID -> 157698 COMPL. DATE 11/18/1995 TOTAL DEPTH 14593 PERF.11575 - 14593													
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CIESIELSKI UNIT WELL #: 1 RRCID -> 157733 COMPL. DATE 02/20/1996 TOTAL DEPTH 15892 PERF.10507 - 15892													
12		651 N	140	-0-	-511	-0-	140 2		N	-0-			42
01		434 N	141	-0-	-293	-0-	141 2		N	-0-			42
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

PARKER WELL #: 1H RRCID -> 157775 COMPL. DATE 01/05/1996 TOTAL DEPTH 12182 PERF.11624 - 17932													
12		616 N	616	-0-	-0-	-0-	616 2		N	-0-			250
01		620 N	585	-0-	-35	-0-	585 2		N	-0-	191 1		59
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

NORTHROP WELL #: 1H RRCID -> 157896 COMPL. DATE 12/19/1995 TOTAL DEPTH 11376 PERF.10805 - 11376													
12		1395 N	1298	-0-	-97	-0-	1272 2	26 9	N	24			238
01		1395 N	1115	-0-	-280	-0-	1084 2	31 9	N	28			266
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		1024 N	1024	-0-	-0-	-0-	1004 2	20 9	N	18			171

ESTES WELL #: 1H RRCID -> 158018 COMPL. DATE 02/21/1996 TOTAL DEPTH 10591 PERF. 8287 - 10591													
12		496 N	423	-0-	-73	-0-	423 2		N	-0-			88
01		496 N	433	-0-	-63	-0-	433 2		N	-0-			88
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		442 N	442	-0-	-0-	-0-	442 2		N	-0-			88

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)			//CONT.//		34773 550	NON-ASSOCIATED				CAPACITY		CNTY: LEE			
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.//			521544												
TWO FINGERS UNIT			WELL #:		1RE	RRCID ->	158022	COMPL. DATE	01/11/1996	TOTAL DEPTH	11377	PERF.	8692	-	11377
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	
12		2539 N	2539	-0-	-0-	-0-	2459 2	80 9	9	N	73			235	
01		2438 N	2438	-0-	-0-	-0-	2353 2	85 9	9	N	77	180 1	1 8	131	
02		2436 N	2225	-0-	-211	-0-	2150 2	75 9	9	N	68			199	
03		2542 N	2474	-0-	-68	-0-	2404 2	70 9	9	N	64	182 1		81	
04		2370 N	2359	-0-	-11	-0-	2304 2	55 9	9	N	50			131	
05		2449 N	2337	-0-	-112	-0-	2282 2	55 9	9	N	50			181	

NEAPOLITAN UNIT			WELL #:		1	RRCID ->	158143	COMPL. DATE	07/30/1997	TOTAL DEPTH	18193	PERF.	14450	-	18193
12		8511 X	8511	-0-	-0-	-0-	8511 2			N	-0-			-0-	
01		7533 X	6848	-0-	-685	-0-	6848 2			N	-0-			-0-	
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-	

HOLLISTER			WELL #:		1H	RRCID ->	158235	COMPL. DATE	03/21/1996	TOTAL DEPTH	12051	PERF.	11667	-	14734
12		128 N	128	-0-	-0-	-0-	128 2			N	-0-			-0-	
01		93 N	-0-	-0-	-93	-0-				N	-0-			-0-	
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-	

SCHAEFER			WELL #:		1H	RRCID ->	158239	COMPL. DATE	03/29/1996	TOTAL DEPTH	12694	PERF.	12550	-	15710
12		1364 X	-0-	-0-	-1364	-0-				N	-0-			-0-	
01		1364 X	-0-	-0-	-1364	-0-				N	-0-			-0-	
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-	

REBECCA			WELL #:		1H	RRCID ->	158266	COMPL. DATE	02/25/1996	TOTAL DEPTH	13743	PERF.	12720	-	15412
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
05		14B2 EXT	5	-0-	5	5	5 2			N	-0-			-0-	

HECKMANN UNIT			WELL #:		1	RRCID ->	158675	COMPL. DATE	01/22/1996	TOTAL DEPTH	16787	PERF.	13810	-	16787
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	

ALBERS ET AL UNIT			WELL #:		10L	RRCID ->	159018	COMPL. DATE	04/29/1996	TOTAL DEPTH	16026	PERF.	12195	-	16026
12		14530 X	14530	-0-	-0-	-0-	13916 2	614 9	9	N	558	387 1	2 8	337	
01		12725 X	12725	-0-	-0-	-0-	12118 2	607 9	9	N	552	583 1	10 8	296	
02		11129 X	11129	-0-	-0-	-0-	10576 2	553 9	9	N	503	580 1	6 8	213	
03		12291 X	12291	-0-	-0-	-0-	11711 2	580 9	9	N	527	582 1	4 8	154	
04		14216 X	14216	-0-	-0-	-0-	13751 2	465 9	9	N	423	383 1	10 8	184	
*05		14263 X	14263	-0-	-0-	-0-	13810 2	453 9	9	N	412	192 1	1 8	403	

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)			//CONT.//	34773 550	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: LEE						
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.//			521544										
PRAIRIE HILL OL			WELL #:	1HU	RRCID -> 159079	COMPL. DATE 04/05/1996	TOTAL DEPTH 18947	PERF.13935	- 18500				
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	BALANCE
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

MIKEL OL			WELL #:	1HU	RRCID -> 159089	COMPL. DATE 03/23/1996	TOTAL DEPTH 19018	PERF.14029	- 17280				
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

TONTON UNIT			WELL #:	1	RRCID -> 159112	COMPL. DATE 05/23/1996	TOTAL DEPTH 16255	PERF.11642	- 16255				
12	4836 X	4092	-0-	-744	-0-	435 1	3517 2	N	127	1 8			335
01	4836 X	3298	-0-	-1538	-0-	140 9 368 1	2857 2	N	66	197 1	2 8		202
02	4368 X	1574	-0-	-2794	-0-	73 9 30 1	1544 2	N	-0-				202
03	4588 X	2795	-0-	-1793	-0-	210 1	2445 2	N	127	2 8			327
04	3960 X	2441	-0-	-1519	-0-	140 9 450 1	1937 2	N	49	2 8			374
05	4092 X	3018	-0-	-1074	-0-	54 9 465 1	2469 2	N	76	194 1			256
						84 9							

CONKLING DL			WELL #:	1H	RRCID -> 159182	COMPL. DATE 04/14/1996	TOTAL DEPTH 20039	PERF.13147	- 18071				
12	5318 X	5318	-0-	-0-	-0-	5318 2		N	-0-				-0-
01	5048 X	5048	-0-	-0-	-0-	5047 2	1 9	N	1	1 8			-0-
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	1 8			-0-
05	5332 X	4894	-0-	-438	-0-	4894 2		N	-0-				-0-

AQUAMARINE UNIT			WELL #:	1	RRCID -> 159413	COMPL. DATE 02/14/1996	TOTAL DEPTH 14032	PERF.10860	- 14032				
12	5829 X	5829	-0-	-0-	-0-	5708 2	121 9	N	110	191 1			49
01	5192 X	5192	-0-	-0-	-0-	5083 2	109 9	N	99				148
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

ALLEN FARM OL			WELL #:	1H	RRCID -> 159453	COMPL. DATE 04/26/1996	TOTAL DEPTH 17020	PERF.13014	- 17020				
12	1426 N	1283	-0-	-143	-0-	1282 2	1 9	N	1	1 8			-0-
01	1289 N	1289	-0-	-0-	-0-	1287 2	2 9	N	2	2 8			-0-
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-

OIL AND GAS DIVISION

GDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.//		34773 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE						
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.//		521544		WELL #:		1H		RRCID -> 159460		COMPL. DATE 06/13/1996		TOTAL DEPTH 15774		PERF.12075 - 15774		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05		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				
12	17251 X	17251	-0-	-0-	-0-	476	1	16775	2	N	-0-					-0-
01	15199 X	15199	-0-	-0-	-0-	476	1	14722	2	N	1	1	8			-0-
							1		9							
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-
							2		9							
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-

ARNOLD UNIT		WELL #:		1		RRCID -> 159645		COMPL. DATE 06/06/1996		TOTAL DEPTH 14503		PERF.11982 - 14503				
12	2154 N	2154	-0-	-0-	-0-	2125	2	29	9	N	26	180	1			61
01	2108 N	2096	-0-	-12	-0-	2054	2	42	9	N	38	1	8			98
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

EPHRAIM OL		WELL #:		2H		RRCID -> 159692		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 13777		PERF.12615 - 13777				
12	2263 N	2111	-0-	-152	-0-	2111	2			N	-0-					-0-
01	2139 N	2116	-0-	-23	-0-	2116	2			N	-0-					-0-
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-

KENNARD		WELL #:		2HU		RRCID -> 159836		COMPL. DATE 05/03/1996		TOTAL DEPTH 16448		PERF.12872 - 16266				
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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				
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544
EHRIG UNIT WELL #: 1 RRCID -> 159989 COMPL. DATE 05/14/2005 TOTAL DEPTH 18330 PERF.14459 - 18638

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

NEUMANN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 159991 COMPL. DATE 07/26/1996 TOTAL DEPTH 18111 PERF.14449 - 18111

12	16770 X	16770	-0-	-0-	-0-	16768	2	2	9	N	2	2	8	-0-
01	16360 X	16360	-0-	-0-	-0-	16360	2			N	-0-			-0-
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-

BLACKBURN WELL #: 1H RRCID -> 159995 COMPL. DATE 08/07/1996 TOTAL DEPTH 16941 PERF.12186 - 16941

12	124 X	59	-0-	-65	-0-	59	2			N	-0-			58
01	88 X	88	-0-	-0-	-0-	88	2			N	-0-			58
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

BRACEWELL UNIT NO.1 WELL #: 1H RRCID -> 160131 COMPL. DATE 07/12/1996 TOTAL DEPTH 14320 PERF.12625 - 14320

12	372 N	288	-0-	-84	-0-	287	2	1	9	N	1			128
01	189 N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			N	-0-			128
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

JEB WELL #: 1H RRCID -> 160133 COMPL. DATE 06/18/1996 TOTAL DEPTH 16320 PERF.11795 - 16320

12	786 N	786	-0-	-0-	-0-	778	2	8	9	N	7			13
01	957 N	957	-0-	-0-	-0-	945	2	12	9	N	11			24
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	175 N	175	-0-	-0-	-0-	173	2	2	9	N	2			30

LEGACY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 160135 COMPL. DATE 01/29/2003 TOTAL DEPTH 17650 PERF.13895 - 17650

12	16636 X	16636	-0-	-0-	-0-	496	1	16140	2	N	-0-			-0-
01	17233 X	17233	-0-	-0-	-0-	496	1	16736	2	N	1	1	8	-0-
						1	9							
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-

OIL AND GAS DIVISION

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: LEE	
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544														
ONYX UNIT WELL #: 1 RRCID -> 160343 COMPL. DATE 05/15/1996 TOTAL DEPTH 14699 PERF.10593 - 14699														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE	
					(-)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT		
12	2321	X	2321	-0-	-0-	-0-	2164	2	157	9	N	143	120	
01	2236	N	2236	-0-	-0-	-0-	2090	2	146	9	N	133	253	
02	2100	N	1807	-0-	-293	-0-	1685	2	122	9	N	111	169	
03	2325	N	1384	-0-	-941	-0-	1248	2	136	9	N	124	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	

URIAH OL WELL #: 1H RRCID -> 160552 COMPL. DATE 09/03/1996 TOTAL DEPTH 16270 PERF.11373 - 16270													
12	775	N	334	-0-	-441	-0-	334	2			N	-0-	76
01	837	N	422	-0-	-415	-0-	422	2			N	-0-	76
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	344	-0-	-121	-0-	344	2			N	-0-	76

HEIL WELL #: 1H RRCID -> 160561 COMPL. DATE 06/06/1996 TOTAL DEPTH 17508 PERF.13275 - 17508													
12	4278	X	3602	-0-	-676	-0-	3602	2			N	-0-	-0-
01	4278	X	3447	-0-	-831	-0-	3447	2			N	-0-	-0-
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-

CLAIRE OL WELL #: 1H RRCID -> 160563 COMPL. DATE 07/03/1996 TOTAL DEPTH 15166 PERF.11250 - 15166													
12	3968	X	3968	-0-	-0-	-0-	3907	2	61	9	N	55	255
01	5922	X	5922	-0-	-0-	-0-	5832	2	90	9	N	82	127
02	4970	X	4970	-0-	-0-	-0-	4944	2	26	9	N	24	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	68
05	4402	X	3380	-0-	-1022	-0-	3321	2	59	9	N	54	122

RAU QL WELL #: 1H RRCID -> 160770 COMPL. DATE 02/20/1997 TOTAL DEPTH 19300 PERF.14075 - 19300													
12	3419	X	3419	-0-	-0-	-0-	3419	2			N	-0-	-0-
01	4239	X	4239	-0-	-0-	-0-	4239	2			N	-0-	-0-
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	3043	-0-	-460	-0-	3043	2			N	-0-	-0-

KNOX, J. WELL #: 2 RRCID -> 160797 COMPL. DATE 05/24/1984 TOTAL DEPTH 8455 PERF. 8122 - 8455													
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

NEBLETT WELL #: 1H RRCID -> 160839 COMPL. DATE 02/12/1998 TOTAL DEPTH 17530 PERF.13584 - 17530													
12	1643	X	1271	-0-	-372	-0-	1271	2			N	-0-	-0-
01	1643	X	727	-0-	-916	-0-	727	2			N	-0-	-0-
02	1484	N	348	-0-	-1136	-0-	348	2			N	-0-	-0-
03	1271	N	313	-0-	-958	-0-	313	2			N	-0-	-0-
04	690	N	302	-0-	-388	-0-	302	2			N	-0-	-0-
05	372	N	318	-0-	-54	-0-	318	2			N	-0-	-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: LEE				
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544														
FOURTIQC UNIT WELL #: 10L RRCID -> 160841										COMPL. DATE 10/02/1996		TOTAL DEPTH 16363	PERF.12233 - 16363	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM				
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE			
12	7570 X	7570	-0-	-0-	-0-	523	1	6593	2	N	413	386	1	110
						454	9							
01	6600 X	6600	-0-	-0-	-0-	295	1	6045	2	N	236	197	1	1 8 148
						260	9							
02	5762 X	5762	-0-	-0-	-0-	266	1	5287	2	N	190	191	1	1 8 146
						209	9							
03	5114 X	5114	-0-	-0-	-0-	561	1	4392	2	N	146	196	1	96
						161	9							
04	3994 X	3994	-0-	-0-	-0-	542	1	3314	2	N	125	1	8	220
						138	9							
*05	4386 X	4386	-0-	-0-	-0-	589	1	3656	2	N	128	184	1	164
						141	9							
LONE WOLF WELL #: 1H RRCID -> 160961										COMPL. DATE 07/15/1996		TOTAL DEPTH 15925	PERF.13625 - 15925	
12	961 N	658	-0-	-303	-0-	658	2			N	-0-			-0-
01	899 N	649	-0-	-250	-0-	649	2			N	-0-			-0-
02	644 N	572	-0-	-72	-0-	572	2			N	-0-			-0-
03	651 N	620	-0-	-31	-0-	620	2			N	-0-			-0-
04	630 N	612	-0-	-18	-0-	612	2			N	-0-			-0-
*05	630 N	630	-0-	-0-	-0-	630	2			N	-0-			-0-
LAURA OL WELL #: 1H RRCID -> 161341										COMPL. DATE 08/14/1996		TOTAL DEPTH 14383	PERF.11410 - 14383	
12	2607 N	2607	-0-	-0-	-0-	2491	2	116	9	N	105			277
01	1798 N	1033	-0-	-765	-0-	963	2	70	9	N	64	191	1	150
02	2100 N	818	-0-	-1282	-0-	789	2	29	9	N	26			176
03	2325 N	1755	-0-	-570	-0-	1698	2	57	9	N	52	193	1	35
04	1901 N	1901	-0-	-0-	-0-	1800	2	101	9	N	92			127
*05	947 N	947	-0-	-0-	-0-	915	2	32	9	N	29			156
ANGELINE WELL #: 1 RRCID -> 161342										COMPL. DATE 11/22/1996		TOTAL DEPTH 16635	PERF.12200 - 16635	
12	410 N	410	-0-	-0-	-0-	410	2			N	-0-			-0-
01	425 N	425	-0-	-0-	-0-	425	2			N	-0-			-0-
02	393 N	393	-0-	-0-	-0-	393	2			N	-0-			-0-
03	462 N	462	-0-	-0-	-0-	462	2			N	-0-			-0-
04	489 N	489	-0-	-0-	-0-	489	2			N	-0-			-0-
*05	540 N	540	-0-	-0-	-0-	540	2			N	-0-			-0-
BOATWRIGHT WELL #: 1H RRCID -> 161369										COMPL. DATE 09/26/1996		TOTAL DEPTH 15255	PERF.11665 - 15255	
12	1050 N	1050	-0-	-0-	-0-	1050	2			N	-0-			45
01	548 N	548	-0-	-0-	-0-	548	2			N	-0-			45
02	2800 N	2862	-0-	62	62	246	1	2615	2	N	1	1	8	45
						1	9							
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
HUGHES WELL #: 1H RRCID -> 161372										COMPL. DATE 11/20/1996		TOTAL DEPTH 1879	PERF.14160 - 18769	
12	3348 X	3246	-0-	-102	-0-	3246	2			N	-0-			-0-
01	3348 X	3301	-0-	-47	-0-	3301	2			N	-0-			-0-
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-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.//		34773 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE	
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.//		521544									
WEGNER DL				WELL #: 1H		RRCID -> 161575		COMPL. DATE 11/22/1996		TOTAL DEPTH 19015 PERF.14165 - 19015	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
12	527	N	161	-0-	-366	-0-	161 2		N	-0-	-0-
01	429	N	429	-0-	-0-	-0-	429 2		N	-0-	-0-
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-

HENSEN UNIT				WELL #: 1		RRCID -> 161576		COMPL. DATE 09/24/1997		TOTAL DEPTH 17980 PERF.11425 - 17980	
12	1873	N	1873	-0-	-0-	-0-	1873 2		N	-0-	13
01	1714	N	1714	-0-	-0-	-0-	1714 2		N	-0-	13
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	2035	N	2035	-0-	-0-	-0-	2035 2		N	-0-	13

WICHMAN				WELL #: 1H		RRCID -> 161959		COMPL. DATE 09/19/1996		TOTAL DEPTH 18311 PERF.13400 - 18311	
12	4681	X	3694	-0-	-987	-0-	3694 2		N	-0-	-0-
01	4681	X	4175	-0-	-506	-0-	4175 2		N	-0-	-0-
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-

YVONNE				WELL #: 1H		RRCID -> 162054		COMPL. DATE 09/03/1996		TOTAL DEPTH 17400 PERF.14210 - 17400	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

ENTERPRISE UNIT				WELL #: 1		RRCID -> 162239		COMPL. DATE 01/31/1997		TOTAL DEPTH 15640 PERF.11400 - 15640	
12	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	1394 2	42 9	N	38	153
01	1426	N	1349	-0-	-77	-0-	1320 2	29 9	N	26	179
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	1266	-0-	-222	-0-	1231 2	35 9	N	32	105

ROSS DL				WELL #: 1H		RRCID -> 162336		COMPL. DATE 08/29/1996		TOTAL DEPTH 17835 PERF.14216 - 17835	
12	3170	X	3170	-0-	-0-	-0-	3170 2		N	-0-	-0-
01	3031	X	3031	-0-	-0-	-0-	3031 2		N	-0-	-0-
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-

ROAN'S PRAIRIE				WELL #: 1H		RRCID -> 162337		COMPL. DATE 01/30/1997		TOTAL DEPTH 16210 PERF.12433 - 16210	
12	341	N	177	-0-	-164	-0-	171 2	6 9	N	5	100
01	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379 2		N	-0-	100
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

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: LEE			
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544													
MIKEL WELL #: 2H RRCID -> 162567 COMPL. DATE 12/27/1996										TOTAL DEPTH 16575	PERF.13768 - 16575		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
12	1335 N	1335	-0-	-0-	-0-	1335	2		N	-0-			-0-
01	1293 N	1293	-0-	-0-	-0-	1293	2		N	-0-			-0-
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	1233	-0-	-38	-0-	1233	2		N	-0-			-0-

HAYNIE WELL #: 1H RRCID -> 162658 COMPL. DATE 02/19/1997										TOTAL DEPTH 17344	PERF.13841 - 17344		
12	606 N	606	-0-	-0-	-0-	606	2		N	-0-			-0-
01	744 N	744	-0-	-0-	-0-	744	2		N	-0-			-0-
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-

BETTY WELL #: 2H RRCID -> 162866 COMPL. DATE 03/01/1997										TOTAL DEPTH 16283	PERF.13364 - 16283		
12	3317 X	3181	-0-	-136	-0-	3181	2		N	-0-			-0-
01	3317 X	3146	-0-	-171	-0-	3145	2	1 9	N	1	1 8		-0-
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	1 8		-0-
05	3658 X	2971	-0-	-687	-0-	2971	2		N	-0-			-0-

EBERLE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 162887 COMPL. DATE 02/27/1997										TOTAL DEPTH 18320	PERF.11502 - 18320		
12	11036 X	2778	-0-	-8258	-0-	2778	2		N	-0-			-0-
01	10974 X	-0-	-0-	-10974	-0-				N	-0-			-0-
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	2 8		-0-
*05	22800 X	22800	-0-	-0-	-0-	22799	2	1 9	N	1	1 8		-0-

SCHWICKERT UNIT WELL #: 1 RRCID -> 162896 COMPL. DATE 03/10/1997										TOTAL DEPTH 19525	PERF.14572 - 19525		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

MANGUM OL WELL #: 1H RRCID -> 162947 COMPL. DATE 02/02/1997										TOTAL DEPTH 19238	PERF.14184 - 19238		
12	503 N	503	-0-	-0-	-0-	503	2		N	-0-			-0-
01	342 N	342	-0-	-0-	-0-	342	2		N	-0-			-0-
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	747 N	747	-0-	-0-	-0-	747	2		N	-0-			-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.//		34773 550	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE							
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.//		521544		SCHROEDER		WELL #:	1H	RRCID ->	162966	COMPL. DATE	02/02/1997	TOTAL DEPTH	18200	PERF.13800	- 18200	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
				LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
12		7 N	-0-	-0-	-7	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		12 N	2	-0-	-10	-0-	-0-	2	2			N	-0-			-0-
02		7 N	2	-0-	-5	-0-	-0-	2	2			N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		5 N	5	-0-	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-			-0-
05		2 N	-0-	-0-	-2	-0-	-0-					N	-0-			-0-

CLANCY				WELL #:		1	RRCID ->	163245	COMPL. DATE	04/11/1997	TOTAL DEPTH	17769	PERF.12782	- 17769		
12		1062 N	1062	-0-	-0-	-0-	-0-	1062	2			N	-0-			-0-
01		899 N	858	-0-	-41	-0-	-0-	857	2	1	9	N	1	8		-0-
02		812 N	467	-0-	-345	-0-	-0-	467	2			N	-0-			-0-
03		1054 N	640	-0-	-414	-0-	-0-	640	2			N	-0-			-0-
04		840 N	553	-0-	-287	-0-	-0-	553	2			N	-0-			-0-
*05		755 N	755	-0-	-0-	-0-	-0-	755	2			N	-0-			-0-

SLATON				WELL #:		1H	RRCID ->	163319	COMPL. DATE	04/29/1997	TOTAL DEPTH	16681	PERF.11997	- 16681		
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

GREER UNIT				WELL #:		1H	RRCID ->	163357	COMPL. DATE	03/09/1997	TOTAL DEPTH	13965	PERF.11278	- 13965		
12		1633 N	1633	-0-	-0-	-0-	-0-	1600	2	33	9	N	30	193	1	35
01		1612 N	1593	-0-	-19	-0-	-0-	1517	2	76	9	N	69	1	8	103
02		1657 N	1657	-0-	-0-	-0-	-0-	1590	2	67	9	N	61			164
03		1821 N	1821	-0-	-0-	-0-	-0-	1766	2	55	9	N	50	2	8	212
04		1530 N	1478	-0-	-52	-0-	-0-	1438	2	40	9	N	36	189	1	59
05		1643 N	1360	-0-	-283	-0-	-0-	1334	2	26	9	N	24	1	8	82

BETHLEHEM				WELL #:		1H	RRCID ->	163364	COMPL. DATE	03/27/1997	TOTAL DEPTH	13977	PERF.12371	- 16466		
12		314 N	314	-0-	-0-	-0-	-0-	314	2			N	-0-			1
01		286 N	286	-0-	-0-	-0-	-0-	285	2	1	9	N	1	1	8	1
02		420 N	237	-0-	-183	-0-	-0-	237	2			N	-0-			1
03		310 N	117	-0-	-193	-0-	-0-	117	2			N	-0-			1
04		393 N	393	-0-	-0-	-0-	-0-	393	2			N	-0-			1
*05		480 N	480	-0-	-0-	-0-	-0-	480	2			N	-0-			1

HOELSCHER, ALICE B.				WELL #:		1H	RRCID ->	163506	COMPL. DATE	11/12/1992	TOTAL DEPTH	13822	PERF. N/A			
12		883 N	883	-0-	-0-	-0-	-0-	843	2	40	9	N	36	186	1	56
01		1271 N	897	-0-	-374	-0-	-0-	853	2	44	9	N	40	1	8	95
02		756 N	712	-0-	-44	-0-	-0-	672	2	40	9	N	36			131
03		910 N	910	-0-	-0-	-0-	-0-	859	2	51	9	N	46	2	8	175
04		933 N	933	-0-	-0-	-0-	-0-	896	2	37	9	N	34	187	1	22
*05		817 N	817	-0-	-0-	-0-	-0-	781	2	36	9	N	33			55

STRANGER, T.				WELL #:		2RE	RRCID ->	163530	COMPL. DATE	10/20/1996	TOTAL DEPTH	11888	PERF. 8500	- 11888		
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		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										
APOLONIA WELL #: 1 RRCID -> 163579 COMPL. DATE 05/16/1997 TOTAL DEPTH 17095 PERF.13874 - 17095										
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-

NUNLEY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 163585 COMPL. DATE 05/10/1997 TOTAL DEPTH 15660 PERF. N/A										
12	279	N	-0-	-0-	-279	-0-			N	54
01	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	2	N	54
02	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	2	N	54
03	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	2	N	54
04	270	N	127	-0-	-143	-0-	127	2	N	54
05	155	N	-0-	-0-	-155	-0-			N	54

HUNTER WELL #: 1H RRCID -> 163777 COMPL. DATE 11/26/1996 TOTAL DEPTH 15319 PERF.11775 - 15319										
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-

PETERSON WELL #: 1H RRCID -> 163781 COMPL. DATE 04/20/1997 TOTAL DEPTH 17795 PERF. N/A										
12	386	N	386	-0-	-0-	-0-	386	2	N	-0-
01	279	N	241	-0-	-38	-0-	241	2	N	-0-
02	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	2	N	-0-
03	372	N	223	-0-	-149	-0-	223	2	N	-0-
04	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	2	N	-0-
05	217	N	204	-0-	-13	-0-	204	2	N	-0-

VELMER MAE WELL #: 1 RRCID -> 163801 COMPL. DATE 06/25/1997 TOTAL DEPTH 16222 PERF.12683 - 16222										
12	2612	N	2612	-0-	-0-	-0-	2612	2	N	-0-
01	2648	N	2648	-0-	-0-	-0-	2648	2	N	-0-
02	2556	N	2556	-0-	-0-	-0-	2556	2	N	-0-
03	2866	N	2866	-0-	-0-	-0-	2866	2	N	-0-
04	2610	N	2610	-0-	-0-	-0-	2610	2	N	-0-
*05	2692	N	2692	-0-	-0-	-0-	2692	2	N	-0-

LEONARD WELL #: 1H RRCID -> 163995 COMPL. DATE 05/24/1997 TOTAL DEPTH 17567 PERF.13691 - 17567										
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-

IRONSIDE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 164064 COMPL. DATE 03/19/1997 TOTAL DEPTH 16046 PERF.11995 - 16046										
12	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2	N	31
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	31
02	476	N	242	-0-	-234	-0-	242	2	N	31
03	6	N	-0-	-0-	-6	-0-			N	31
04	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	2	N	31
05	279	N	71	-0-	-208	-0-	71	2	N	31

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE														
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544														
SPRING BRANCH WELL #: 1H RRCID -> 164158 COMPL. DATE 02/17/1997 TOTAL DEPTH 16430 PERF.11945 - 16430														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS	AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * AMT CODE	EOM BALANCE
12		216 N	216	-0-	-0-	-0-	215	2	1	9	N	1		136
01		248 N	41	-0-	-207	-0-	41	2			N	-0-		136
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		129 N	129	-0-	-0-	-0-	108	2	21	9	N	19		156

WOOD WELL #: 1H RRCID -> 164872 COMPL. DATE 07/30/1997 TOTAL DEPTH 17203 PERF.13500 - 17203														
12		403 N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-		-0-
01		1475 N	1475	-0-	-0-	-0-	1475	2			N	-0-		-0-
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-

URIAH OL WELL #: 2H RRCID -> 165089 COMPL. DATE 05/08/1997 TOTAL DEPTH 12093 PERF.11653 - 14994														
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-

CHAMPION WELL #: 1 RRCID -> 165189 COMPL. DATE 08/15/1997 TOTAL DEPTH 16685 PERF.14385 - 16685														
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-

BEARD OL WELL #: 2H RRCID -> 165231 COMPL. DATE 07/27/1997 TOTAL DEPTH 15479 PERF.12100 - 15479														
12		1756 N	1756	-0-	-0-	-0-	1756	2			N	-0-		-0-
01		1984 N	1607	-0-	-377	-0-	1607	2			N	-0-		-0-
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-

VELMER MAE WELL #: 2 RRCID -> 165321 COMPL. DATE 10/03/1997 TOTAL DEPTH 18133 PERF.12845 - 18060														
12		1519 N	1246	-0-	-273	-0-	1246	2			N	-0-		-0-
01		1479 N	1479	-0-	-0-	-0-	1479	2			N	-0-		-0-
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		1407 N	1407	-0-	-0-	-0-	1407	2			N	-0-		-0-

FALKENBERG "A" WELL #: 3 RRCID -> 165889 COMPL. DATE 08/19/1997 TOTAL DEPTH 11708 PERF. 9277 - 11677														
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE										
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544																
JARMON UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 166230		COMPL. DATE 11/04/1997		TOTAL DEPTH 19090		PERF.14807 - 19090						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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						
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-

BEAUREGARD		WELL #: 1		RRCID -> 166368		COMPL. DATE 11/30/1997		TOTAL DEPTH 18685		PERF.12998 - 18622						
12	1172 N	1172	-0-	-0-	-0-	1172	2			N	-0-					-0-
01	1212 N	1212	-0-	-0-	-0-	1212	2			N	-0-					-0-
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-

PASKET		WELL #: 2H		RRCID -> 166509		COMPL. DATE 09/07/1997		TOTAL DEPTH 15296		PERF.11510 - 15296						
12	8401 X	8274	-0-	-127	-0-	8221	2	53	9	N	48	1	8			148
01	8401 X	7980	-0-	-421	-0-	7927	2	53	9	N	48	1	8			195
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	6217	-0-	-2060	-0-	6160	2	57	9	N	52					203

MCGEE OL		WELL #: 2H		RRCID -> 166614		COMPL. DATE 10/18/1997		TOTAL DEPTH 15645		PERF.10960 - 15645						
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SANDERS		WELL #: 3H		RRCID -> 167109		COMPL. DATE 10/28/1997		TOTAL DEPTH 16483		PERF.12010 - 16483						
12	869 N	869	-0-	-0-	-0-	851	2	18	9	N	16					112
01	804 N	804	-0-	-0-	-0-	790	2	14	9	N	13					125
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	809 N	809	-0-	-0-	-0-	797	2	12	9	N	11					177

CARMEN		WELL #: 2H		RRCID -> 167143		COMPL. DATE 11/26/1997		TOTAL DEPTH 16818		PERF.13383 - 16818						
12	1660 N	1660	-0-	-0-	-0-	1660	2			N	-0-					-0-
01	1455 N	1455	-0-	-0-	-0-	1455	2			N	-0-					-0-
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-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE					
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544											
MYERS CATTLE UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 167195		COMPL. DATE 09/30/1997		TOTAL DEPTH 13139		PERF.12798 - 15619	
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
12	1054 N	1029	-0-	-25	-0-	1022	2	7	9	N	6
01	589 N	255	-0-	-334	-0-	255	2			N	-0-
02	1092 N	535	-0-	-557	-0-	535	2			N	-0-
03	1279 N	1279	-0-	-0-	-0-	1278	2	1	9	N	1
04	1346 N	1346	-0-	-0-	-0-	1343	2	3	9	N	3
*05	1229 N	1229	-0-	-0-	-0-	1228	2	1	9	N	1

NEUMANN UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 167552		COMPL. DATE 07/10/1997		TOTAL DEPTH 18660		PERF.14309 - 15948	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT

COBB UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 167645		COMPL. DATE 01/20/1998		TOTAL DEPTH 19154		PERF.13996 - 19154	
12	3224 X	2143	-0-	-1081	-0-	2143	2			N	-0-
01	3369 X	3369	-0-	-0-	-0-	3369	2			N	-0-
02	3569 X	3569	-0-	-0-	-0-	3569	2			N	-0-
03	3620 X	3620	-0-	-0-	-0-	3620	2			N	-0-
04	3120 X	2835	-0-	-285	-0-	2835	2			N	-0-
*05	4228 X	4228	-0-	-0-	-0-	4228	2			N	-0-

GOLDBERG UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 167650		COMPL. DATE 03/07/1998		TOTAL DEPTH 18434		PERF.15034 - 18197	
12	1537 N	1537	-0-	-0-	-0-	1537	2			N	-0-
01	1546 N	1546	-0-	-0-	-0-	1546	2			N	-0-
02	1280 N	1280	-0-	-0-	-0-	1280	2			N	-0-
03	1028 N	1028	-0-	-0-	-0-	1028	2			N	-0-
04	1592 N	1592	-0-	-0-	-0-	1592	2			N	-0-
*05	1255 N	1255	-0-	-0-	-0-	1255	2			N	-0-

HODDE		WELL #: 1		RRCID -> 167653		COMPL. DATE 02/25/1998		TOTAL DEPTH 17060		PERF.14795 - 17060	
12	7743 X	7743	-0-	-0-	-0-	7743	2			N	-0-
01	7165 X	7165	-0-	-0-	-0-	7165	2			N	-0-
02	6165 X	6165	-0-	-0-	-0-	6165	2			N	-0-
03	6348 X	6348	-0-	-0-	-0-	6345	2	3	9	N	3
04	4984 X	4984	-0-	-0-	-0-	4984	2			N	-0-
*05	6362 X	6362	-0-	-0-	-0-	6362	2			N	-0-

KIMICH		WELL #: 1		RRCID -> 168000		COMPL. DATE 04/03/1998		TOTAL DEPTH 18464		PERF.14539 - 14686	
12	4340 X	1933	-0-	-2407	-0-	1933	2			N	-0-
01	4340 X	3405	-0-	-935	-0-	3405	2			N	-0-
02	4187 X	4187	-0-	-0-	-0-	4187	2			N	-0-
03	4860 X	4860	-0-	-0-	-0-	4860	2			N	-0-
04	4369 X	4369	-0-	-0-	-0-	4369	2			N	-0-
*05	4368 X	4368	-0-	-0-	-0-	4368	2			N	-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
 MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544
 CITATION UNIT WELL #: 1 RRCID -> 168242 COMPL. DATE 09/29/1997 TOTAL DEPTH 13211 PERF.11431 - 15811

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	2635 X	2091	-0-	-544	-0-	496	1	1486	2	N	99					210
						109	9									
01	2635 X	2004	-0-	-631	-0-	448	1	1448	2	N	98	194	1	1	8	113
						108	9									
02	2072 X	1804	-0-	-268	-0-	448	1	1260	2	N	87	1	8			199
						96	9									
03	2077 N	602	-0-	-1475	-0-	272	1	282	2	N	44	1	8			242
						48	9									
04	2150 N	2150	-0-	-0-	-0-	480	1	1556	2	N	104	196	1	2	8	148
						114	9									
05	1984 N	925	-0-	-1059	-0-	496	1	312	2	N	106					254
						117	9									

HOLLISTER WELL #: 2H RRCID -> 168340 COMPL. DATE 12/18/1997 TOTAL DEPTH 15564 PERF.11920 - 15564

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	930 N	798	-0-	-132	-0-	798	2			N	-0-					115
01	868 N	518	-0-	-350	-0-	518	2			N	-0-					115
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	307 N	307	-0-	-0-	-0-	307	2			N	-0-					115

GOODRICH WELL #: 1 RRCID -> 168929 COMPL. DATE 06/07/1998 TOTAL DEPTH 18810 PERF.14485 - 14597

12	7564 X	7101	-0-	-463	-0-	465	1	6635	2	N	1	1	8			-0-
						1	9									
01	7502 X	7003	-0-	-499	-0-	465	1	6536	2	N	2	2	8			-0-
						2	9									
02	6692 X	6496	-0-	-196	-0-	420	1	6075	2	N	1	1	8			-0-
						1	9									
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-
						2	9									
05	7192 X	7047	-0-	-145	-0-	465	1	6581	2	N	1	1	8			-0-
						1	9									

BELL WELL #: 1H RRCID -> 169070 COMPL. DATE 02/27/1998 TOTAL DEPTH 11480 PERF.10995 - 13690

12	1983 N	1983	-0-	-0-	-0-	1982	2	1	9	N	1					145
01	1984 N	1942	-0-	-42	-0-	1941	2	1	9	N	1					146
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

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE					
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544											
LAUTER UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 169082		COMPL. DATE 07/02/1997		TOTAL DEPTH 14514		PERF.14415 - 14632	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
PACKER		WELL #: 1		RRCID -> 169101		COMPL. DATE 06/20/1998		TOTAL DEPTH 18672		PERF.14141 - 18672	
12	7282 X	7282	-0-	-0-	-0-	7282	2	N	-0-		-0-
01	6572 X	6107	-0-	-465	-0-	6107	2	N	-0-		-0-
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	6502	-0-	-783	-0-	6502	2	N	-0-		-0-
STAMPER		WELL #: 1		RRCID -> 169414		COMPL. DATE 01/26/1999		TOTAL DEPTH 11660		PERF.11032 - 12880	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	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	
12	1891 N	1706	-0-	-185	-0-	1706	2	N	-0-		-0-
01	1612 N	1268	-0-	-344	-0-	1268	2	N	-0-		-0-
02	1568 N	1464	-0-	-104	-0-	1464	2	N	-0-		-0-
03	1705 N	1433	-0-	-272	-0-	1431	2	N	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-
SEIDEL UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 169528		COMPL. DATE 11/16/1998		TOTAL DEPTH 17780		PERF.14630 - 18939	
12	1240 N	785	-0-	-455	-0-	785	2	N	-0-		-0-
01	1023 N	717	-0-	-306	-0-	717	2	N	-0-		-0-
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-
HAHN		WELL #: 1H		RRCID -> 169683		COMPL. DATE 07/28/1998		TOTAL DEPTH 17734		PERF.11976 - 17734	
12	1209 N	1183	-0-	-26	-0-	1183	2	N	-0-		-0-
01	1178 N	1129	-0-	-49	-0-	1129	2	N	-0-		-0-
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-
FEHMER UNIT		WELL #: 10L		RRCID -> 169876		COMPL. DATE 02/11/1998		TOTAL DEPTH 14264		PERF.13681 - 18034	
12	2573 X	1128	-0-	-1445	-0-	1085	2	43 9 N	39		110
01	2573 X	534	-0-	-2039	-0-	501	2	33 9 N	30		140
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 N	1243	-0-	-1020	-0-	1175	2	68 9 N	62		142

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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
				LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	CODE	BALANCE
12		6244 X	6244	-0-	-0-	-0-		713	1	5531	2	N	-0-			-0-
01		7147 X	7147	-0-	-0-	-0-		690	1	6457	2	N	-0-			-0-
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	5693	-0-	-538	-0-		649	1	5044	2	N	-0-			-0-

SCHULTZ UNIT WELL #: 1 RRCID -> 171073 COMPL. DATE 06/27/1998 TOTAL DEPTH 11942 PERF.11270 - 15018																
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
05		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																
12		7099 X	5607	-0-	-1492	-0-		5606	2	1	9	N	1	1	8	-0-
01		7099 X	4949	-0-	-2150	-0-		4949	2			N	-0-			-0-
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-

STEEPHOLLOW UNIT WELL #: 1 RRCID -> 171365 COMPL. DATE 04/30/1998 TOTAL DEPTH 10947 PERF. 9839 - 13260																
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05		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																
12		11191 X	10195	-0-	-996	-0-		10187	2	8	9	N	7	7	8	-0-
01		10509 X	8392	-0-	-2117	-0-		8392	2			N	-0-			-0-
02		9492 X	9451	-0-	-41	-0-		9448	2	3	9	N	3	3	8	-0-
03		10509 X	8966	-0-	-1543	-0-		8959	2	7	9	N	6	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-

HAHN WELL #: 2H RRCID -> 171605 COMPL. DATE 11/13/1998 TOTAL DEPTH 15086 PERF.14963 - 17942																
12		1005 N	1005	-0-	-0-	-0-		1005	2			N	-0-			-0-
01		1082 N	1082	-0-	-0-	-0-		1082	2			N	-0-			-0-
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-

ROCKET WELL #: 1 RRCID -> 171930 COMPL. DATE 01/05/1999 TOTAL DEPTH 14969 PERF.14778 - 19575																
12		5115 X	4563	-0-	-552	-0-		4562	2	1	9	N	1	1	8	-0-
01		5115 X	4399	-0-	-716	-0-		4399	2			N	-0-			-0-
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		4666 X	4666	-0-	-0-	-0-		4666	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	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	1318 N	1318	-0-	-0-	-0-	1312	2	6 9	N	5		49
01	1252 N	1252	-0-	-0-	-0-	1201	2	51 9	N	46		95
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

STORK, SELMA		WELL #: 2H		RRCID -> 172449		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10324		PERF. 8000 - 10324		
12	1193 N	1193	-0-	-0-	-0-	1161	2	32 9	N	29	2 8	133
01	651 N	615	-0-	-36	-0-	596	2	19 9	N	17	1 8	149
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	513	-0-	-169	-0-	477	2	36 9	N	33	179 1	37

BRONCO		WELL #: 2		RRCID -> 172609		COMPL. DATE 01/31/1999		TOTAL DEPTH 14468		PERF.14653 - 17180		
12	1758 N	1758	-0-	-0-	-0-	378	1	1380 2	N	-0-		-0-
01	1816 N	1816	-0-	-0-	-0-	406	1	1410 2	N	-0-		-0-
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-

RANGER		WELL #: 1		RRCID -> 172798		COMPL. DATE 03/21/1999		TOTAL DEPTH 14724		PERF.14463 - 20261		
12	3365 X	3365	-0-	-0-	-0-	3365	2		N	-0-		-0-
01	2945 X	2942	-0-	-3	-0-	2942	2		N	-0-		-0-
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-

STEELER		WELL #: 1		RRCID -> 173289		COMPL. DATE 05/13/1999		TOTAL DEPTH 14577		PERF.14482 - 16688		
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-

SALEM		WELL #: 1H		RRCID -> 173293		COMPL. DATE 01/15/1999		TOTAL DEPTH 15128		PERF.14950 - 18820		
12	279 N	70	-0-	-209	-0-	70	2		N	-0-		-0-
01	683 N	683	-0-	-0-	-0-	683	2		N	-0-		-0-
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-

TIEMANN		WELL #: 1H		RRCID -> 173352		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 15313		PERF.12200 - 20085		
12	194 N	194	-0-	-0-	-0-	194	2		N	-0-		-0-
01	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	2		N	-0-		-0-
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-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE				
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544										
RWR UNIT	WELL #:	1RE	RRCID ->	173354	COMPL. DATE	05/22/1999	TOTAL DEPTH	11796	PERF.11804 - 14229	
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
12	186 N	122	-0-	-64	-0-	122 2	N	-0-		109
01	155 N	86	-0-	-69	-0-	86 2	N	-0-		109
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

WEISS										
WELL #:	1H	RRCID ->	173559	COMPL. DATE	04/30/1999	TOTAL DEPTH	15303	PERF.14999 - 17365		
12	1654 N	1654	-0-	-0-	-0-	1654 2	N	-0-		-0-
01	1311 N	1311	-0-	-0-	-0-	1311 2	N	-0-		-0-
02	2164 N	2164	-0-	-0-	-0-	2163 2	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-

MILAM										
WELL #:	1	RRCID ->	173603	COMPL. DATE	02/27/1999	TOTAL DEPTH	14801	PERF.10284 - 14801		
12	4946 X	4946	-0-	-0-	-0-	3817 2	N	1026	1080 1	126
01	3784 X	3784	-0-	-0-	-0-	2922 2	N	784	737 1	173
02	2632 X	2379	-0-	-253	-0-	1836 2	N	494	549 1	118
03	2914 X	1972	-0-	-942	-0-	1504 2	N	425	368 1	175
04	4621 X	4621	-0-	-0-	-0-	3827 2	N	722	704 1	188
*05	4389 X	4389	-0-	-0-	-0-	3574 2	N	741	898 1	29

O'BRIEN DL										
WELL #:	2H	RRCID ->	173651	COMPL. DATE	02/02/1999	TOTAL DEPTH	17276	PERF.11754 - 15402		
12	155 X	-0-	-0-	-155	-0-		N	-0-		-0-
01	992 X	-0-	-0-	-992	-0-		N	-0-		-0-
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-

JET UNIT										
WELL #:	1	RRCID ->	173796	COMPL. DATE	07/10/1999	TOTAL DEPTH	14994	PERF.14712 - 19448		
12	2728 X	2663	-0-	-65	-0-	2663 2	N	-0-		-0-
01	2734 N	2734	-0-	-0-	-0-	2733 2	N	1	1 8	-0-
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	2380	-0-	-379	-0-	2380 2	N	-0-		-0-

SHEPPARD UNIT										
WELL #:	1	RRCID ->	174140	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8900	PERF. 8580 - 8062		
12	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109 2	N	-0-		-0-
01	124 N	101	-0-	-23	-0-	101 2	N	-0-		-0-
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	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105 2	N	-0-		-0-

DIERKING UNIT										
WELL #:	1	RRCID ->	174174	COMPL. DATE	05/29/1999	TOTAL DEPTH	14598	PERF.14600 - 19081		
12	10540 X	9507	-0-	-1033	-0-	9507 2	N	-0-		-0-
01	13423 X	8314	-0-	-5109	-0-	8314 2	N	-0-		-0-
02	12404 X	4919	-0-	-7485	-0-	4919 2	N	-0-		-0-
03	24628 X	24628	-0-	-0-	-0-	24627 2	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-

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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
12	2545 N	2545	-0-	-0-	-0-	2374	2	171	9	N	155	179	1	8	8	151
01	2195 N	2195	-0-	-0-	-0-	2065	2	130	9	N	118	181	1	2	8	86
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	1736 N	1736	-0-	-0-	-0-	1595	2	141	9	N	128	184	1	1	8	106

WEIGELT WELL #: 1 RRCID -> 174383 COMPL. DATE 08/07/1999 TOTAL DEPTH 12335 PERF.11600 - 15695																
12	2673 X	2673	-0-	-0-	-0-	2664	2	9	9	N	8	1	8			45
01	3124 X	3124	-0-	-0-	-0-	3019	2	105	9	N	95	2	8			138
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	6631 X	6631	-0-	-0-	-0-	6580	2	51	9	N	46	192	1	4	8	138

TRIUMPH WELL #: 1 RRCID -> 174461 COMPL. DATE 07/21/1999 TOTAL DEPTH 14926 PERF.14628 - 19870																
12	6789 X	1070	-0-	-5719	-0-	1069	2	1	9	N	1	1	8			-0-
01	6820 X	6458	-0-	-362	-0-	6458	2			N	-0-					-0-
02	6347 X	6347	-0-	-0-	-0-	6347	2			N	-0-					-0-
03	6820 X	6512	-0-	-308	-0-	6512	2			N	-0-					-0-
04	6600 X	6120	-0-	-480	-0-	6120	2			N	-0-					-0-
05	6820 X	6200	-0-	-620	-0-	6200	2			N	-0-					-0-

PEARLIE MAE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 174922 COMPL. DATE 08/19/1999 TOTAL DEPTH 15937 PERF.15772 - 19764																
12	1281 N	1281	-0-	-0-	-0-	1281	2			N	-0-					-0-
01	961 N	733	-0-	-228	-0-	733	2			N	-0-					-0-
02	1335 N	1335	-0-	-0-	-0-	1335	2			N	-0-					-0-
03	1324 N	1324	-0-	-0-	-0-	1324	2			N	-0-					-0-
04	1148 N	1148	-0-	-0-	-0-	1148	2			N	-0-					-0-
*05	1101 N	1101	-0-	-0-	-0-	1101	2			N	-0-					-0-

ROST UNIT WELL #: 1 RRCID -> 175091 COMPL. DATE 11/07/1997 TOTAL DEPTH 8966 PERF. 8507 - 8775																
12	22 N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-					47
01	31 N	22	-0-	-9	-0-	22	2			N	-0-					47
02	28 N	21	-0-	-7	-0-	21	2			N	-0-					47
03	31 N	21	-0-	-10	-0-	21	2			N	-0-					47
04	30 N	21	-0-	-9	-0-	21	2			N	-0-					47
05	31 N	21	-0-	-10	-0-	21	2			N	-0-					47

WRANGLER WELL #: 1 RRCID -> 175276 COMPL. DATE 09/17/1999 TOTAL DEPTH 14984 PERF.14889 - 19076																
12	2759 X	710	-0-	-2049	-0-	710	2			N	-0-					-0-
01	2697 X	2697	-0-	-0-	-0-	2697	2			N	-0-					-0-
02	2359 X	2359	-0-	-0-	-0-	2359	2			N	-0-					-0-
03	2573 X	2555	-0-	-18	-0-	2555	2			N	-0-					-0-
04	2610 X	2361	-0-	-249	-0-	2361	2			N	-0-					-0-
05	2697 X	2525	-0-	-172	-0-	2525	2			N	-0-					-0-

RAINS TRUST UNIT WELL #: 1 RRCID -> 175403 COMPL. DATE 03/02/1999 TOTAL DEPTH 15487 PERF.15465 - 20200																
12	3007 X	2463	-0-	-544	-0-	2463	2			N	-0-					-0-
01	3007 X	1916	-0-	-1091	-0-	1916	2			N	-0-					-0-
02	2716 X	2541	-0-	-175	-0-	2541	2			N	-0-					-0-
03	4985 X	4985	-0-	-0-	-0-	4985	2			N	-0-					-0-
04	4024 X	4024	-0-	-0-	-0-	4024	2			N	-0-					-0-
*05	3210 X	3210	-0-	-0-	-0-	3210	2			N	-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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PAAPE UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 175997		COMPL. DATE 10/19/1999		TOTAL DEPTH 11983		PERF.11500 - 15110						
12	1209 N	836	-0-	-373	-0-	821	2	15	9	N	14	189	1			38
01	1061 N	1061	-0-	-0-	-0-	1041	2	20	9	N	18		1	8		55
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

CORNELIA		WELL #: 1		RRCID -> 176228		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 9215		PERF. 8792 - 9000						
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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						
12	919 N	919	-0-	-0-	-0-	919	2			N	-0-					91
01	358 N	358	-0-	-0-	-0-	358	2			N	-0-					91
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

HENSKE UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 176262		COMPL. DATE 01/14/2000		TOTAL DEPTH 15934		PERF.15559 - 22580						
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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						
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-

MCHEMRY, R. K. "A"		WELL #: 1H		RRCID -> 176675		COMPL. DATE 08/06/1993		TOTAL DEPTH 10152		PERF. 8233 - 10152						
12	454 N	454	-0-	-0-	-0-	454	2			N	-0-					-0-
01	665 N	665	-0-	-0-	-0-	665	2			N	-0-					-0-
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-

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	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05		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															
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05		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															
12		93 N	34	-0-	-59	-0-	34	2		N	-0-				-0-
01		180 N	180	-0-	-0-	-0-	180	2		N	-0-				-0-
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-

ISAAC WELL #: 1H RRCID -> 180143 COMPL. DATE 09/22/2000 TOTAL DEPTH 15636 PERF.15080 - 19866															
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05		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															
12		3025 X	3025	-0-	-0-	-0-	496	1	2409	2	N	109	180	1	219
							120	9							
01		2852 X	2038	-0-	-814	-0-	496	1	1452	2	N	82	182	1	118
							90	9						1 8	
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

SCHULTE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 185736 COMPL. DATE 07/13/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.11180 - 17521															
12		1147 N	1011	-0-	-136	-0-	898	2	113	9	N	103			281
01		1271 N	1138	-0-	-133	-0-	962	2	176	9	N	160	187	1	254
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

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.//		34773 550	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE				
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.//		521544		WELL #:		2H	RRCID ->	186108	COMPL. DATE	05/04/2003	TOTAL DEPTH	10689	PERF.10224 - 13880
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW	CODE	PROD	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-								82
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-								82
02	2 N	-0-	-0-	-0-	-0-	2	2						82
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-								82
04	84 N	84	-0-	-0-	-0-	84	2						82
*05	223 N	223	-0-	-0-	-0-	223	2						82

BRENHAM DOME UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	186634	COMPL. DATE	11/13/2001	TOTAL DEPTH	15307	PERF.15018 - 18650	
12	9982 X	2175	-0-	-7807	-0-	2175	2					-0-
01	9939 X	9939	-0-	-0-	-0-	9939	2					-0-
02	9986 X	9986	-0-	-0-	-0-	9985	2	1	9			-0-
03	10860 X	10860	-0-	-0-	-0-	10854	2	6	9		1 8	-0-
04	9630 X	9467	-0-	-163	-0-	9467	2					-0-
05	11067 X	9165	-0-	-1902	-0-	9165	2					-0-

MONTGOMERY GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	187579	COMPL. DATE	09/05/2001	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.11612 - 17640	
12	2230 X	2230	-0-	-0-	-0-	2230	2					41
01	3002 X	3002	-0-	-0-	-0-	2977	2	25	9			64
02	2696 N	2696	-0-	-0-	-0-	2681	2	15	9			78
03	3056 N	3056	-0-	-0-	-0-	3042	2	14	9			91
04	2817 N	2817	-0-	-0-	-0-	2805	2	12	9			102
*05	2841 N	2841	-0-	-0-	-0-	2833	2	8	9			109

MAC ARTHUR UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	187758	COMPL. DATE	09/23/2001	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.10991 - 15400	
12	56 X	56	-0-	-0-	-0-	30	2	26	9			108
01	3372 X	3372	-0-	-0-	-0-	3027	2	345	9		2 8	421
02	524 X	524	-0-	-0-	-0-	524	2					421
03	800 X	800	-0-	-0-	-0-	658	2	142	9		2 8	192
04	460 X	460	-0-	-0-	-0-	275	2	185	9		1 8	359
*05	583 X	583	-0-	-0-	-0-	300	2	283	9		371 1	245

VANDERGRIFT UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	187983	COMPL. DATE	11/01/2001	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.11590 - 17513	
12	3193 X	2516	-0-	-677	-0-	2429	2	87	9			220
01	3193 X	3028	-0-	-165	-0-	2925	2	103	9		190 1	124
02	3235 X	3235	-0-	-0-	-0-	3123	2	112	9			226
03	2686 X	2686	-0-	-0-	-0-	2606	2	80	9		197 1	102
04	4811 X	4811	-0-	-0-	-0-	4660	2	151	9			239
05	3193 X	2328	-0-	-865	-0-	2263	2	65	9		2 5	101

BRADLEY GAS UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	188042	COMPL. DATE	12/11/2001	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.11493 - 16730	
12	3038 X	331	-0-	-2707	-0-	291	2	40	9			102
01	2077 X	235	-0-	-1842	-0-	182	2	53	9			150
02	1876 X	1749	-0-	-127	-0-	1720	2	29	9			176
03	2188 X	2188	-0-	-0-	-0-	2144	2	44	9			216
04	2352 X	2352	-0-	-0-	-0-	2304	2	48	9		1 8	67
*05	2469 X	2469	-0-	-0-	-0-	2423	2	46	9			109

CAMEL UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	188487	COMPL. DATE	10/19/2001	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.10556 - 17175	
12	713 N	-0-	-0-	-713	-0-							172
01	3100 N	3427	-0-	327	-0-	3008	2	419	9		2 8	200
02	2800 N	2733	-0-	-67	260	2441	2	292	9			108
03	3100 N	2961	-0-	-139	121	2702	2	259	9			163
04	2186 X	2065	-0-	-121	-0-	1889	2	176	9			139
*05	1879 X	1879	-0-	-0-	-0-	1734	2	145	9		1 8	85

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	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
12	4898 X	1513	-0-	-3385	-0-	1506 2	7 9	Y	6	6	1 8		49
01	2356 X	1196	-0-	-1160	-0-	1194 2	2 9	Y	2	2			51
02	2128 X	2093	-0-	-35	-0-	2082 2	11 9	Y	10	10	1 8		60
03	3028 X	3028	-0-	-0-	-0-	3015 2	13 9	Y	12	12	3 8		69
04	2045 X	2045	-0-	-0-	-0-	2037 2	8 9	Y	7	7	1 8		75
*05	2536 X	2536	-0-	-0-	-0-	2536 2		Y	-0-	-0-			75

WILDER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 189983 COMPL. DATE 06/08/2002										TOTAL DEPTH	N/A	PERF.15316 - 20340	
12	1581 N	276	-0-	-1305	-0-	276 2		N	-0-	-0-			-0-
01	1457 N	1422	-0-	-35	-0-	1422 2		N	-0-	-0-			-0-
02	1120 N	928	-0-	-192	-0-	928 2		N	-0-	-0-			-0-
03	1540 N	1540	-0-	-0-	-0-	1540 2		N	-0-	-0-			-0-
04	1380 N	388	-0-	-992	-0-	388 2		N	-0-	-0-			-0-
05	1023 N	-0-	-0-	-1023	-0-			N	-0-	-0-			-0-

WALKER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 190048 COMPL. DATE 05/25/2002										TOTAL DEPTH	N/A	PERF.11420 - 18103	
12	1976 N	1976	-0-	-0-	-0-	1957 2	19 9	N	17	17			198
01	603 N	603	-0-	-0-	-0-	603 2		N	-0-	-0-			198
02	112 N	-0-	-0-	-112	-0-			N	-0-	-0-			198
03	124 N	-0-	-0-	-124	-0-			N	-0-	-0-			198
04	120 N	-0-	-0-	-120	-0-			N	3	3	3 8		198
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1	1	1 8		198

MARSHALL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 190064 COMPL. DATE 06/28/2002										TOTAL DEPTH	N/A	PERF.11658 - 17265	
12	31 N	13	-0-	-18	-0-	13 2		N	-0-	-0-			-0-
01	24 N	24	-0-	-0-	-0-	24 2		N	-0-	-0-			-0-
02	28 N	23	-0-	-5	-0-	23 2		N	-0-	-0-			-0-
03	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19 2		N	-0-	-0-			-0-
04	30 N	6	-0-	-24	-0-	6 2		N	-0-	-0-			-0-
05	31 N	9	-0-	-22	-0-	9 2		N	-0-	-0-			-0-

ALLEN FARMS WELL #: 2H RRCID -> 190074 COMPL. DATE 05/07/2002										TOTAL DEPTH	17122	PERF.13039 - 17122	
12	372 N	301	-0-	-71	-0-	301 2		N	-0-	-0-			-0-
01	361 N	361	-0-	-0-	-0-	359 2	2 9	N	2	2	2 8		-0-
02	434 N	434	-0-	-0-	-0-	434 2		N	-0-	-0-			-0-
03	361 N	361	-0-	-0-	-0-	361 2		N	-0-	-0-			-0-
04	360 N	350	-0-	-10	-0-	349 2	1 9	N	1	1	1 8		-0-
*05	437 N	437	-0-	-0-	-0-	437 2		N	-0-	-0-			-0-

WITT UNIT WELL #: 1 RRCID -> 190122 COMPL. DATE 09/24/2001										TOTAL DEPTH	19810	PERF.13605 - 19810	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-			-0-
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-

WITTMAN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 190882 COMPL. DATE 08/01/2002										TOTAL DEPTH	N/A	PERF.11229 - 17405	
12	3100 N	3159	-0-	59	59	3157 2	2 9	N	2	2	1 8		229
01	2815 N	2756	-0-	-59	-0-	2756 2		N	-0-	-0-			229
02	1297 N	1297	-0-	-0-	-0-	1297 2		N	-0-	-0-			229
03	1302 X	1217	-0-	-85	-0-	1217 2		N	-0-	-0-			229
04	1260 X	1145	-0-	-115	-0-	963 2	182 9	N	165	165	184 1		210
05	1302 X	512	-0-	-790	-0-	500 2	12 9	N	11	11			221

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: LEE						
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544																
VERTIVER 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	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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																
12	1457 N	1453	-0-	-4	-0-	1453	2			N	-0-					-0-
01	1457 N	1272	-0-	-185	-0-	1272	2			N	-0-					-0-
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	1452	-0-	-129	-0-	1452	2			N	-0-					-0-

VON RUNDSTEDT UNIT WELL #: 1H RRCID -> 192050 COMPL. DATE 09/27/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.11930 - 19122																
12	7905 X	1592	-0-	-6313	-0-	1586	2	6	9	Y	5					49
01	2635 X	1260	-0-	-1375	-0-	1258	2	2	9	Y	2					51
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

HARRELL "E" WELL #: 1A RRCID -> 192205 COMPL. DATE 04/06/2006 TOTAL DEPTH 9245 PERF. 8658 - 11508																
12	547 N	547	-0-	-0-	-0-	545	2	2	9	N	2					93
01	501 N	501	-0-	-0-	-0-	497	2	4	9	N	4	1	8			96
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

MUESSE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 192317 COMPL. DATE 11/06/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.11863 - 16641																
12	93 N	8	-0-	-85	-0-	8	2			N	-0-					160
01	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					160
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

CARLOS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 192710 COMPL. DATE 11/09/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.10821 - 15420																
12	424 N	424	-0-	-0-	-0-	392	2	32	9	N	29	1	8			82
01	396 N	396	-0-	-0-	-0-	371	2	25	9	N	23					105
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

KEILERS FAMILY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 193237 COMPL. DATE 12/26/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.11850 - 15222																
12	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	1					194
01	224 N	224	-0-	-0-	-0-	217	2	7	9	N	6					200
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

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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
12	310 N	304	-0-	-6	-0-	300	2	4	9	N	4	157
01	347 N	347	-0-	-0-	-0-	326	2	21	9	N	19	176
02	280 N	81	-0-	-199	-0-	80	2	1	9	N	1	177
03	310 N	6	-0-	-304	-0-	6	2			N	-0-	177
04	330 N	169	-0-	-161	-0-	169	2			N	-0-	177
05	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-	177

FREEMAN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 193677 COMPL. DATE 02/25/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF.13536 - 19741												
12	1989 N	1989	-0-	-0-	-0-	1989	2			N	-0-	-0-
01	1836 N	1836	-0-	-0-	-0-	1836	2			N	-0-	-0-
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-

PENICK WELL #: 1RE RRCID -> 193972 COMPL. DATE 12/06/2002 TOTAL DEPTH 10690 PERF.10018 - 13700												
12	559 N	559	-0-	-0-	-0-	548	2	11	9	N	10	123
01	713 N	558	-0-	-155	-0-	544	2	14	9	N	13	136
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

BRENHAM DOME UNIT WELL #: 2H RRCID -> 194601 COMPL. DATE 10/14/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.15106 - 19845												
12	3100 X	1866	-0-	-1234	-0-	1866	2			N	-0-	-0-
01	3100 X	2171	-0-	-929	-0-	2171	2			N	-0-	-0-
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-

WEISS WELL #: 2H RRCID -> 195471 COMPL. DATE 06/05/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF.14950 - 18350												
12	16244 X	-0-	-0-	-16244	-0-					N	3	-0-
01	13299 X	541	-0-	-12758	-0-	541	2			N	-0-	-0-
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-

HOBBS-MUERY UNIT WELL #: 1RE RRCID -> 195811 COMPL. DATE 01/19/2003 TOTAL DEPTH 12349 PERF.11668 - 14540												
12	4464 X	2645	-0-	-1819	-0-	2610	2	35	9	N	32	262
01	6263 X	2623	-0-	-0-	-0-	6213	2	50	9	N	45	302
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	5
04	4320 X	205	-0-	-4115	-0-	205	2			N	-0-	5
*05	9120 X	9120	-0-	-0-	-0-	9120	2			N	-0-	-0-

DIETZ, JOHN WELL #: 1 RRCID -> 196824 COMPL. DATE 06/13/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9983 - 14971												
12	3461 X	3461	-0-	-0-	-0-	3261	2	200	9	N	182	190
01	3410 X	2857	-0-	-553	-0-	2636	2	221	9	N	201	200
02	3024 X	2296	-0-	-728	-0-	2129	2	167	9	N	152	171
03	3472 X	1394	-0-	-2078	-0-	1179	2	215	9	N	195	180
04	3360 X	3315	-0-	-45	-0-	3087	2	228	9	N	207	196
05	3472 X	3261	-0-	-211	-0-	3043	2	218	9	N	198	55

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.//		34773 550	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LEE				
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.//		521544											
JARMON UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	197493	COMPL. DATE	04/23/2003	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.15040 - 19860		
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
12	5458 X	5458	-0-	-0-	-0-	5458	2		N	-0-			-0-
01	5518 X	5426	-0-	-92	-0-	5426	2		N	-0-			-0-
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	5425	-0-	-93	-0-	5425	2		N	-0-			-0-

ZUEHLKE UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	197747	COMPL. DATE	08/01/2003	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.11793 - 16247		
12	961 N	934	-0-	-27	-0-	934	2		N	-0-			100
01	961 N	926	-0-	-35	-0-	926	2		N	-0-			100
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	653	-0-	-153	-0-	653	2		N	-0-			100

TIEMANN		WELL #:		2H	RRCID ->	198105	COMPL. DATE	08/18/2003	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.15300 - 19419		
12	17980 X	55	-0-	-17925	-0-	55	2		N	-0-			-0-
01	17980 X	23	-0-	-17957	-0-	23	2		N	-0-			-0-
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-

CARMONA		WELL #:		2H	RRCID ->	198124	COMPL. DATE	10/12/2003	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.15040 - 18547		
12	20174 X	20174	-0-	-0-	-0-	20174	2		N	-0-			18
01	21981 X	21981	-0-	-0-	-0-	21981	2		N	-0-	5 5		13
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-

FREEMAN		WELL #:		2H	RRCID ->	198566	COMPL. DATE	09/19/2003	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.13323 - 17898		
12	2589 X	2589	-0-	-0-	-0-	2589	2		N	-0-			-0-
01	2441 X	2441	-0-	-0-	-0-	2441	2		N	-0-			-0-
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-

MEINEN OL UNIT 2		WELL #:		1	RRCID ->	199305	COMPL. DATE	10/18/2003	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.12198 - 16720		
12	3193 X	2459	-0-	-734	-0-	2447	2	12 9	N	11			87
01	3193 X	3030	-0-	-163	-0-	3006	2	24 9	N	22	1 8		108
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	3162 X	3162	-0-	-0-	-0-	3143	2	19 9	N	17			178

ALBERS ET AL UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	199340	COMPL. DATE	11/01/2003	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.12460 - 16444		
12	872 N	872	-0-	-0-	-0-	808	2	64 9	N	58			133
01	804 N	804	-0-	-0-	-0-	725	2	79 9	N	72	1 8		204
02	840 N	653	-0-	-187	-0-	590	2	63 9	N	57	194 1	1 8	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

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE													
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544													
HAYNIE-SCHWEITZ UNIT WELL #: 1H RRCID -> 199794 COMPL. DATE 11/20/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF.14168 - 19506													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12		3264 X	3264	-0-	-0-	-0-	3264	2	N	-0-			-0-
01		3295 X	3295	-0-	-0-	-0-	3295	2	N	-0-			-0-
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-

EDGE, GORDON WELL #: 1H RRCID -> 200109 COMPL. DATE 01/04/2004 TOTAL DEPTH N/A PERF.13539 - 19234													
12		5834 X	5834	-0-	-0-	-0-	5833	2	N	1	1	8	-0-
01		4953 X	4953	-0-	-0-	-0-	4953	2	N	-0-			-0-
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		5038 X	5038	-0-	-0-	-0-	5038	2	N	-0-			-0-

BOWERS, J. A. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 200509 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7983 - 8221													
12		714 N	714	-0-	-0-	-0-	682	2	N	29			188
01		672 N	672	-0-	-0-	-0-	639	2	N	30	177	1	41
02		672 N	672	-0-	-0-	-0-	591	2	N	74			115
03		713 N	666	-0-	-47	-0-	614	2	N	47	1	8	161
04		660 N	546	-0-	-114	-0-	503	2	N	39	173	1	26
05		744 N	495	-0-	-249	-0-	452	2	N	39			65

JARMON UNIT WELL #: 3 RRCID -> 200644 COMPL. DATE 10/05/2003 TOTAL DEPTH 15175 PERF.14983 - 20415													
12		1395 N	1169	-0-	-226	-0-	1169	2	N	-0-			-0-
01		1302 N	910	-0-	-392	-0-	910	2	N	-0-			-0-
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-

BOATWRIGHT WELL #: 2H RRCID -> 201030 COMPL. DATE 12/19/2003 TOTAL DEPTH 16596 PERF.11680 - 14698													
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-

HEYMAN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 201042 COMPL. DATE 03/11/2004 TOTAL DEPTH 14266 PERF.14778 - 18105													
12		775 N	741	-0-	-34	-0-	741	2	N	-0-			-0-
01		682 N	621	-0-	-61	-0-	621	2	N	-0-			-0-
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	583	-0-	-37	-0-	583	2	N	-0-			-0-

KRAUSE-O.L. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 201427 COMPL. DATE 01/16/2004 TOTAL DEPTH 12158 PERF.11745 - 16925													
12		1550 N	1163	-0-	-387	-0-	1121	2	N	38	2	8	211
01		1550 N	1192	-0-	-358	-0-	1146	2	N	42	186	1	60
02		1400 N	1311	-0-	-89	-0-	1243	2	N	62	7	8	115
03		1178 N	1158	-0-	-20	-0-	1111	2	N	43	5	8	153
04		1412 N	1412	-0-	-0-	-0-	1364	2	N	44	1	8	196
05		1457 N	1028	-0-	-429	-0-	995	2	N	30	3	8	223

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE															
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544															
COBB UNIT WELL #: 2 RRCID -> 201524 COMPL. DATE 01/23/2004 TOTAL DEPTH 14991 PERF.14736 - 18400															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12		5630 X	5630	-0-	-0-	-0-	5630	2			N	-0-			-0-
01		5332 X	2265	-0-	-3067	-0-	2265	2			N	-0-			-0-
02		6692 X	3683	-0-	-3009	-0-	3682	2	1	9	N	-0-	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-

EDGE, GORDON WELL #: 2H RRCID -> 201623 COMPL. DATE 04/22/2004 TOTAL DEPTH 13609 PERF.13118 - 18547															
12		1550 N	1305	-0-	-245	-0-	1305	2			N	-0-			41
01		1178 N	855	-0-	-323	-0-	855	2			N	-0-			41
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		1129 N	1129	-0-	-0-	-0-	1129	2			N	-0-			41

GLAESER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 203319 COMPL. DATE 03/05/2004 TOTAL DEPTH 15492 PERF.15365 - 20150															
12		4123 X	3545	-0-	-578	-0-	3545	2			N	-0-			-0-
01		4123 X	3184	-0-	-939	-0-	3184	2			N	-0-			-0-
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		3921 X	3921	-0-	-0-	-0-	3921	2			N	-0-			-0-

DIERKING UNIT WELL #: 3 RRCID -> 203886 COMPL. DATE 12/26/2003 TOTAL DEPTH 15633 PERF.15435 - 18521															
12		257 N	257	-0-	-0-	-0-	257	2			N	-0-			-0-
01		248 N	139	-0-	-109	-0-	139	2			N	-0-			-0-
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-

NAVARRO UNIT WELL #: 1H RRCID -> 203889 COMPL. DATE 07/25/2004 TOTAL DEPTH 14929 PERF.14645 - 19491															
12		1215 N	1215	-0-	-0-	-0-	1215	2			N	-0-			-0-
01		2375 N	2375	-0-	-0-	-0-	2375	2			N	-0-			-0-
02		2800 N	3282	-0-	482	-0-	482	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-

GOLDBERG UNIT WELL #: 2 RRCID -> 203906 COMPL. DATE 03/28/2004 TOTAL DEPTH 15351 PERF.15280 - 18390															
12		4712 X	4067	-0-	-645	-0-	4067	2			N	-0-			-0-
01		4712 X	4307	-0-	-405	-0-	4307	2			N	-0-			-0-
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	3300	-0-	-1009	-0-	3300	2			N	-0-			-0-

RIO LOBO UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 203907 COMPL. DATE 04/25/2004 TOTAL DEPTH 12322 PERF.11852 - 15395															
12		3 N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-			67
01		156 N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			N	-0-			67
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

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE												
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544												
KRAUSE, ESTHER WELL #: 1 RRCID -> 203908 COMPL. DATE 05/13/2004 TOTAL DEPTH 12337 PERF.11917 - 18030												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	EOM BALANCE
					(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		
12		341 N	96	-0-	-245	-0-	96 2			N	-0-	27
01		2927 N	2927	-0-	-0-	-0-	2671 2	256 9		N	233	68
02		2512 N	2512	-0-	-0-	-0-	2450 2	62 9		N	56	121
03		1058 N	1058	-0-	-0-	-0-	1010 2	48 9		N	44	163
04		1227 N	1227	-0-	-0-	-0-	1169 2	58 9		N	53	215
*05		1030 N	1030	-0-	-0-	-0-	1001 2	29 9		N	26	55

ROTELLO UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 204567 COMPL. DATE 02/29/2004 TOTAL DEPTH 13373 PERF.12895 - 15488												
12		1000 N	1000	-0-	-0-	-0-	286 1	714 2		N	-0-	-0-
01		837 N	729	-0-	-108	-0-	286 1	443 2		N	-0-	-0-
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		1186 N	1186	-0-	-0-	-0-	286 1	900 2		N	-0-	-0-

WEHMEYER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 205161 COMPL. DATE 09/18/2004 TOTAL DEPTH 13814 PERF.13433 - 19231												
12		1922 N	1913	-0-	-9	-0-	1913 2			N	-0-	39
01		2055 N	2055	-0-	-0-	-0-	2055 2			N	-0-	39
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

STUERMER-PLUECKHAHN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 205215 COMPL. DATE 03/29/2003 TOTAL DEPTH 9443 PERF. 9120 - 13800												
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	71
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	71
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	71
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	71
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	71
05		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												
12		3851 X	3851	-0-	-0-	-0-	3851 2			N	-0-	-0-
01		3813 X	3804	-0-	-9	-0-	3804 2			N	-0-	-0-
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-

PEARLIE MAE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 206259 COMPL. DATE 10/09/2004 TOTAL DEPTH 15763 PERF.15608 - 20548												
12		1798 N	994	-0-	-804	-0-	994 2			N	-0-	-0-
01		1240 N	973	-0-	-267	-0-	973 2			N	-0-	-0-
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	869	-0-	-123	-0-	869 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 PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
12	6355 X	5626	-0-	-729	-0-	496 1	5129 2	N	1	1 8	113
01	6882 X	3987	-0-	-2895	-0-	485 1	3500 2	N	2	2 8	113
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

HURST UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 207931		COMPL. DATE 12/05/2004		TOTAL DEPTH 14128		PERF.14000 - 19163	
12	1174 N	1174	-0-	-0-	-0-	1174 2		N	-0-		-0-
01	759 N	759	-0-	-0-	-0-	759 2		N	-0-		-0-
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-

MOSES UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 208236		COMPL. DATE 02/24/2005		TOTAL DEPTH 14894		PERF.14615 - 20973	
12	341 N	280	-0-	-61	-0-	280 2		N	-0-		-0-
01	331 N	331	-0-	-0-	-0-	331 2		N	-0-		-0-
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	268	-0-	-73	-0-	268 2		N	-0-		-0-

WARRENTON-ARROW UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 208648		COMPL. DATE 09/02/2004		TOTAL DEPTH 12245		PERF.11918 - 17606	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	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	
12	4929 X	4249	-0-	-680	-0-	4248 2	1 9	N	1	1 8	-0-
01	5002 X	5002	-0-	-0-	-0-	5002 2		N	-0-		-0-
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-

MOORE, H. H. UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 208650		COMPL. DATE 12/01/2004		TOTAL DEPTH 13762		PERF.13190 - 18100	
12	3162 X	2235	-0-	-927	-0-	286 1	1947 2	N	2		117
01	3503 X	2817	-0-	-686	-0-	286 1	2530 2	N	1	1 8	117
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	2958 X	2958	-0-	-0-	-0-	286 1	2672 2	N	-0-		129

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)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
					(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
12		2232 N	2077	-0-	-155	-0-	2077	2	N	-0-		-0-
01		2139 N	2044	-0-	-95	-0-	2044	2	N	-0-		-0-
02		1904 N	1900	-0-	-4	-0-	1900	2	N	-0-		-0-
03		2090 N	2090	-0-	-0-	-0-	2090	2	N	-0-		-0-
04		2040 N	2040	-0-	-0-	-0-	2040	2	N	-0-		-0-
05		2108 N	2106	-0-	-2	-0-	2106	2	N	-0-		-0-

FIFE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 210156 COMPL. DATE 01/28/2005 TOTAL DEPTH 13707 PERF.13505 - 17707												
12		620 N	11	-0-	-609	-0-	11	2	N	-0-		-0-
01		124 N	-0-	-0-	-124	-0-			N	-0-		-0-
02		15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2	N	-0-		-0-
03		11 N	-0-	-0-	-11	-0-			N	-0-		-0-
04		498 N	498	-0-	-0-	-0-	498	2	N	-0-		-0-
*05		1460 N	1460	-0-	-0-	-0-	1460	2	N	-0-		-0-

HECKMANN UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 210784 COMPL. DATE 12/05/2004 TOTAL DEPTH 14186 PERF.14023 - 16701												
12		4000 X	4000	-0-	-0-	-0-	4000	2	N	-0-		-0-
01		4100 X	4100	-0-	-0-	-0-	4100	2	N	-0-		-0-
02		3752 X	3253	-0-	-499	-0-	3253	2	N	-0-		-0-
03		4154 X	3000	-0-	-1154	-0-	3000	2	N	-0-		-0-
04		4020 X	3545	-0-	-475	-0-	3545	2	N	-0-		-0-
*05		5073 X	5073	-0-	-0-	-0-	5073	2	N	-0-		-0-

RIO BRAVO WELL #: 2 RRCID -> 211607 COMPL. DATE 06/26/2004 TOTAL DEPTH 12363 PERF.11772 - 16350												
12		2052 X	2052	-0-	-0-	-0-	2022	2	30 9	N	27	96
01		1519 X	1519	-0-	-0-	-0-	1519	2		N	-0-	96
02		1251 N	1251	-0-	-0-	-0-	1245	2	6 9	N	5	101
03		1239 N	1239	-0-	-0-	-0-	1235	2	4 9	N	4	103
04		1092 N	1092	-0-	-0-	-0-	1092	2		N	-0-	103
*05		937 N	937	-0-	-0-	-0-	937	2		N	-0-	103

RIETZ TRUST UNIT WELL #: 1H RRCID -> 211614 COMPL. DATE 06/25/2005 TOTAL DEPTH 13695 PERF.13435 - 19005												
12		2976 X	2604	-0-	-372	-0-	2604	2		N	-0-	-0-
01		2976 X	2712	-0-	-264	-0-	2712	2		N	-0-	-0-
02		2912 X	2373	-0-	-539	-0-	2372	2	1 9	N	1	-0-
03		3224 X	2647	-0-	-577	-0-	2647	2		N	-0-	-0-
04		3120 X	1233	-0-	-1887	-0-	1233	2		N	-0-	-0-
*05		3239 X	3239	-0-	-0-	-0-	3239	2		N	-0-	-0-

BROWN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 211949 COMPL. DATE 08/18/2005 TOTAL DEPTH 14332 PERF.14104 - 20235												
12		3213 X	3213	-0-	-0-	-0-	3212	2	1 9	N	1	26
01		2432 X	2432	-0-	-0-	-0-	2432	2		N	-0-	26
02		3783 X	3783	-0-	-0-	-0-	3783	2		N	-0-	26
03		3521 X	3521	-0-	-0-	-0-	3521	2		N	-0-	26
04		2967 X	2967	-0-	-0-	-0-	2966	2	1 9	N	1	26
*05		3093 X	3093	-0-	-0-	-0-	3093	2		N	-0-	26

JET WELL #: 2 RRCID -> 213308 COMPL. DATE 05/13/2005 TOTAL DEPTH 14832 PERF.14670 - 17221												
12		534 N	534	-0-	-0-	-0-	534	2		N	-0-	-0-
01		558 N	545	-0-	-13	-0-	544	2	1 9	N	1	-0-
02		494 N	494	-0-	-0-	-0-	494	2		N	-0-	-0-
03		562 N	562	-0-	-0-	-0-	562	2		N	-0-	-0-
04		540 N	522	-0-	-18	-0-	522	2		N	-0-	-0-
05		558 N	533	-0-	-25	-0-	532	2	1 9	N	1	-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 PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
					(L) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE		BALANCE
12		3387 X	3387	-0-	-0-	-0-		3251	2	136	9	N	205
01		3460 X	3460	-0-	-0-	-0-		3321	2	139	9	N	150
02		3044 X	3044	-0-	-0-	-0-		2920	2	124	9	N	81
03		3689 X	3689	-0-	-0-	-0-		3556	2	133	9	N	202
04		3287 X	3287	-0-	-0-	-0-		3159	2	128	9	N	129
*05		3388 X	3388	-0-	-0-	-0-		3283	2	105	9	N	41

UILKIE WELL #: 1H RRCID -> 213659 COMPL. DATE 10/14/2005 TOTAL DEPTH 13569 PERF.13570 - 19330													
12		2697 N	2526	-0-	-171	-0-		2526	2			N	-0-
01		2635 N	2474	-0-	-161	-0-		2474	2			N	-0-
02		2324 N	2277	-0-	-47	-0-		2277	2			N	-0-
03		2544 N	2544	-0-	-0-	-0-		2544	2			N	-0-
04		2400 N	2339	-0-	-61	-0-		2339	2			N	-0-
*05		2534 N	2534	-0-	-0-	-0-		2534	2			N	-0-

THOMAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 214746 COMPL. DATE 12/03/2005 TOTAL DEPTH 14500 PERF.14359 - 19670													
12		2086 N	2086	-0-	-0-	-0-		2086	2			N	-0-
01		2125 N	2125	-0-	-0-	-0-		2125	2			N	-0-
02		1888 N	1888	-0-	-0-	-0-		1888	2			N	-0-
03		2100 N	2100	-0-	-0-	-0-		2100	2			N	-0-
04		1970 N	1970	-0-	-0-	-0-		1970	2			N	-0-
*05		1855 N	1855	-0-	-0-	-0-		1855	2			N	-0-

CARMONA WELL #: 3 H RRCID -> 214755 COMPL. DATE 03/22/2005 TOTAL DEPTH 15482 PERF.11962 - 18933													
12		7192 X	6703	-0-	-489	-0-		6703	2			N	-0-
01		7192 X	6846	-0-	-346	-0-		6846	2			N	-0-
02		8211 X	8211	-0-	-0-	-0-		8211	2			N	-0-
03		8391 X	8391	-0-	-0-	-0-		8391	2			N	-0-
04		7855 X	7855	-0-	-0-	-0-		7855	2			N	-0-
*05		7450 X	7450	-0-	-0-	-0-		7450	2			N	-0-

GILES UNIT WELL #: 1H RRCID -> 215686 COMPL. DATE 01/30/2006 TOTAL DEPTH 13967 PERF.13710 - 19088													
12		2314 N	2314	-0-	-0-	-0-		2314	2			N	-0-
01		1860 N	1807	-0-	-53	-0-		1807	2			N	-0-
02		2129 N	2129	-0-	-0-	-0-		2129	2			N	-0-
03		2540 N	2540	-0-	-0-	-0-		2540	2			N	-0-
04		2263 N	2263	-0-	-0-	-0-		2263	2			N	-0-
*05		2763 N	2763	-0-	-0-	-0-		2763	2			N	-0-

LINDLEY WELL #: 2 H RRCID -> 215712 COMPL. DATE 06/25/2005 TOTAL DEPTH 12412 PERF.12186 - 17818													
12		744 N	411	-0-	-333	-0-		410	2	1	9	N	77
01		1123 N	1123	-0-	-0-	-0-		1113	2	10	9	N	86
02		843 N	843	-0-	-0-	-0-		836	2	7	9	N	92
03		650 N	650	-0-	-0-	-0-		646	2	4	9	N	96
04		997 N	997	-0-	-0-	-0-		990	2	7	9	N	102
05		899 N	789	-0-	-110	-0-		786	2	3	9	N	105

WEISS WELL #: 3H RRCID -> 216268 COMPL. DATE 11/25/2005 TOTAL DEPTH 15163 PERF.12096 - 17501													
12		8889 X	8889	-0-	-0-	-0-		8889	2			N	-0-
01		8587 X	8493	-0-	-94	-0-		8493	2			N	-0-
02		7835 X	7835	-0-	-0-	-0-		7834	2	1	9	N	-0-
03		8897 X	8725	-0-	-172	-0-		8719	2	6	9	N	-0-
04		8610 X	6540	-0-	-2070	-0-		6540	2			N	-0-
05		8897 X	8540	-0-	-357	-0-		8540	2			N	-0-

GDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.//		34773 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE			
MAGNOLIA OIL & SANDERS UNIT		GAS OPERATING LLC//CONT.//		521544									
		WELL #:		1H	RRCID ->	216809	COMPL. DATE	04/09/2006	TOTAL DEPTH	14741	PERF.14530 - 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	M	AMT	CODE	BALANCE
12	01	6541 X	6320	-0-	-221	-0-	992 1	5328 2	N	-0-	-0-	-0-	
01	02	6603 X	6587	-0-	-16	-0-	992 1	5595 2	N	-0-	-0-	-0-	
02	03	5964 X	5310	-0-	-654	-0-	896 1	4414 2	N	-0-	-0-	-0-	
03	04	6603 X	6504	-0-	-99	-0-	992 1	5512 2	N	-0-	-0-	-0-	
04	05	6360 X	6082	-0-	-278	-0-	960 1	5122 2	N	-0-	-0-	-0-	
		6572 X	6292	-0-	-280	-0-	992 1	5300 2	N	-0-	-0-	-0-	

ZIENTEK UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	217837	COMPL. DATE	03/10/2006	TOTAL DEPTH	14541	PERF.14518 - 16209		
12	01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-		
01	02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-		
02	03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-		
03	04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-		
04	05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-		
		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		
12	01	2513 N	2513	-0-	-0-	-0-	2513 2		N	-0-	-0-		
01	02	2387 N	2279	-0-	-108	-0-	2279 2		N	-0-	-0-		
02	03	1764 N	1232	-0-	-532	-0-	1232 2		N	-0-	-0-		
03	04	2511 N	1590	-0-	-921	-0-	1590 2		N	-0-	-0-		
04	*05	2220 N	1403	-0-	-817	-0-	1403 2		N	-0-	-0-		
		1440 N	1440	-0-	-0-	-0-	1440 2		N	-0-	-0-		

MC CUNE		WELL #:		1H	RRCID ->	219874	COMPL. DATE	06/05/2006	TOTAL DEPTH	13986	PERF.13746 - 18164		
12	01	7520 X	7520	-0-	-0-	-0-	991 1	6528 2	N	1	1 8	-0-	
							1 9						
01	02	7932 X	7932	-0-	-0-	-0-	992 1	6940 2	N	-0-	-0-	-0-	
02	03	6999 X	6999	-0-	-0-	-0-	896 1	6103 2	N	-0-	-0-	-0-	
03	04	7887 X	7887	-0-	-0-	-0-	981 1	6906 2	N	-0-	-0-	-0-	
04	*05	7173 X	7173	-0-	-0-	-0-	960 1	6213 2	N	-0-	-0-	-0-	
		7846 X	7846	-0-	-0-	-0-	992 1	6854 2	N	-0-	-0-	-0-	

LANICEK OL		WELL #:		1WD	RRCID ->	219894	COMPL. DATE	04/30/1995	TOTAL DEPTH	5125	PERF. 4869 - 5024		
12	01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
01	02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
02	03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
03	04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
04	05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
		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		
12	01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-		
01	02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-		
02	03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-		
03	04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-		
04	05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-		
		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-		

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE							
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544													
RANGER		WELL #: 3		RRCID -> 221435		COMPL. DATE 12/20/2005		TOTAL DEPTH 14605		PERF.14290 - 16799			
M	O	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	
12	1271 N	948	-0-	-323	-0-	948	2	N	-0-			-0-	
01	1178 N	963	-0-	-215	-0-	963	2	N	-0-			-0-	
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-	

DODIE		WELL #: 1RE		RRCID -> 222130		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 12747		PERF. 8613 - 12500	
12	1529 N	1529	-0-	-0-	-0-	1501	2	28 9	N	25		90	
01	1598 N	1598	-0-	-0-	-0-	1570	2	28 9	N	25		115	
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	

KATHY UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 222143		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 11868		PERF.10345 - 11868	
12	320 N	320	-0-	-0-	-0-	306	2	14 9	N	13		202	
01	166 N	166	-0-	-0-	-0-	166	2		N	-0-		202	
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	

BOSSE, A. B.		WELL #: 1H		RRCID -> 223316		COMPL. DATE 09/26/2006		TOTAL DEPTH 14139		PERF.13928 - 20081			
12	5208 X	5038	-0-	-170	-0-	5037	2	1 9	N	1	1 8	-0-	
01	5208 X	4993	-0-	-215	-0-	4993	2		N	-0-		-0-	
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-	

INDEPENDENCE		WELL #: 1H		RRCID -> 224423		COMPL. DATE 11/21/2006		TOTAL DEPTH 13636		PERF.13051 - 17698			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	

WESTBROOK		WELL #: 1A		RRCID -> 225323		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 8865		PERF. 8500 - 8865	
12	775 N	756	-0-	-19	-0-	703	2	53 9	N	48		107	
01	758 N	758	-0-	-0-	-0-	705	2	53 9	N	48		155	
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	

MARVA UNIT		WELL #: 1RE		RRCID -> 225960		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 8898		PERF. 8276 - 10985	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	

OIL AND GAS DIVISION

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE					
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544											
SHORTY		WELL #: 1		RRCID -> 226538	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 12614	PERF. 8202	- 12614		
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
12	181 N	181	-0-	-0-	-0-	181 2		N	-0-		90
01	326 N	326	-0-	-0-	-0-	326 2		N	-0-		90
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	2666 N	2387	-0-	-279	-0-	2322 2	65 9	N	59	2 8	177

HAYNIE-MOODY		WELL #: 1H		RRCID -> 227991	COMPL. DATE 03/12/2007	TOTAL DEPTH 19808	PERF. 14028	- 19808			
12	7409 X	7322	-0-	-87	-0-	992 1	6330 2	N	-0-		-0-
01	7409 X	7352	-0-	-57	-0-	992 1	6360 2	N	-0-		-0-
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-

HECKMANN UNIT		WELL #: 2RE		RRCID -> 228080	COMPL. DATE 04/06/2007	TOTAL DEPTH 14750	PERF. 13695	- 18337			
12	23529 X	20206	-0-	-3323	-0-	20206 2		N	-0-		-0-
01	23529 X	21813	-0-	-1716	-0-	21812 2	1 9	N	1	1 8	-0-
02	20636 X	18691	-0-	-1945	-0-	18691 2		N	-0-		-0-
03	22692 X	19667	-0-	-3025	-0-	19665 2	2 9	N	2	2 8	-0-
04	21120 X	20109	-0-	-1011	-0-	20109 2		N	-0-		-0-
05	21824 X	19012	-0-	-2812	-0-	19012 2		N	-0-		-0-

W.P.T.		WELL #: 1H		RRCID -> 229621	COMPL. DATE 05/14/2007	TOTAL DEPTH 14723	PERF. 14548	- 20299			
12	7161 X	6814	-0-	-347	-0-	992 1	5821 2	N	1	1 8	-0-
01	7037 X	6442	-0-	-595	-0-	960 1	5482 2	N	-0-		-0-
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	1	1 8	-0-
05	6820 X	6566	-0-	-254	-0-	963 1	5603 2	N	-0-		-0-

KOPLAR, ROBERT B.		WELL #: 1RE		RRCID -> 229703	COMPL. DATE 06/19/2004	TOTAL DEPTH 10298	PERF. 9418	- 13351			
12	713 N	578	-0-	-135	-0-	535 2	43 9	N	39	185 1	58
01	713 N	15	-0-	-698	-0-	13 2	2 9	N	2		60
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	-0-	694	3596 2	198 9	N	180	240

ASHORN		WELL #: 1H		RRCID -> 229800	COMPL. DATE 07/18/2007	TOTAL DEPTH 13954	PERF. 13610	- 19200			
12	2356 N	2338	-0-	-18	-0-	2338 2		N	-0-		-0-
01	2418 N	2358	-0-	-60	-0-	2358 2		N	-0-		-0-
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-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)				//CONT.//	34773 550	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LEE				
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.//				521544											
STANTON UNIT				WELL #:	3	RRCID ->	231913	COMPL. DATE	06/03/2006	TOTAL DEPTH	12961	PERF.12841	- 15946		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

LAKE CREEK UNIT				WELL #:	1H	RRCID ->	232242	COMPL. DATE	12/16/2006	TOTAL DEPTH	14518	PERF.14452	- 19368		
12	9889 X		9533	-0-	-356	-0-	9532	2	1	9	N	1	1	8	-0-
01	9796 X		9254	-0-	-542	-0-	9254	2			N	-0-			-0-
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	1	1	8	-0-
05	9796 X		9064	-0-	-732	-0-	9064	2			N	-0-			-0-

HAYNIE, TOM				WELL #:	1H	RRCID ->	232611	COMPL. DATE	09/26/2007	TOTAL DEPTH	14001	PERF.13696	- 19883		
12	7476 X		7476	-0-	-0-	-0-	992	1	6483	2	N	1	1	8	-0-
							1	9							
01	7544 X		7544	-0-	-0-	-0-	992	1	6552	2	N	-0-			-0-
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-

KEISLER				WELL #:	1H	RRCID ->	234455	COMPL. DATE	01/26/2008	TOTAL DEPTH	14029	PERF.15230	- 20753		
12	8556 X		8554	-0-	-2	-0-	992	1	7561	2	N	1	1	8	-0-
							1	9							
01	8525 X		8322	-0-	-203	-0-	992	1	7329	2	N	1	1	8	-0-
							1	9							
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-

SEALY				WELL #:	1RE	RRCID ->	234653	COMPL. DATE	05/10/2007	TOTAL DEPTH	12232	PERF.11443	- 15050		
12	2108 N		1856	-0-	-252	-0-	1803	2	53	9	N	48			155
01	1891 N		1722	-0-	-169	-0-	1708	2	14	9	N	13	1	8	167
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

EAST RICHARDS UNIT				WELL #:	1H	RRCID ->	236334	COMPL. DATE	03/10/2008	TOTAL DEPTH	14439	PERF.14111	- 19622		
12	7831 X		7831	-0-	-0-	-0-	7831	2			N	-0-			-0-
01	8095 X		8095	-0-	-0-	-0-	8095	2			N	-0-			-0-
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-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.//		34773 550	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LEE			
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.//		521544											
BARNEY UNIT		WELL #:		2RE	RRCID ->	238360	COMPL. DATE	04/24/2008	TOTAL DEPTH	13830	PERF.12790	- 20090	
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
12		1426 N	1226	-0-	-200	-0-	1226	2	N	-0-			-0-
01		1426 N	1232	-0-	-194	-0-	1231	2	N	1	9	8	-0-
02		1256 N	1256	-0-	-0-	-0-	1256	2	N	-0-			-0-
03		1240 N	1136	-0-	-104	-0-	1134	2	N	2	9	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-

WEST RICHARDS UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	242512	COMPL. DATE	11/19/2007	TOTAL DEPTH	14325	PERF.14207	- 19511	
12		12586 X	11773	-0-	-813	-0-	992	1	N	-0-			-0-
01		12555 X	12341	-0-	-214	-0-	992	1	N	-0-			-0-
02		11256 X	11256	-0-	-0-	-0-	896	1	N	1	9	8	-0-
03		12338 X	12081	-0-	-257	-0-	992	1	N	-0-			-0-
04		11940 X	11624	-0-	-316	-0-	960	1	N	1	9	8	-0-
05		12462 X	12013	-0-	-449	-0-	992	1	N	-0-			-0-

LYCO		WELL #:		1H	RRCID ->	243800	COMPL. DATE	10/08/2008	TOTAL DEPTH	11824	PERF.11300	- 14075	
12		732 N	732	-0-	-0-	-0-	732	2	N	-0-			50
01		753 N	753	-0-	-0-	-0-	747	2	N	5	9	8	54
02		616 N	413	-0-	-203	-0-	413	2	N	-0-			54
03		891 N	891	-0-	-0-	-0-	889	2	N	2	9	8	56
04		720 N	651	-0-	-69	-0-	647	2	N	4	9	8	59
*05		681 N	681	-0-	-0-	-0-	640	2	N	37	9	8	96

KEISLER UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	243801	COMPL. DATE	08/03/2008	TOTAL DEPTH	14054	PERF.13870	- 20323	
12		9672 X	9379	-0-	-293	-0-	992	1	N	1	9	8	-0-
01		9610 X	9141	-0-	-469	-0-	973	1	N	-0-			-0-
02		8723 X	8723	-0-	-0-	-0-	896	1	N	-0-			-0-
03		9517 X	9205	-0-	-312	-0-	992	1	N	-0-			-0-
04		9150 X	8873	-0-	-277	-0-	960	1	N	1	9	8	-0-
05		9672 X	9208	-0-	-464	-0-	992	1	N	-0-			-0-

HAYNIE, JEFF COMPANY UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	244593	COMPL. DATE	05/15/2008	TOTAL DEPTH	13952	PERF.13758	- 18354	
12		10013 X	5641	-0-	-4372	-0-	672	1	N	-0-			-0-
01		12229 X	12229	-0-	-0-	-0-	992	1	N	-0-			-0-
02		9856 X	9300	-0-	-556	-0-	896	1	N	-0-			-0-
03		10912 X	10004	-0-	-908	-0-	992	1	N	-0-			-0-
04		10860 X	9920	-0-	-940	-0-	960	1	N	1	9	8	-0-
05		11222 X	10109	-0-	-1113	-0-	992	1	N	-0-			-0-

HURST-BAY UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	246965	COMPL. DATE	02/21/2009	TOTAL DEPTH	14698	PERF.14416	- 22107	
12		3999 X	3742	-0-	-257	-0-	3741	2	N	1	9	8	-0-
01		3999 X	3887	-0-	-112	-0-	3887	2	N	-0-			-0-
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	N	1	9	8	-0-
05		3906 X	3696	-0-	-210	-0-	3696	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	ALLOW	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

PATTERSON UNIT WELL #: 2RE RRCID -> 249387 COMPL. DATE 10/23/2009 TOTAL DEPTH 12710 PERF.12440 - 17220																
12	93 N	-0-	-0-	-93	-0-	-0-					N	-0-				81
01	79 N	79	-0-	-0-	-0-	-0-		79	2		N	-0-				81
02	84 N	-0-	-0-	-84	-0-	-0-					N	-0-				81
03	223 N	223	-0-	-0-	-0-	-0-		223	2		N	-0-				81
04	280 N	280	-0-	-0-	-0-	-0-		280	2		N	-0-				81
*05	365 N	365	-0-	-0-	-0-	-0-		365	2		N	-0-				81

JET UNIT WELL #: 3 RRCID -> 249822 COMPL. DATE 12/22/2007 TOTAL DEPTH 16167 PERF.14834 - 16095																
12	1116 N	1067	-0-	-49	-0-	-0-		1067	2		N	-0-				-0-
01	1085 N	1027	-0-	-58	-0-	-0-		1027	2		N	-0-				-0-
02	952 N	922	-0-	-30	-0-	-0-		922	2		N	-0-				-0-
03	1054 N	1007	-0-	-47	-0-	-0-		1007	2		N	-0-				-0-
04	990 N	962	-0-	-28	-0-	-0-		962	2		N	-0-				-0-
05	1023 N	999	-0-	-24	-0-	-0-		999	2		N	-0-				-0-

HOKE-COLE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 250528 COMPL. DATE 04/21/2009 TOTAL DEPTH 14175 PERF.13940 - 21056																
12	4974 X	4974	-0-	-0-	-0-	-0-		4972	2	2	9	N	2			130
01	4700 X	4700	-0-	-0-	-0-	-0-		4700	2			N	-0-			130
02	4061 X	4061	-0-	-0-	-0-	-0-		4061	2			N	-0-			130
03	4037 X	4037	-0-	-0-	-0-	-0-		4037	2			N	-0-			130
04	4158 X	4158	-0-	-0-	-0-	-0-		4158	2			N	-0-			130
*05	4393 X	4393	-0-	-0-	-0-	-0-		4393	2			N	-0-			130

ROCKET WELL #: 2H RRCID -> 251199 COMPL. DATE 11/02/2007 TOTAL DEPTH 14727 PERF.14293 - 16726																
12	1581 N	1461	-0-	-120	-0-	-0-		1461	2			N	-0-			-0-
01	1550 N	1450	-0-	-100	-0-	-0-		1450	2			N	-0-			-0-
02	1372 N	1305	-0-	-67	-0-	-0-		1305	2			N	-0-			-0-
03	1457 N	1400	-0-	-57	-0-	-0-		1400	2			N	-0-			-0-
04	1410 N	1339	-0-	-71	-0-	-0-		1339	2			N	-0-			-0-
05	1457 N	1369	-0-	-88	-0-	-0-		1369	2			N	-0-			-0-

LONGSTREET UNIT WELL #: 1H RRCID -> 254077 COMPL. DATE 08/02/2009 TOTAL DEPTH 14687 PERF.14416 - 21485																
12	19716 X	18936	-0-	-780	-0-	-0-		992	1	17942	2	N	2	2	8	-0-
								2	9							
01	19530 X	18873	-0-	-657	-0-	-0-		992	1	17881	2	N	-0-			-0-
02	17500 X	16711	-0-	-789	-0-	-0-		896	1	15815	2	N	-0-			-0-
03	19189 X	18711	-0-	-478	-0-	-0-		992	1	17719	2	N	-0-			-0-
04	18390 X	17923	-0-	-467	-0-	-0-		960	1	16962	2	N	1	1	8	-0-
								1	9							
05	18941 X	18321	-0-	-620	-0-	-0-		965	1	17356	2	N	-0-			-0-

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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12		386 N	386	-0-	-0-	-0-	384	2	2	9	N	2	192	1	45
01		558 N	455	-0-	-103	-0-	448	2	7	9	N	6			51
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		389 N	389	-0-	-0-	-0-	389	2			N	-0-			56

HUTTO UNIT WELL #: 1H RRCID -> 256589 COMPL. DATE 01/06/2010 TOTAL DEPTH 10872 PERF.10572 - 18150															
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	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															
12	1085	N	-0-	-0-	-1085	-0-					N	-0-			11
01	1085	N	263	-0-	-822	-0-	124	2	139	9	N	126	1	8	136
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

CHAPPEL WOODS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 258284 COMPL. DATE 05/01/2010 TOTAL DEPTH 20770 PERF.14086 - 20770															
12	2356	N	2282	-0-	-74	-0-	2282	2			N	-0-			-0-
01	2325	N	2281	-0-	-44	-0-	2281	2			N	-0-			-0-
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-

BREDWINNER CO-OP UNIT WELL #: 1 RRCID -> 258363 COMPL. DATE 08/13/2010 TOTAL DEPTH 10957 PERF.10855 - 17150															
12	436	N	436	-0-	-0-	-0-	320	2	116	9	N	105			184
01	1240	N	956	-0-	-284	-0-	793	2	163	9	N	148	181	1	151
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

WILKERSON-DAVIS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260156 COMPL. DATE 07/27/2010 TOTAL DEPTH 14075 PERF.10475 - 14075															
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			29
01	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-			29
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

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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	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				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

WEST CANNON UNIT		WELL #: 1H			RRCID -> 263818			COMPL. DATE 08/25/2011			TOTAL DEPTH 10947 PERF.10692 - 16520					
12	3193 X	3069	-0-	-124	-0-	2830	2	239	9	N	217	180	1	12	8	242
01	3193 X	2794	-0-	-399	-0-	2575	2	219	9	N	199	179	1	16	8	246
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

W. LEHMANN OIL UNIT		WELL #: 1			RRCID -> 264352			COMPL. DATE 09/27/2010			TOTAL DEPTH 9745 PERF. 9004 - 12326				
12	248 N	187	-0-	-61	-0-	187	2			N	-0-				-0-
01	248 N	200	-0-	-48	-0-	200	2			N	-0-				-0-
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-

SCHLEY		WELL #: 1			RRCID -> 264418			COMPL. DATE 12/14/2011			TOTAL DEPTH 13182 PERF.12488 - 18942					
12	5766 X	4193	-0-	-1573	-0-	411	1	3671	2	N	101	184	1			117
01	5766 X	4483	-0-	-1283	-0-	484	1	3874	2	N	114	2	8			229
02	6220 X	6220	-0-	-0-	-0-	448	1	5667	2	N	95	199	1	1	8	124
03	5322 X	5322	-0-	-0-	-0-	328	1	4904	2	N	82	1	8			205
04	4650 X	1368	-0-	-3282	-0-	480	1	865	2	N	21	188	1	4	8	34
05	5766 X	5582	-0-	-184	-0-	496	1	4992	2	N	85	15	8			104

ABSHIRE UNIT		WELL #: 2			RRCID -> 264914			COMPL. DATE 01/13/2012			TOTAL DEPTH 12119 PERF.12725 - 17424					
12	2046 X	3	-0-	-2043	-0-	3	2			N	-0-					133
01	2046 X	129	-0-	-1917	-0-	120	2	9	9	N	8					141
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

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	ALLOW	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
02	0	PROD	(I)	STATUS	(-)			AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	CODE	BALANCE
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
PLUGGED AND ABANDONED 03/25/2022															

WEISER WELL #: 1 RRCID -> 274403 COMPL. DATE 10/03/1994 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7228 - 9962															
12	217	N	210	-0-	-7	-0-	210	2		N	-0-				39
01	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	2		N	-0-				39
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

NEINAST WELL #: 1 RRCID -> 276548 COMPL. DATE 05/17/2014 TOTAL DEPTH 10705 PERF.10815 - 15980															
12	837	N	620	-0-	-217	-0-	600	2	20	9	N	18			130
01	644	N	644	-0-	-0-	-0-	615	2	29	9	N	26	1	8	155
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

AFFIRMED UNIT WELL #: 2 RRCID -> 277252 COMPL. DATE 12/31/2014 TOTAL DEPTH 12892 PERF.12757 - 18040															
12	11169	X	11169	-0-	-0-	-0-	465	1	9851	2	N	775	772	1	213
							853	9							
01	10836	X	10836	-0-	-0-	-0-	465	1	9562	2	N	735	773	1	173
							809	9					2	8	
02	9516	X	9516	-0-	-0-	-0-	420	1	8388	2	N	644	579	1	237
							708	9					1	8	
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					2	8	
*05	9093	X	9093	-0-	-0-	-0-	465	1	7965	2	N	603	574	1	235
							663	9							

JOHNSTON UNIT WELL #: 3 RRCID -> 278578 COMPL. DATE 12/06/2013 TOTAL DEPTH 11502 PERF.11146 - 15552															
12	15159	X	14890	-0-	-269	-0-	14602	2	288	9	N	262	184	1	253
01	15159	X	14559	-0-	-600	-0-	14278	2	281	9	N	255	364	1	144
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	13897	-0-	-983	-0-	13655	2	242	9	N	220	183	1	157

GLOYNA-PRUEGNER CO-OP WELL #: 1 RRCID -> 279930 COMPL. DATE 02/16/2015 TOTAL DEPTH 10662 PERF. 9810 - 15715															
*12	885	X	885	-0-	-0-	-0-	790	2	95	9	N	86			179
*01	917	X	917	-0-	-0-	-0-	917	2			N	-0-			179
*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-	-0-				N	-0-			179
*05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	1	179	1	1 8 -0-

OIL AND GAS DIVISION

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.//		34773 550	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LEE				
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.//		521544													
LAURA		WELL #:		1	RRCID -> 282446			COMPL. DATE 08/13/1979			TOTAL DEPTH 8390		PERF. 8376 - 8386		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE		CODE		CODE						
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	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			
12	101649 X	45419	-0-	-56230	-0-	43493	2	1926	9	N	1751	1610	1	24	8	305
01	101649 X	73319	-0-	-28330	-0-	69938	2	3381	9	N	3074	3165	1	7	8	207
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	69182	-0-	-4133	-0-	66748	2	2434	9	N	2213	2169	1	1	8	255

GRACE UNIT		WELL #:		1RE	RRCID -> 284268			COMPL. DATE 11/16/2000			TOTAL DEPTH 11943		PERF. 10696 - 14550		
12	527 N	500	-0-	-27	-0-	500	2			N	-0-				28
01	651 N	508	-0-	-143	-0-	508	2			N	-0-				28
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

SCHADENFREUDE UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 284304			COMPL. DATE 03/06/1998			TOTAL DEPTH 11876		PERF. 11600 - 14444			
12	588 N	588	-0-	-0-	-0-	511	2	77	9	N	70				70	
01	2935 N	2935	-0-	-0-	-0-	2648	2	287	9	N	261	190	1	9	8	132
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

MCHEMRY, R.K.		WELL #:		2	RRCID -> 284369			COMPL. DATE 06/24/1982			TOTAL DEPTH 8655		PERF. 8300 - 8655		
12	944 N	944	-0-	-0-	-0-	944	2			N	-0-				-0-
01	682 N	682	-0-	-0-	-0-	682	2			N	-0-				-0-
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	491	-0-	-129	-0-	491	2			N	-0-				-0-

WARRENTON-AMARADO UNIT		WELL #:		1RE	RRCID -> 284394			COMPL. DATE 12/10/1996			TOTAL DEPTH 11868		PERF. 11923 - 14620		
12	1085 X	1085	-0-	-0-	-0-	1053	2	32	9	N	29				79
01	882 X	882	-0-	-0-	-0-	859	2	23	9	N	21	1	8		99
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

MCMAHAN UNIT		WELL #:		2H	RRCID -> 284676			COMPL. DATE 11/01/2017			TOTAL DEPTH 11215		PERF. 10740 - 15512			
12	44671 X	41382	-0-	-3289	-0-	39373	2	2009	9	N	1826	1903	1	5	8	123
01	43493 X	37682	-0-	-5811	-0-	35462	2	2220	9	N	2018	1926	1	5	8	210
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	35720	-0-	-5665	-0-	33783	2	1937	9	N	1761	1905	1	2	8	149

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	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
12		408 N	408	-0-	-0-	-0-	408	2			N	-0-			52
01		434 N	401	-0-	-33	-0-	401	2			N	-0-			52
02		364 N	357	-0-	-7	-0-	357	2			N	-0-			52
03		403 N	401	-0-	-2	-0-	391	2	10	9	N	9			61
04		404 N	404	-0-	-0-	-0-	404	2			N	-0-			61
*05		407 N	407	-0-	-0-	-0-	404	2	3	9	N	3			64

JONES, EUGENIA ET AL		WELL #:		1	RRCID ->	286242	COMPL. DATE	03/24/1996	TOTAL DEPTH	10606	PERF.	10601	-	14838	
12		230 N	230	-0-	-0-	-0-	230	2			N	-0-			28
01		248 N	219	-0-	-29	-0-	219	2			N	-0-			28
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		233 N	233	-0-	-0-	-0-	233	2			N	-0-			28

MCCULLOUGH-TERRY UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	286277	COMPL. DATE	06/17/1993	TOTAL DEPTH	10424	PERF.	10576	-	13942	
12		137 N	137	-0-	-0-	-0-	137	2			N	-0-			-0-
01		171 N	171	-0-	-0-	-0-	171	2			N	-0-			-0-
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		175 N	175	-0-	-0-	-0-	175	2			N	-0-			-0-

ROMMEL UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	286854	COMPL. DATE	06/28/2018	TOTAL DEPTH	11874	PERF.	11371	-	17470	
12		53320 X	390	-0-	-52930	-0-	303	2	87	9	N	79	8	8	126
01		51150 X	1869	-0-	-49281	-0-	934	2	935	9	N	850	771	1	134
02		45948 X	124	-0-	-45824	-0-	79	2	45	9	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	561	9	N	510	378	1	256
*05		20807 X	20807	-0-	-0-	-0-	18674	2	2133	9	N	1939	2094	1	72

GARRETT, TERESA UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	286865	COMPL. DATE	05/02/1995	TOTAL DEPTH	9414	PERF.	8278	-	10203	
12		18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-			51
01		31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			51
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

LUCKY		WELL #:		3	RRCID ->	286879	COMPL. DATE	08/02/2018	TOTAL DEPTH	11587	PERF.	12097	-	16794	
12		13733 X	12531	-0-	-1202	-0-	868	1	10911	2	N	684	603	1	335
							752	9							
01		12431 X	11619	-0-	-812	-0-	868	1	10136	2	N	559	556	1	338
							615	9							
02		11144 X	10527	-0-	-617	-0-	784	1	9185	2	N	507	551	1	292
							558	9							
03		12524 X	7021	-0-	-5503	-0-	868	1	5761	2	N	356	366	1	282
							392	9							
04		12245 X	12245	-0-	-0-	-0-	840	1	10665	2	N	673	767	1	186
							740	9							
05		12524 X	8551	-0-	-3973	-0-	868	1	7270	2	N	375	400	1	161
							413	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 STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	28544	X	28544	-0-	-0-	-0-	23990	2	4554	9	N	4140	4208	1	538
01	27758	X	27758	-0-	-0-	-0-	23312	2	4446	9	N	4042	3906	1	672
02	25188	X	25188	-0-	-0-	-0-	21497	2	3691	9	N	3355	3807	1	220
03	21184	X	21184	-0-	-0-	-0-	17253	2	3931	9	N	3574	2888	1	895
04	26103	X	26103	-0-	-0-	-0-	22188	2	3915	9	N	3559	3963	1	488
*05	16123	X	16123	-0-	-0-	-0-	13663	2	2460	9	N	2236	2668	1	55
MARY LOU UNIT WELL #: 2H RRCID -> 289880 COMPL. DATE 09/18/2019 TOTAL DEPTH 12097 PERF.11953 - 16122															
12	21080	X	16992	-0-	-4088	-0-	15516	2	1476	9	N	1342	1085	1	583
01	20212	X	14923	-0-	-5289	-0-	13662	2	1261	9	N	1146	1303	1	423
02	17780	X	15383	-0-	-2397	-0-	14008	2	1375	9	N	1250	1123	1	550
03	18569	X	16793	-0-	-1776	-0-	15368	2	1425	9	N	1295	1302	1	535
04	17400	X	14556	-0-	-2844	-0-	13421	2	1135	9	N	1032	1328	1	237
05	17019	X	15311	-0-	-1708	-0-	14098	2	1213	9	N	1103	1102	1	235
BIG BEND WELL #: 1H RRCID -> 289983 COMPL. DATE 11/10/2020 TOTAL DEPTH 13015 PERF.13279 - 20189															
12	180110	X	134067	-0-	-46043	-0-	1020	1	126153	2	N	6265	6172	1	413
01	168702	X	126046	-0-	-42656	-0-	1061	1	118355	2	N	6027	6031	1	387
02	143836	X	106735	-0-	-37101	-0-	886	1	100416	2	N	4934	5084	1	237
03	149575	X	114044	-0-	-35531	-0-	984	1	107198	2	N	5329	5279	1	270
04	132360	X	106679	-0-	-25681	-0-	932	1	100392	2	N	4868	4881	1	255
05	134075	X	104045	-0-	-30030	-0-	951	1	97947	2	N	4679	4647	1	283
BLUE PADDLE WELL #: 1H RRCID -> 289988 COMPL. DATE 09/18/2019 TOTAL DEPTH 10466 PERF.11084 - 15799															
12	35681	X	31224	-0-	-4457	-0-	274	1	25506	2	N	4949	4843	1	566
01	35681	X	29027	-0-	-6654	-0-	5444	9	23419	2	N	4869	4708	1	722
02	32228	X	24865	-0-	-7363	-0-	252	1	20317	2	N	3910	4166	1	462
03	34906	X	26198	-0-	-8708	-0-	5356	9	21105	2	N	4381	4158	1	682
04	31170	X	24342	-0-	-6828	-0-	247	1	19602	2	N	4068	4497	1	251
05	31217	X	23328	-0-	-7889	-0-	4301	9	18702	2	N	3956	3677	1	528
AFFIRMED UNIT WELL #: 3H RRCID -> 289990 COMPL. DATE 11/10/2020 TOTAL DEPTH 13465 PERF.13383 - 20107															
12	133486	X	96303	-0-	-37183	-0-	702	1	86875	2	N	7932	7986	1	238
01	122853	X	90735	-0-	-32118	-0-	1	4	81645	2	N	7598	7708	1	123
02	105840	X	77497	-0-	-28343	-0-	732	1	69838	2	N	6399	6355	1	167
03	108903	X	79606	-0-	-29297	-0-	8358	9	7039	2	N	6600	6215	1	521
04	98790	X	73821	-0-	-24969	-0-	616	1	66418	2	N	6169	6405	1	250
05	96317	X	70874	-0-	-25443	-0-	658	1	63832	2	N	5838	5691	1	396

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	EOM BALANCE	
12		127379 X	49577	-0-	-77802	-0-	1013	1	36443	2	Y	10889	10810	1	4 8	696
							143	4	11978	9						
01		127379 X	43038	-0-	-84341	-0-	707	1	31966	2	Y	9283	9173	1	3 8	803
							154	4	10211	9						
02		46004 X	35924	-0-	-10080	-0-	623	1	26777	2	Y	7603	7584	1		822
							161	4	8363	9						
03		50933 X	23102	-0-	-27831	-0-	936	1	14702	2	Y	6518	6217	1		1123
							294	4	7170	9						
04		49290 X	47715	-0-	-1575	-0-	2275	1	35119	2	Y	9274	9709	1	6 8	682
							120	4	10201	9						
05		49569 X	47879	-0-	-1690	-0-	2438	1	36992	2	Y	7641	7332	1	1 8	990
							44	4	8405	9						
YUKON C WELL #: 3H RRCID -> 291545 COMPL. DATE 01/31/2021 TOTAL DEPTH 11291 PERF.11289 - 17732																
12		173848 X	105722	-0-	-68126	-0-	2538	1	91301	2	Y	10477	10387	1	14 8	669
							358	4	11525	9						
01		134261 X	97525	-0-	-36736	-0-	1861	1	84068	2	Y	10173	9955	1	7 8	880
							406	4	11190	9						
02		116004 X	74044	-0-	-41960	-0-	1470	1	63248	2	Y	8133	8134	1		879
							380	4	8946	9						
03		120063 X	46844	-0-	-73219	-0-	2281	1	35818	2	Y	7298	6903	1	20 8	1254
							717	4	8028	9						
04		107040 X	95159	-0-	-11881	-0-	5084	1	78481	2	Y	10296	10775	1	19 8	756
							268	4	11326	9						
05		105710 X	78986	-0-	-26724	-0-	4422	1	67091	2	Y	6721	6601	1	6 8	870
							80	4	7393	9						
SARATOGA B WELL #: 2H RRCID -> 291562 COMPL. DATE 12/29/2020 TOTAL DEPTH 10830 PERF.11636 - 19203																
12		164796 X	99741	-0-	-65055	-0-	1978	1	76450	2	Y	19223	19217	1		652
							168	4	21145	9						
01		164796 X	95010	-0-	-69786	-0-	2301	1	72751	2	Y	17826	17746	1		732
							349	4	19609	9						
02		148848 X	58557	-0-	-90291	-0-	1777	1	44858	2	Y	10709	11395	1		46
							142	4	11780	9						
03		114576 X	71146	-0-	-43430	-0-	1412	1	50444	2	Y	16820	15486	1		1380
							788	4	18502	9						
04		108486 X	108486	-0-	-0-	-0-	3474	1	84580	2	Y	18495	18972	1		903
							87	4	20345	9						
05		99727 X	66863	-0-	-32864	-0-	2370	1	52504	2	Y	10897	11414	1		386
							2	4	11987	9						
LIEBSCHER WELL #: 3H RRCID -> 291575 COMPL. DATE 01/31/2021 TOTAL DEPTH 11233 PERF.11143 - 16667																
12		187829 X	108759	-0-	-79070	-0-	2700	1	97116	2	Y	7784	7745	1		498
							381	4	8562	9						
01		187829 X	101427	-0-	-86402	-0-	2021	1	91316	2	Y	6954	6850	1		602
							441	4	7649	9						
02		169652 X	87221	-0-	-82431	-0-	1844	1	79322	2	Y	5071	5125	1		548
							477	4	5578	9						
03		125085 X	58895	-0-	-66190	-0-	3137	1	49265	2	Y	5006	4691	1		863
							986	4	5507	9						
04		112530 X	72910	-0-	-39620	-0-	4063	1	62711	2	Y	5384	5851	1		396
							214	4	5922	9						
05		108748 X	71736	-0-	-37012	-0-	4077	1	61854	2	Y	5211	4932	1		675
							73	4	5732	9						

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	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	
12	220317 X	134559	-0-	-85758	-0-	3025 1	116914 2	Y	13057	13040 1	443
						257 4	14363 9				
01	220317 X	124974	-0-	-95343	-0-	3422 1	108173 2	Y	11691	11654 1	480
						519 4	12860 9				
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				

KING		WELL #:		8RE	RRCID -> 291715	COMPL. DATE	10/19/1995	TOTAL DEPTH	8470	PERF. 8062	- 11410
12	2573 X	97	-0-	-2476	-0-	97 2	N	-0-			-0-
01	2573 X	1050	-0-	-1523	-0-	1050 2	N	-0-			-0-
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	590	-0-	-154	-0-	590 2	N	-0-			-0-

PEACH		WELL #:		1H	RRCID -> 291783	COMPL. DATE	03/24/1998	TOTAL DEPTH	11358	PERF.10893	- 15919
12	1674 X	160	-0-	-1514	-0-	77 2	83 9	N	75		75
01	1674 X	60	-0-	-1614	-0-	60 2	N	-0-			75
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

MINERAL TECHNOLOGIES, INC.		593635									
DITTMAR		WELL #:		1	RRCID -> 146840	COMPL. DATE	07/25/1993	TOTAL DEPTH	12025	PERF.11846	- 12025
12	186 N	79	-0-	-107	-0-	79 3	N	-0-			75
01	124 N	60	-0-	-64	-0-	60 3	N	-0-			75
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

MEANS "B"		WELL #:		3H	RRCID -> 186109	COMPL. DATE	07/08/2002	TOTAL DEPTH	10939	PERF.10266	- 12740
12	19187 X	19187	-0-	-0-	-0-	17374 3	1813 9	N	1648	1459 1	18 8
01	13012 X	13012	-0-	-0-	-0-	11915 3	1097 9	N	997	1088 1	184
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

NITRO OIL & GAS, LLC		611014									
WOLFF		WELL #:		4H	RRCID -> 189029	COMPL. DATE	04/18/2002	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.11645	- 14699
12	853 N	853	-0-	-0-	-0-	853 3	N	-0-			157
01	917 N	917	-0-	-0-	-0-	916 3	1 9	N	1		158
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	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			30

OIL AND GAS DIVISION

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
 OGDEN RESOURCES CORPORATION 618970
 BRUST UNIT WELL #: 1 RRCID -> 155760 COMPL. DATE 02/11/1995 TOTAL DEPTH 19432 PERF.14034 - 19432

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
12	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
PLUGGED AND ABANDONED 12/14/2021														

OUTLAW OIL LLC 628425
 CECELIA-BEDFORD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 172694 COMPL. DATE 11/07/1996 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7510 - 10131

12	858 N	858	-0-	-0-	-0-	747	2	111	9	N	101	190	1	161
01	1361 N	1361	-0-	-0-	-0-	1118	2	243	9	N	221	183	1	199
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

PALEO OIL COMPANY LLC 635131
 PATRIOT WELL #: 1 X RRCID -> 211914 COMPL. DATE 02/01/2005 TOTAL DEPTH 15133 PERF.15497 - 18942

12	431 N	431	-0-	-0-	-0-	431	2			N	-0-			-0-
01	819 N	819	-0-	-0-	-0-	819	2			N	-0-			-0-
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	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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

POCO LLC 668802
 REIM, MILTON WELL #: 1 RRCID -> 157259 COMPL. DATE 01/03/1999 TOTAL DEPTH 8779 PERF. 8237 - 10076

12	2046 N	1564	-0-	-482	-0-	1531	2	33	9	N	30			133
01	1983 N	1983	-0-	-0-	-0-	1946	2	37	9	N	34			167
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

POINTNER EXPLORATION CO, LLC 668908
 THIEL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 160814 COMPL. DATE 07/22/2009 TOTAL DEPTH 18460 PERF.14559 - 14985

12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

GDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)			//CONT.//	34773 550	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: LEE						
PROGENIES OPERATING LLC				681161									
MCCLENDON			WELL #:		RRCID -> 161523	COMPL. DATE 10/11/1996	TOTAL DEPTH 16320	PERF.12671	- 16320				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE	

12	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			77	
01	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			77	
02	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			77	
03	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			77	
04	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			77	
05	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			
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			86	
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			86	
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	

MITCHELL, B. P. ETAL			WELL #:	2	RRCID -> 278539	COMPL. DATE 07/30/1981	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 8723	- 8997			
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	

PROLINE ENERGY RESOURCES INC			681327	WELL #:	1	RRCID -> 156592	COMPL. DATE 07/13/1995	TOTAL DEPTH 17065	PERF.13823	- 17065			
DOROTHY UNIT													
12	1143 N	1143	-0-	-0-	-0-	1143 2		N	-0-			101	
01	847 N	847	-0-	-0-	-0-	847 2		N	-0-			101	
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	1517 N	1517	-0-	-0-	-0-	1517 2		N	-0-			101	

CLAY FARMS			WELL #:	1H	RRCID -> 202564	COMPL. DATE 03/12/2004	TOTAL DEPTH 11597	PERF.11215	- 15267				
12	1426 N	1285	-0-	-141	-0-	1285 2		N	-0-			4	
01	2884 N	2884	-0-	-0-	-0-	2884 2		N	-0-			4	
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	2253 N	2253	-0-	-0-	-0-	2253 2		N	-0-			4	

CALHOUN, F. D.			WELL #:	1H	RRCID -> 203178	COMPL. DATE 06/24/2005	TOTAL DEPTH 13384	PERF.12169	- 16840				
12	2423 N	2423	-0-	-0-	-0-	2423 2		N	-0-			104	
01	1252 N	1252	-0-	-0-	-0-	1252 2		N	-0-			104	
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	1048	-0-	-6	-0-	1048 2		N	-0-			104	

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
 PROLINE ENERGY RESOURCES INC //CONT.// 681327
 CALHOUN, F. D. WELL #: 2H RRCID -> 205577 COMPL. DATE 09/15/2004 TOTAL DEPTH 13422 PERF.13065 - 16057

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	590 N	590	-0-	-0-	-0-	590	2			N	-0-					45
01	341 N	298	-0-	-43	-0-	298	2			N	-0-					45
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	379 N	379	-0-	-0-	-0-	379	2			N	-0-					45

MUSTANG WELL #: 1H RRCID -> 211933 COMPL. DATE 09/02/2005 TOTAL DEPTH 15240 PERF.15120 - 17185

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
01	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
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-

CLAY FARMS WELL #: 2 H RRCID -> 220415 COMPL. DATE 05/09/2005 TOTAL DEPTH 11706 PERF.11724 - 14200

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	1241 N	1241	-0-	-0-	-0-	1241	2			N	-0-					87
01	62 N	18	-0-	-44	-0-	18	2			N	-0-					87
02	56 N	8	-0-	-48	-0-	8	2			N	-0-					87
03	62 N	45	-0-	-17	-0-	45	2			N	-0-					87
*04	721 N	721	-0-	-0-	-0-	721	2			N	-0-					87
*05	1258 N	1258	-0-	-0-	-0-	1258	2			N	-0-					87

DEVON WELL #: 1 RRCID -> 229993 COMPL. DATE 04/26/2007 TOTAL DEPTH 15250 PERF.15568 - 18093

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	1756 N	1756	-0-	-0-	-0-	1756	2			N	-0-					-0-
01	1140 N	1140	-0-	-0-	-0-	1140	2			N	-0-					-0-
02	1604 N	1604	-0-	-0-	-0-	1604	2			N	-0-					-0-
03	1519 N	1444	-0-	-75	-0-	1444	2			N	-0-					-0-
*04	1346 N	1346	-0-	-0-	-0-	1346	2			N	-0-					-0-
*05	1726 N	1726	-0-	-0-	-0-	1726	2			N	-0-					-0-

MATIS, J. WELL #: 1RE RRCID -> 275341 COMPL. DATE 10/15/2013 TOTAL DEPTH 10091 PERF. 9861 - 12970

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	899 N	190	-0-	-709	-0-	190	2			N	-0-					39
01	184 N	184	-0-	-0-	-0-	184	2			N	-0-					39
02	168 N	166	-0-	-2	-0-	166	2			N	-0-					39
03	186 N	168	-0-	-18	-0-	168	2			N	-0-					39
*04	1990 N	1990	-0-	-0-	-0-	1775	2	215	9	N	195					234
*05	735 N	735	-0-	-0-	-0-	735	2			N	-0-					234

R & S ENERGY, INC. O.D.C. WELL #: 687485 RRCID -> 159646 COMPL. DATE 08/03/1996 TOTAL DEPTH 9970 PERF. 9881 - 11491

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					58
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					58
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					58
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					58
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					58
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					58

PLUGGED AND ABANDONED 08/07/2018

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
 RAMTEX ENERGY LLC 690225
 UHYREK UNIT WELL #: 10L RRCID -> 161629 COMPL. DATE 11/22/1996 TOTAL DEPTH 17729 PERF.13355 - 17729

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	1730 N	1730	-0-	-0-	-0-	-0-	1730	2			N	-0-					-0-
01	1612 N	1384	-0-	-228	-0-	-0-	1384	2			N	-0-					-0-
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-

ZAPALAC, MORRIS F. WELL #: 1H RRCID -> 162545 COMPL. DATE 01/18/1997 TOTAL DEPTH 17445 PERF.12509 - 17445

12	7223 X	2583	-0-	-4640	-0-	-0-	134	1	2226	2	N	203	189	1			142
							223	9									
01	7223 X	2408	-0-	-4815	-0-	-0-	126	1	2029	2	N	230					372
							253	9									
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									

ORSAK UNIT WELL #: 10L RRCID -> 163559 COMPL. DATE 05/03/1997 TOTAL DEPTH 13664 PERF.12888 - 17655

12	11385 X	11385	-0-	-0-	-0-	-0-	611	1	10168	2	N	551	771	1	1	8	101
							606	9									
01	10790 X	10790	-0-	-0-	-0-	-0-	605	1	9758	2	N	388	382	1			107
							427	9									
02	9619 X	9619	-0-	-0-	-0-	-0-	545	1	8443	2	N	574	382	1			299
							631	9									
03	10213 X	10213	-0-	-0-	-0-	-0-	611	1	9205	2	N	361	573	1			87
							397	9									
04	9898 X	9898	-0-	-0-	-0-	-0-	527	1	8823	2	N	498	378	1	1	8	206
							548	9									
*05	10022 X	10022	-0-	-0-	-0-	-0-	652	1	8809	2	N	510	568	1			148
							561	9									

CANIK UNIT WELL #: RRCID -> 164837 COMPL. DATE 07/18/1997 TOTAL DEPTH N/A PERF.13082 - 17985

12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
05	P&A COND	-0-	-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

12	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
01	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: LEE			
RAMTEX ENERGY LLC //CONT.// 690225													
SUPAK UNIT WELL #: 10L RRCID -> 167171										COMPL. DATE 12/07/1997 TOTAL DEPTH 13991 PERF.13513 - 17497			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	3906 X	1336	-0-	-2570	-0-	76 1	1260 2	N		-0-			54
01	3472 X	2021	-0-	-1451	-0-	118 1	1903 2	N		-0-			54
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

KONVICKA WELL #: 10L RRCID -> 169882										COMPL. DATE 06/08/1998 TOTAL DEPTH 14211 PERF.13715 - 18704			
12	341 N	-0-	-0-	-341	-0-			N		-0-			232
01	341 N	-0-	-0-	-341	-0-			N		-0-			232
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

WECHETA UNIT WELL #: 1H RRCID -> 172478										COMPL. DATE 01/11/1999 TOTAL DEPTH 13709 PERF.13163 - 18497			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			60
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			60
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			60
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			60
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			60
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			60

SUPER T WELL #: 1H RRCID -> 285290										COMPL. DATE 09/19/2018 TOTAL DEPTH 13651 PERF.13690 - 19514			
12	30597 X	21132	-0-	-9465	-0-	1234 1	18745 2	N		1048	1142 1		211
						1153 9							
01	27590 X	23871	-0-	-3719	-0-	3328 1	18994 2	N		1408	1357 1		262
						1549 9							
02	23436 X	19425	-0-	-4011	-0-	3060 1	15363 2	N		911	962 1		211
						1002 9							
03	25947 X	14212	-0-	-11735	-0-	1671 1	11526 2	N		923	971 1		163
						1015 9							
04	23100 X	20298	-0-	-2802	-0-	2990 1	16196 2	N		1011	1013 1		161
						1112 9							
05	23870 X	12124	-0-	-11746	-0-	1526 1	9992 2	N		551	581 1		131
						606 9							

TANGO WELL #: 1H RRCID -> 285821										COMPL. DATE 11/03/2018 TOTAL DEPTH 13864 PERF.13927 - 20018			
12	44237 X	21097	-0-	-23140	-0-	1310 1	18411 2	N		1251	1149 1	1 8	386
						1376 9							
01	37696 X	22684	-0-	-15012	-0-	3314 1	18340 2	N		936	1149 1		173
						1030 9							
02	24556 X	20197	-0-	-4359	-0-	3621 1	15474 2	N		1002	957 1		218
						1102 9							
03	24304 X	21697	-0-	-2607	-0-	2628 1	18013 2	N		960	965 1		213
						1056 9							
04	23340 X	21669	-0-	-1671	-0-	3213 1	17405 2	N		955	972 1	1 8	195
						1051 9							
05	23312 X	21982	-0-	-1330	-0-	2777 1	18182 2	N		930	963 1	1 8	161
						1023 9							

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.//		34773 550	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LEE				
RAMTEX ENERGY LLC		//CONT.//		690225											
COBRA		WELL #:		1H	RRCID ->	286524	COMPL. DATE	01/12/2019	TOTAL	DEPTH	13060	PERF.	13350	-	19445
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
12		27838 X	24461	-0-	-3377	-0-	1328	1	21573	2	N	1418	1347	1	324
							1560	9							
01		27497 X	25251	-0-	-2246	-0-	3600	1	20384	2	N	1152	1362	1	114
							1267	9							
02		24836 X	21031	-0-	-3805	-0-	3568	1	16825	2	N	580	580	1	114
							638	9							
03		27497 X	22358	-0-	-5139	-0-	2692	1	18559	2	N	1006	954	1	166
							1107	9							
04		24450 X	17298	-0-	-7152	-0-	2548	1	13803	2	N	861	911	1	116
							947	9							
05		25265 X	9658	-0-	-15607	-0-	1222	1	7998	2	N	398	386	1	128
							438	9							

RAMBO		WELL #:		1H	RRCID ->	287775	COMPL. DATE	05/06/2019	TOTAL	DEPTH	13346	PERF.	14225	-	19445
12		24587 X	24587	-0-	-0-	-0-	654	1	22952	2	Y	892	756	1	454
							981	9						1	8
01		23308 X	23308	-0-	-0-	-0-	2718	1	19828	2	Y	693	766	1	381
							762	9							
02		23530 X	23530	-0-	-0-	-0-	3860	1	18629	2	Y	946	997	1	330
							1041	9							
03		23053 X	23053	-0-	-0-	-0-	2820	1	19599	2	Y	576	780	1	126
							634	9							
04		22290 X	22290	-0-	-0-	-0-	3350	1	18200	2	Y	673	696	1	101
							740	9						2	8
*05		21294 X	21294	-0-	-0-	-0-	2731	1	17884	2	Y	617	382	1	336
							679	9							

RAMBO		WELL #:		2H	RRCID ->	287778	COMPL. DATE	05/06/2019	TOTAL	DEPTH	13764	PERF.	13926	-	19321
12		56420 X	46512	-0-	-9908	-0-	3021	1	42934	2	Y	506	576	1	249
							557	9							
01		56420 X	51065	-0-	-5355	-0-	7621	1	42666	2	Y	707	584	1	372
							778	9							
02		50960 X	44360	-0-	-6600	-0-	7976	1	35578	2	Y	733	887	1	218
							806	9							
03		41477 X	41477	-0-	-0-	-0-	4472	1	36376	2	Y	572	577	1	213
							629	9							
04		53767 X	53767	-0-	-0-	-0-	3888	1	49135	2	Y	676	654	1	235
							744	9							
*05		47207 X	47207	-0-	-0-	-0-	46393	2	814	9	Y	740	757	1	218

LINCOLN		WELL #:		1H	RRCID ->	289097	COMPL. DATE	11/03/2019	TOTAL	DEPTH	13393	PERF.	14329	-	19788
12		57102 X	52526	-0-	-4576	-0-	3461	1	46918	2	N	1952	1786	1	448
							2147	9						1	8
01		59445 X	59445	-0-	-0-	-0-	9094	1	48306	2	N	1859	1918	1	389
							2045	9							
02		50982 X	50982	-0-	-0-	-0-	9121	1	40286	2	N	1432	1502	1	319
							1575	9							
03		55577 X	55577	-0-	-0-	-0-	5518	1	48309	2	N	1591	1696	1	213
							1750	9						1	8
04		57540 X	50724	-0-	-6816	-0-	6468	1	42675	2	N	1437	1338	1	311
							1581	9							
05		59458 X	38923	-0-	-20535	-0-	2996	1	34553	2	N	1249	1123	1	437
							1374	9							

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE															
RAMTEX ENERGY LLC //CONT.// 690225															
HAWK WELL #: 1H RRCID -> 289103 COMPL. DATE 11/03/2019 TOTAL DEPTH 13885 PERF.14703 - 20913															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	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
12		68696 X	63803	-0-	-4893	-0-	4119	1	57628	2	N	1869	1995	1	406
							2056	9							
01		68878 X	68878	-0-	-0-	-0-	10399	1	57492	2	N	897	975	1	328
							987	9							
02		60004 X	60004	-0-	-0-	-0-	11014	1	47091	2	N	1726	1889	1	165
							1899	9							
03		65313 X	65313	-0-	-0-	-0-	7857	1	55663	2	N	1630	1585	1	210
							1793	9							
04		66660 X	60382	-0-	-6278	-0-	9005	1	49666	2	N	1555	1551	1	213
							1711	9					1	8	
05		68882 X	31977	-0-	-36905	-0-	4096	1	26881	2	N	909	1007	1	115
							1000	9							

KOCIAN OL WELL #: 2H RRCID -> 289475 COMPL. DATE 06/01/2019 TOTAL DEPTH 13492 PERF.13548 - 18428															
12		52917 X	18402	-0-	-34515	-0-	1196	1	16135	2	N	974	543	1	470
							1071	9							
01		52917 X	38659	-0-	-14258	-0-	2954	1	33186	2	N	2290	2304	1	456
							2519	9							
02		47796 X	30189	-0-	-17607	-0-	1970	1	26396	2	N	1657	1822	1	291
							1823	9							
03		45539 X	19283	-0-	-26256	-0-	2405	1	15698	2	N	1073	1147	1	216
							1180	9						1	8
04		37807 X	37807	-0-	-0-	-0-	1008	1	34161	2	N	2398	2295	1	317
							2638	9						2	8
*05		41907 X	41907	-0-	-0-	-0-	873	1	38228	2	N	2551	2566	1	302
							2806	9							

DREDD WELL #: 1H RRCID -> 289635 COMPL. DATE 11/20/2019 TOTAL DEPTH 13115 PERF.13611 - 18311															
12		54188 X	48121	-0-	-6067	-0-	3058	1	41459	2	N	3276	3227	1	272
							3604	9						1	8
01		54188 X	45718	-0-	-8470	-0-	3432	1	39141	2	N	2859	2669	1	462
							3145	9							
02		48944 X	28871	-0-	-20073	-0-	1785	1	24682	2	N	2185	2569	1	78
							2404	9							
03		48360 X	1057	-0-	-47303	-0-	103	1	904	2	N	45			123
							50	9							
04		46560 X	27964	-0-	-18596	-0-	752	1	25262	2	N	1773	1514	1	375
							1950	9						7	8
05		48112 X	32261	-0-	-15851	-0-	1201	1	28422	2	N	2398	2368	1	405
							2638	9							

RANGER WELL #: 1H RRCID -> 290401 COMPL. DATE 01/24/2021 TOTAL DEPTH 13853 PERF.13952 - 19597															
12		172081 X	117385	-0-	-54696	-0-	7081	1	103885	2	N	5835	5715	1	498
							6419	9							
01		152117 X	110118	-0-	-41999	-0-	7410	1	96454	2	N	5685	5713	1	470
							6254	9							
02		128800 X	90789	-0-	-38011	-0-	5734	1	80076	2	N	4526	4719	1	277
							4979	9							
03		134912 X	94181	-0-	-40731	-0-	11795	1	76974	2	N	4920	4774	1	423
							5412	9							
04		120570 X	86402	-0-	-34168	-0-	5061	1	76713	2	N	4207	4277	1	353
							4628	9							
05		117397 X	80621	-0-	-36776	-0-	5968	1	70051	2	N	4184	4240	1	297
							4602	9							

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE																	
RAMTEX ENERGY LLC //CONT.// 690225																	
CLIFFHANGER WELL #: 1H RRCID -> 290742 COMPL. DATE 01/24/2021 TOTAL DEPTH 13657 PERF.14025 - 19580																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12		167028 X	97610	-0-	-69418	-0-	5765	1	84564	2	N	6619	6209	1			706
							7281	9									
01		145297 X	95574	-0-	-49723	-0-	6408	1	83418	2	N	5225	5612	1			319
							5748	9									
02		116060 X	81939	-0-	-34121	-0-	5160	1	72056	2	N	4294	4300	1			313
							4723	9									
03		114266 X	85376	-0-	-28890	-0-	10697	1	69806	2	N	4430	4239	1			504
							4873	9									
04		104940 X	78966	-0-	-25974	-0-	4607	1	69829	2	N	4118	4467	1	1	8	154
							4530	9									
05		97619 X	72819	-0-	-24800	-0-	5392	1	63296	2	N	3755	3505	1	1	8	403
							4131	9									

SANDEL OPERATING COMPANY 747534																	
SMITH, A. UNIT WELL #: 1H RRCID -> 157910 COMPL. DATE 11/17/1995 TOTAL DEPTH 16342 PERF.13617 - 16342																	
12		1829 N	-0-	-0-	-1829	-0-					N	-0-					54
01		2116 N	-0-	-0-	-2116	-0-	2116	2			N	-0-					54
02		1818 N	-0-	-0-	-1818	-0-	1818	2			N	-0-					54
03		1530 N	-0-	-0-	-1530	-0-	1530	2			N	-0-					54
04		1806 N	-0-	-0-	-1806	-0-	1806	2			N	-0-					54
05		1829 N	-0-	-0-	-1790	-0-	1790	2			N	-0-					54

SANTANA ENERGY SERVICES, LLC 748153																	
DUTY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 175789 COMPL. DATE 01/08/1999 TOTAL DEPTH 14830 PERF.14800 - 15100																	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHIDLER, MARK L., INC. 776590																	
MCCULLOUGH WELL #: 1H RRCID -> 282737 COMPL. DATE 08/07/1993 TOTAL DEPTH 10960 PERF.10953 - 11046																	
12		211 N	211	-0-	-0-	-0-	1	1	210	2	N	-0-					-0-
01		279 N	5	-0-	-274	-0-	5	2			N	-0-					-0-
02		253 N	253	-0-	-0-	-0-	1	1	252	2	N	-0-					-0-
03		405 N	405	-0-	-0-	-0-	1	1	404	2	N	-0-					-0-
04		395 N	395	-0-	-0-	-0-	1	1	394	2	N	-0-					-0-
*05		387 N	387	-0-	-0-	-0-	1	1	386	2	N	-0-					-0-

SHIELD PETROLEUM 777007																	
J. W. V. OL WELL #: RRCID -> 162301 COMPL. DATE 09/21/1996 TOTAL DEPTH 12512 PERF.12093 - 15700																	
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					173
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					173
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					173
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					173
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					173
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					173
PLUGGED AND ABANDONED 03/29/2000																	

GDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.//	34773 550	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LEE				
SILVER OAK OPERATING, LLC			781872											
LIGHTSEY, G. W.			WELL #:	1	RRCID ->	169697	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11741	PERF.	8974 - 11741		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
								AMT	AMT	AMT		AMT	AMT	
12		2976 X	2444	-0-	-532	-0-		2057 2	387 9	N	352	380 1		236
01		2852 X	2713	-0-	-139	-0-		2351 2	362 9	N	329	347 1	11 8	207
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

SOUTHWEST RESOURCES, INC.						806471								
WARMKE UNIT						WELL #:	1	RRCID ->	146860	COMPL. DATE	04/13/2000	TOTAL DEPTH	14485	PERF.12068 - 10581
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-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
12		DLQ G-10	2580	-0-	2580	8594		2580 2		Y	-0-			-0-
01		10537 X	1943	-0-	-8594	-0-		1943 2		Y	-0-			-0-
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-

ROBINSON						WELL #:	1H	RRCID ->	153780	COMPL. DATE	02/18/1995	TOTAL DEPTH	15130	PERF.12983 - 15130
12		1798 N	1705	-0-	-93	-0-		1705 2		N	-0-			13
01		1712 N	1712	-0-	-0-	-0-		1712 2		N	-0-			13
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

MORNINGSIDE-ROBINSON						WELL #:	1H	RRCID ->	159374	COMPL. DATE	05/17/1996	TOTAL DEPTH	15360	PERF.12700 - 15360
12		2573 N	2236	-0-	-337	-0-		2236 2		N	-0-			53
01		2249 N	2249	-0-	-0-	-0-		2249 2		N	-0-			53
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

QUE PASA "C"						WELL #:	3H	RRCID ->	163246	COMPL. DATE	04/27/1997	TOTAL DEPTH	16237	PERF.13382 - 16327
*10		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-			377		Y	-0-			-0-
*11		0 A	-0-	-0-	-0-			377		Y	-0-			-0-
*12		0 A	-0-	-0-	-0-			377		Y	-0-			-0-
*01		0	-0-	-0-	-0-			377		Y	-0-			-0-

YEGUA PROPERTIES UNIT						WELL #:	1	RRCID ->	229729	COMPL. DATE	07/10/2007	TOTAL DEPTH	11618	PERF.11179 - 11618
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			86
*01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	86 7		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 11/19/2021

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	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
12	5580 X	5288	-0-	-292	-0-	236 1	5052 2	N	-0-		-0-
01	5580 X	5403	-0-	-177	-0-	5403 2		N	-0-		-0-
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-

MARLIN UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	246228	COMPL. DATE	09/25/2008	TOTAL DEPTH	15164	PERF.14880 - 20000
12	2976 X	2481	-0-	-495	-0-	111 1	2370 2	N	-0-		-0-
01	3229 X	3229	-0-	-0-	-0-	3229 2		N	-0-		-0-
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-

WALKOVIK UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	256702	COMPL. DATE	03/20/2010	TOTAL DEPTH	14321	PERF.14190 - 17809
12	2139 N	1691	-0-	-448	-0-	1691 2		N	-0-		-0-
01	1969 N	1969	-0-	-0-	-0-	1969 2		N	-0-		-0-
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-

APOLONIA		WELL #:		2	RRCID ->	256972	COMPL. DATE	10/13/2009	TOTAL DEPTH	14308	PERF.14056 - 19750
12	2077 N	1641	-0-	-436	-0-	1641 2		N	-0-		-0-
01	1911 N	1911	-0-	-0-	-0-	1911 2		N	-0-		-0-
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-

WRANGLER		WELL #:		2	RRCID ->	261187	COMPL. DATE	09/15/2010	TOTAL DEPTH	14950	PERF.15027 - 17187
12	1023 N	1004	-0-	-19	-0-	45 1	959 2	N	-0-		-0-
01	1147 N	1111	-0-	-36	-0-	1111 2		N	-0-		-0-
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-

TAURUS ENTERPRISES CORPORATION		WELL #:		837188	RRCID ->	097838	COMPL. DATE	12/31/1981	TOTAL DEPTH	12294	PERF.11740 - 11881
NORTH GAYHILL											
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		37
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		37
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		37
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		37
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		37
05	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	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
12		4433 X	4433	-0-	-0-	-0-	4374	2	59	9	N	104
01		4467 X	4467	-0-	-0-	-0-	4436	2	31	9	N	132
02		3584 X	3584	-0-	-0-	-0-	3556	2	28	9	N	157
03		4329 X	4329	-0-	-0-	-0-	4266	2	63	9	N	26
*04		3855 X	3855	-0-	-0-	-0-	3821	2	34	9	N	57
05		3224 X	NO RPT	-0-	-3224	-0-					N	57

TEXAS AMERICAN RESOURCES COMPANY				844344								
LANNISTER UNIT		WELL #:		2H		RRCID -> 289874		COMPL. DATE 03/25/2020		TOTAL DEPTH 9919 PERF. 9840 - 14979		
12		28582 X	19740	-0-	-8842	-0-	1319	1	18121	3	N	313
							300	9				
01		27342 X	17515	-0-	-9827	-0-	824	1	16458	3	N	151
							233	9				
02		21840 X	4150	-0-	-17690	-0-	4067	3	83	9	N	226
03		19747 X	8009	-0-	-11738	-0-	477	1	7405	3	N	160
							127	9				
04		19110 X	7568	-0-	-11542	-0-	370	1	7125	3	N	33
							73	9				
05		19747 X	9396	-0-	-10351	-0-	442	1	8780	3	N	30
							174	9				

TEXAS INDEPENDENT EXPLOR LTD.				846548								
STORK, ARTHUR		WELL #:		1H		RRCID -> 280229		COMPL. DATE 12/09/1994		TOTAL DEPTH 8330 PERF. 8300 - 8693		
12		834 N	834	-0-	-0-	-0-	820	2	14	9	N	52
01		818 N	818	-0-	-0-	-0-	818	2			N	52
02		737 N	737	-0-	-0-	-0-	737	2			N	52
03		806 N	712	-0-	-94	-0-	712	2			N	52
04		780 N	726	-0-	-54	-0-	726	2			N	52
05		806 N	734	-0-	-72	-0-	734	2			N	52

TEX-LEE OPERATING COMPANY				849765								
MIKESKA		WELL #:		1		RRCID -> 140301		COMPL. DATE 10/05/2000		TOTAL DEPTH 11969 PERF.11655 - 13131		
12		124 N	119	-0-	-5	-0-	119	3			N	53
01		135 N	135	-0-	-0-	-0-	135	3			N	53
02		168 N	122	-0-	-46	-0-	122	3			N	53
03		148 N	148	-0-	-0-	-0-	148	3			N	53
04		120 N	111	-0-	-9	-0-	111	3			N	53
05		124 N	108	-0-	-16	-0-	108	3			N	53

TRIVISTA OPERATING LLC				871169								
MCELROY		WELL #:		1		RRCID -> 096314		COMPL. DATE 10/30/1992		TOTAL DEPTH 12334 PERF.10775 - 12334		
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.//		34773 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE						
U. S. OPERATING, INC.				875431												
TISH		WELL #:		2		RRCID -> 075992		COMPL. DATE 03/03/1978		TOTAL DEPTH 9004 PERF. 8605 - 8786						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	531 N	531	-0-	-0-	-0-	519	2	12	9	N	11					56
01	528 N	528	-0-	-0-	-0-	520	2	8	9	N	7					63
02	462 N	462	-0-	-0-	-0-	452	2	10	9	N	9	70	1			2
03	522 N	522	-0-	-0-	-0-	512	2	10	9	N	9					11
04	503 N	503	-0-	-0-	-0-	496	2	7	9	N	6					17
*05	506 N	506	-0-	-0-	-0-	500	2	6	9	N	5					22

JAN UNIT		WELL #:		1		RRCID -> 082185		COMPL. DATE 03/24/1979		TOTAL DEPTH 8747 PERF. 8459 - 8718						
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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						
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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						
12	341 N	336	-0-	-5	-0-	336	2			N	-0-					-0-
01	341 N	334	-0-	-7	-0-	334	2			N	-0-					-0-
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-

DONNA		WELL #:		1		RRCID -> 090409		COMPL. DATE 10/10/1980		TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8729 - 8955						
12	250 N	250	-0-	-0-	-0-	250	2			N	-0-					2
01	265 N	265	-0-	-0-	-0-	265	2			N	-0-					2
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

GERDES		WELL #:		1		RRCID -> 128600		COMPL. DATE 11/22/1978		TOTAL DEPTH 8423 PERF. 7936 - 8423						
12	1191 N	1191	-0-	-0-	-0-	1154	2	37	9	N	34					88
01	1215 N	1215	-0-	-0-	-0-	1180	2	35	9	N	32	114	1	1	8	5
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

SHARON		WELL #:		1RH		RRCID -> 154704		COMPL. DATE 05/22/1995		TOTAL DEPTH 10978 PERF. 8411 - 10978						
12	531 N	531	-0-	-0-	-0-	531	2			N	-0-					34
01	533 N	533	-0-	-0-	-0-	533	2			N	-0-					34
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

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.//		34773 550	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE			
U. S. OPERATING, INC.		//CONT.//		875431								
PETERSON, NANCY		WELL #:		2	RRCID ->	165932	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8430	PERF. 8206 - 8362	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
UNIT PETROLEUM COMPANY				877099								
BECKY		WELL #:		01	RRCID ->	226539	COMPL. DATE	07/20/1983	TOTAL DEPTH	10908	PERF.10873 - 10908	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		91
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		91
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		91
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		91
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		91
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		91
VERDUN OIL & GAS LLC				884566								
WALKER, M. P.		WELL #:		2H	RRCID ->	148090	COMPL. DATE	01/12/2007	TOTAL DEPTH	11564	PERF.11125 - 14135	
12	93 N	53	-0-	-40	-0-	53	3		N	-0-		53
01	27 N	27	-0-	-0-	-0-	27	3		N	-0-		53
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
VILAS-MOORE		WELL #:		1	RRCID ->	148290	COMPL. DATE	01/24/1996	TOTAL DEPTH	15870	PERF.12585 - 15166	
12	1798 N	602	-0-	-1196	-0-	602	3		N	-0-		-0-
01	1644 N	1644	-0-	-0-	-0-	1644	3		N	-0-		-0-
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-
WALKER, M. P.		WELL #:		3H	RRCID ->	149172	COMPL. DATE	03/19/1994	TOTAL DEPTH	15111	PERF.11165 - 15111	
12	93 N	77	-0-	-16	-0-	77	3		N	-0-		77
01	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	3		N	-0-		77
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
KANKEL		WELL #:		1RE	RRCID ->	154484	COMPL. DATE	12/23/2010	TOTAL DEPTH	12744	PERF.12631 - 16950	
12	124 N	56	-0-	-68	-0-	56	3		N	-0-		144
01	267 N	267	-0-	-0-	-0-	267	3		N	-0-		144
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

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.// 34773 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE								
VERDUN OIL & GAS LLC		//CONT.// 884566														
VILAS		WELL #: 1		RRCID -> 155274		COMPL. DATE 11/08/1996		TOTAL DEPTH 15174 PERF.12023 - 15174								
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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
03	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

MOORE, JESSE		WELL #: 11H		RRCID -> 155376		COMPL. DATE 04/03/2002		TOTAL DEPTH 15020 PERF.11388 - 15280								
12	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-					204
01	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	3			N	-0-					204
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

MOORE ESTATE UNIT		WELL #: 5H		RRCID -> 157261		COMPL. DATE 10/23/1995		TOTAL DEPTH 16006 PERF.11955 - 16006								
12	1752 N	1752	-0-	-0-	-0-	1752	3			N	-0-					98
01	1715 N	1715	-0-	-0-	-0-	1715	3			N	-0-					98
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

SCHULTE UNIT		WELL #: 3H		RRCID -> 157450		COMPL. DATE 12/15/1995		TOTAL DEPTH 15895 PERF.11908 - 15895								
12	381 N	381	-0-	-0-	-0-	381	3			N	-0-					62
01	451 N	451	-0-	-0-	-0-	451	3			N	-0-					62
02	280 N	249	-0-	-31	-0-	249	3			N	-0-					62
03	607 N	607	-0-	-0-	-0-	607	3			N	-0-					62
04	450 N	402	-0-	-48	-0-	402	3			N	-0-					62
05	279 N	14	-0-	-265	-0-	14	3			N	-0-					62

BYRD UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 157676		COMPL. DATE 11/29/1995		TOTAL DEPTH 16146 PERF.12002 - 16146								
12	496 N	294	-0-	-202	-0-	294	3			N	-0-					77
01	222 N	222	-0-	-0-	-0-	222	3			N	-0-					77
02	364 N	289	-0-	-75	-0-	289	3			N	-0-					77
03	299 N	299	-0-	-0-	-0-	299	3			N	-0-					77
04	210 N	208	-0-	-2	-0-	208	3			N	-0-					77
05	310 N	206	-0-	-104	-0-	206	3			N	-0-					77

HUTCHINGS ESTATE		WELL #: 1H		RRCID -> 157899		COMPL. DATE 02/16/1996		TOTAL DEPTH 16894 PERF.12266 - 16894								
12	283 N	283	-0-	-0-	-0-	283	3			N	-0-					169
01	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140	3			N	-0-					169
02	196 N	196	-0-	-0-	-0-	196	3			N	-0-					169
03	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	3			N	-0-					169
04	150 N	112	-0-	-38	-0-	112	3			N	-0-					169
05	217 N	113	-0-	-104	-0-	113	3			N	-0-					169

VILAS-WALTON		WELL #: 1H		RRCID -> 160200		COMPL. DATE 04/16/1996		TOTAL DEPTH 16365 PERF.12496 - 16365								
12	880 N	880	-0-	-0-	-0-	880	3			N	-0-					137
01	799 N	799	-0-	-0-	-0-	799	3			N	-0-					137
02	1451 N	1451	-0-	-0-	-0-	1451	3			N	-0-					137
03	906 N	906	-0-	-0-	-0-	906	3			N	-0-					137
04	811 N	811	-0-	-0-	-0-	811	3			N	-0-					137
*05	621 N	621	-0-	-0-	-0-	621	3			N	-0-					137

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE													
VERDUN OIL & GAS LLC //CONT.// 884566													
MAGEE, HENRY G. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 161961 COMPL. DATE 12/11/1996 TOTAL DEPTH 14411 PERF. 9606 - 14411													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	496 N	93	-0-	-403	-0-		93 3		N	-0-			124
01	137 N	137	-0-	-0-	-0-		137 3		N	-0-			124
02	588 N	74	-0-	-514	-0-		74 3		N	-0-			124
03	74 N	74	-0-	-0-	-0-		74 3		N	-0-			124
04	170 N	170	-0-	-0-	-0-		170 3		N	-0-			124
*05	658 N	658	-0-	-0-	-0-		458 3	200 9	N	182	201 1		105

WILKIN, MABEL WELL #: 7HU RRCID -> 162950 COMPL. DATE 05/17/1997 TOTAL DEPTH 15931 PERF.11306 - 15931													
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	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													
12	496 N	462	-0-	-34	-0-		462 3		N	-0-			-0-
01	560 N	560	-0-	-0-	-0-		560 3		N	-0-			-0-
02	526 N	526	-0-	-0-	-0-		526 3		N	-0-			-0-
03	664 N	664	-0-	-0-	-0-		664 3		N	-0-			-0-
04	530 N	530	-0-	-0-	-0-		530 3		N	-0-			-0-
*05	767 N	767	-0-	-0-	-0-		767 3		N	-0-			-0-

MOORE, THOMAS WELL #: 1H RRCID -> 189825 COMPL. DATE 05/21/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.11972 - 17615													
12	1054 N	958	-0-	-96	-0-		958 3		N	-0-			137
01	836 N	836	-0-	-0-	-0-		836 3		N	-0-			137
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

WILKINS "A" WELL #: 4HU RRCID -> 189946 COMPL. DATE 01/12/2002 TOTAL DEPTH 15450 PERF.11268 - 15927													
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	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													
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			28
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			28
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

VERDUN CASHION UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 286071 COMPL. DATE 06/18/2018 TOTAL DEPTH 10363 PERF.11355 - 21057													
12	21576 X	19684	-0-	-1892	-0-		19004 3	680 9	N	618	603 1		636
01	20925 X	18012	-0-	-2913	-0-		17397 3	615 9	N	559	607 1		588
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

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
 VERDUN OIL & GAS LLC //CONT.// 884566
 BELLEAU WOOD WELL #: 1H RRCID -> 288823 COMPL. DATE 08/30/2019 TOTAL DEPTH 14383 PERF.14230 - 22001

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	202368 X	127646	-0-	-74722	-0-	165	1	127481	3	N	-0-				59
01	187767 X	125466	-0-	-62301	-0-	4951	1	120515	3	N	-0-				59
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
						69	9								

SOMME WELL #: 1H RRCID -> 289105 COMPL. DATE 08/26/2018 TOTAL DEPTH 13562 PERF.13312 - 21376

12	70308 X	52833	-0-	-17475	-0-	1129	1	51575	3	N	117	185	1		190
						129	9								
01	65656 X	65656	-0-	-0-	-0-	3342	1	62148	3	N	151	175	1		166
						166	9								
02	49781 X	49781	-0-	-0-	-0-	2727	1	46926	3	N	116				282
						128	9								
03	54782 X	54782	-0-	-0-	-0-	3157	1	51504	3	N	110	194	1		198
						121	9								
04	63540 X	47174	-0-	-16366	-0-	3624	1	43474	3	N	69				267
						76	9								
05	65658 X	40154	-0-	-25504	-0-	1878	1	38206	3	N	64	203	1		128
						70	9								

SAINT-MIHIEL WELL #: 1H RRCID -> 289148 COMPL. DATE 08/04/2019 TOTAL DEPTH 14302 PERF.14115 - 21880

12	211079 X	154636	-0-	-56443	-0-	200	1	154436	3	N	-0-				54
01	211079 X	156833	-0-	-54246	-0-	6189	1	150644	3	N	-0-				54
02	177324 X	120820	-0-	-56504	-0-	5581	1	115239	3	N	-0-				54
03	172329 X	123749	-0-	-48580	-0-	9406	1	114343	3	N	-0-				54
04	163650 X	110423	-0-	-53227	-0-	9610	1	100813	3	N	-0-				54
05	156829 X	104662	-0-	-52167	-0-	1800	1	102790	3	N	65				119
						72	9								

WESTPARK PETROLEUM, INC. 912934
 CG & HD WELL #: 1 RRCID -> 122185 COMPL. DATE 03/24/1986 TOTAL DEPTH 11587 PERF.11369 - 11551

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

WESTLANDS RESOURCES CORPORATION 913020
 PETERS, ALTON WELL #: RRCID -> 233287 COMPL. DATE 10/07/1981 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8911 - 9128

12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				105
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				105
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				105
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				105
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				105
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				105

PLUGGED AND ABANDONED 04/16/2019

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.//	34773 550	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: LEE		
WILDFIRE ENERGY OPERATING LLC			923444					
MAGNESS		WELL #:	1	RRCID -> 279970	COMPL. DATE 10/20/2015	TOTAL DEPTH 10175	PERF. 8310 - 8338	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	194	N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	194	N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	194	N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	194	N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	194	N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	194	N	NO RPT	-0-
BRYAN (AUSTIN CHALK) POOLED UNIT		WELL #:	15 H	RRCID -> 280001	COMPL. DATE 11/07/1999	TOTAL DEPTH 8735	PERF. 8717 - 10552	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	121
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	121
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	121
YOUNG, JOHN H., INC.		WELL #:	948460	RRCID -> 121024	COMPL. DATE 03/24/1986	TOTAL DEPTH 11440	PERF.11322 - 11440	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
TALLEY		WELL #:	1	RRCID -> 259669	COMPL. DATE 10/27/2010	TOTAL DEPTH 12950	PERF.11660 - 11690	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	169
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	169
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
GILBERT WOODS (9490)		WELL #:	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	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
GILLOCK (BIG GAS, FB-F)		WELL #:	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	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	39
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	39
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	39
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	39
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	39
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	39

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

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

12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	3
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	3
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	3
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	3
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	3
05	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

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	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

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
05	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

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	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

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	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

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

12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	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													
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
05	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													
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	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													
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	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													
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	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													
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	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													
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	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	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	AMT	AMT	PROD	AMT	AMT	BALANCE
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	13917			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	13917			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	13917			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	13917			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	13917			N	NO RPT			-0-
05	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
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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 #: 1		RRCID -> 276360		COMPL. DATE 07/12/2013		TOTAL DEPTH 8181		PERF. 7400 - 7416
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT
										BALANCE
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	18
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	18
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	18
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	18
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	18
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	18
PLUGGED AND ABANDONED		01/21/2020								
PROMISE ENERGY OPERATIONS, LLC		681359		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON		
SOUTH GILLOCK UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 149112		COMPL. DATE 04/05/1994		TOTAL DEPTH 8280		PERF. 7632 - 7647
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
05	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
12	248 N	-0-	-0-	-248	-0-			N	-0-	60
01	10 N	-0-	-0-	-10	-0-			N	-0-	60
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	NO RPT	-0-	-124	-0-			N	NO RPT	60
RASMUSSEN		WELL #: 6		RRCID -> 191805		COMPL. DATE 08/02/2002		TOTAL DEPTH 7900		PERF. 7654 - 7726
12	1922 X	364	-0-	-1558	-0-	364 2		N	-0-	95
01	1922 X	12	-0-	-1910	-0-	12 2		N	-0-	95
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	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-			N	NO RPT	95
GIST (WALDEN)		35106 250		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NEWTON		
DARTEX ENERGY CORPORATION		201208								
HARTBURG 4		WELL #: 1		RRCID -> 192221		COMPL. DATE 07/19/2002		TOTAL DEPTH 5950		PERF. 5228 - 5234
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	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
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

GLASSCOCK (FRIO 2600)		35231 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLORADO			
ALLEGiant RESOURCES, LLC		013365									
TURNER-PLUMMER		WELL #:	2	RRCID ->	271289	COMPL. DATE	10/16/2013	TOTAL DEPTH	5588	PERF.	5150 - 7732
M	ALLOW CODE	GAS 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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05	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 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
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-

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 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
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

GLASSCOCK (WILCOX 9,100)		35231 498		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COLORADO			
INLAND OCEAN, INC.		424607									
CABALLO		WELL #:	1	RRCID ->	285866	COMPL. DATE	08/03/2018	TOTAL DEPTH	11200	PERF.	9106 - 9111
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
12	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05	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 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
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

GLASSCOCK (WILCOX 10,500)												
PROLINE ENERGY RESOURCES INC												
GLASSCOCK RANCH												
WELL #: 1 RRCID -> 047834 COMPL. DATE 12/24/1969 TOTAL DEPTH 10553 PERF. N/A												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
					(I)	(-)		CODE		CODE	M	
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	216
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	216
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	216
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	216
*04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	216
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	216

GLASSCOCK RANCH												
WELL #: 2 RRCID -> 258981 COMPL. DATE 02/08/2011 TOTAL DEPTH 11078 PERF.10455 - 10830												
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	251
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	251
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	251
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	251
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	251
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	251

GLASSCOCK (WILCOX 10630)												
PROLINE ENERGY RESOURCES INC												
GLASSCOCK, C. G.												
WELL #: 5 RRCID -> 150510 COMPL. DATE 07/15/1994 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10603 - 10692												
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03	14B	DENY	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-

GLASSCOCK (WILCOX 11,200)												
BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC.												
HOEGEMEYER A												
WELL #: 1 RRCID -> 279573 COMPL. DATE 08/22/2017 TOTAL DEPTH 12030 PERF.11528 - 11570												
12	16553	X	16553	-0-	-0-	-0-	276	1	15862	2	N	430
							415	9				
01	14410	X	14410	-0-	-0-	-0-	239	1	13832	2	N	378
							339	9				
02	9841	X	9841	-0-	-0-	-0-	154	1	9687	2	N	192
03	10333	X	10333	-0-	-0-	-0-	154	1	9687	2	N	92
							492	9				
*04	18322	X	18322	-0-	-0-	-0-	297	1	17380	2	N	319
							645	9				
05	10230	X	NO RPT	-0-	-10230	-0-					N	319

ORX RESOURCES, L.L.C.												
MCDOWELL												
WELL #: 2 RRCID -> 279190 COMPL. DATE 10/14/2014 TOTAL DEPTH 11941 PERF.11910 - 11938												
12	12860	X	12860	-0-	-0-	-0-	12354	3	506	9	N	97
01	18729	X	18729	-0-	-0-	-0-	18182	3	547	9	N	207
02	15315	X	15315	-0-	-0-	-0-	14867	3	448	9	N	251
03	13423	X	8099	-0-	-5324	-0-	7437	2	662	9	N	278
04	15840	X	15054	-0-	-786	-0-	14624	2	430	9	N	485
*05	18036	X	18036	-0-	-0-	-0-	2391	1	15166	2	N	362
							479	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 PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	42625 X	33358	-0-	-9267	-0-	32189 3	1169 9	N	1063	1074 1		919	
01	33711 X	33711	-0-	-0-	-0-	32433 3	1278 9	N	1162	1065 1		1016	
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	

GLASSCOCK (WILCOX 11,600) 35231 970 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
 BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC. 048169
 HILL WELL #: 1 RRCID -> 283555 COMPL. DATE 03/27/2017 TOTAL DEPTH 12226 PERF.11982 - 11992

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				324
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				324
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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/31/2019

ORX RESOURCES, L.L.C. 627136
 MCDOWELL WELL #: 1 RRCID -> 278629 COMPL. DATE 01/03/2014 TOTAL DEPTH 13040 PERF.11656 - 11682

M	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	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	4836 X	-0-	-0-	-4836	-0-			N	-0-				32
01	527 X	-0-	-0-	-527	-0-			N	-0-				32
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

GLASSCOCK, S. (WILCOX 10,800) 35237 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLORADO
 PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
 GLASSCOCK, C. G. WELL #: 1 RRCID -> 065451 COMPL. DATE 11/30/1975 TOTAL DEPTH 11228 PERF. N/A

M	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	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				62
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				62
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				62
03	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

GLEN FLORA (YEGUA 8600) 35285 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
 HILCORP ENERGY COMPANY 386310
 NILSON WELL #: 3 RRCID -> 282277 COMPL. DATE 09/08/2015 TOTAL DEPTH 8714 PERF. 8485 - 8748

M	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	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

OIL AND GAS DIVISION

M		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

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		
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	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		
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			73
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			73
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			73
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			73
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			73
05	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		
12	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			46
01	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			46
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			46
03	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			46
04	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			46
05	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			46

GLENDALE, EAST (WOODBINE)		35376 750		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: TRINITY				
GARRISON OPERATING, L.L.C.		295851										
CAMERON MINERALS TRUST		WELL #: 1		RRCID -> 121579		COMPL. DATE 04/20/1986		TOTAL DEPTH 10500		PERF.10010 - 10032		
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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		
12	93 N	10	-0-	-83	-0-	10 2		Y	-0-			69
01	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17 2		Y	-0-			69
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-	32 2		Y	-0-			69
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	32		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	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: SAN JACINTO					
WELL #: 1		RRCID -> 280820	COMPL. DATE 03/05/2014	TOTAL DEPTH 4600	PERF. 3364	- 3368				
12	12369	32184	-0-	19815	256670	32184 2	N	-0-		-0-
01	12369	-0-	-0-	-12369	244301		N	-0-		-0-
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	NO RPT	-0-	-1457	318694		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				
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
GOODRICH (4850) BRAMMER PETROLEUM, INC. SOUTHLAND PAPER MILLS		35820 825	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: POLK					
WELL #: 1		RRCID -> 120220	COMPL. DATE 02/16/1986	TOTAL DEPTH 5800	PERF. 4875	- 4878				
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		104
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		104
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
PLUGGED AND ABANDONED		01/09/2018								
GOOSE CREEK TREK RESOURCES, INC. SMITH, ASHBEL 2		35862 001	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: HARRIS					
WELL #: 46		RRCID -> 204900	COMPL. DATE 09/15/2004	TOTAL DEPTH 4432	PERF. 4012	- 4088				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
SMITH, ASHBEL 2		WELL #: 52	RRCID -> 210951	COMPL. DATE 08/04/2005	TOTAL DEPTH 4635	PERF. 2927 - 2932				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
SMITH, ASHBEL 2		WELL #: 53	RRCID -> 211019	COMPL. DATE 08/04/2005	TOTAL DEPTH 3523	PERF. 1942 - 1966				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

 GOOSE CREEK //CONT.// 35862 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRIS
 TREK RESOURCES, INC. //CONT.// 867578
 SMITH, ASHBEL II WELL #: 28 RRCID -> 228786 COMPL. DATE 05/20/2007 TOTAL DEPTH 4215 PERF. 3553 - 3567

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

 ASHBEL SMITH UNIT WELL #: 48 RRCID -> 230806 COMPL. DATE 08/02/2005 TOTAL DEPTH 7007 PERF. 5305 - 5329

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	15043					N	NO RPT				-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	15043					N	NO RPT				-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	15043					N	NO RPT				-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	15043					N	NO RPT				-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	15043					N	NO RPT				-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	15043					N	NO RPT				-0-

 GOOSE CREEK (YEGUA 3) 35862 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRIS
 BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC. 048169
 REIN TRUST WELL #: 1 RRCID -> 247874 COMPL. DATE 01/26/2008 TOTAL DEPTH 13723 PERF.13142 - 13208

12	9703		14718	-0-	5015	18234	310	1	14257	2	N	137	188	1	2	8	137
							151	9									
01	9703		14673	-0-	4970	23204	307	1	14198	2	N	153	1	1			289
							168	9									
02	8764		13153	-0-	4389	27593	280	1	12667	2	N	187	373	1	3	8	100
							206	9									
03	9703		13109	-0-	3406	30999	280	1	12667	2	N	147					247
							162	9									
04	9390		11490	-0-	2100	33099	300	1	11068	2	N	111	178	1	1	8	179
							122	9									
05	9703		NO RPT	-0-	-9703	23396					N	NO RPT					179

 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

12	7161 #		6743	-0-	-418	-0-	6743	2			N	-0-					179
01	6758 #		5626	-0-	-1132	-0-	5626	2			N	-0-					179
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

 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

12	17613 X		17613	-0-	-0-	-0-	17486	2	127	9	N	115					281
01	18573 X		18573	-0-	-0-	-0-	18489	2	84	9	N	76	180	1			177
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

GRACELAND (LOWER WILCOX - ELVIS)															
VIPER S.W.D., LLC															
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 CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	37					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	37					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	37					N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	37					N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	37					N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	37					N	-0-			-0-

GRAND SLAM (CLAUGHTON)															
ARCADIA OPERATING, LLC															
RUNNELLS GAS UNIT															
WELL #: 3 RRCID -> 181480 COMPL. DATE 11/26/2000 TOTAL DEPTH 14505 PERF.14331 - 14371															
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	187	170	1	89
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			89
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			89
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	184	162	1	111
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	60	171	1	-0-
05		0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

RUNNELLS GAS UNIT															
WELL #: 7 RRCID -> 189268 COMPL. DATE 12/20/2001 TOTAL DEPTH 15000 PERF.14263 - 14410															
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	21	19	1	10
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			10
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			10
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	58	18	1	50
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	19	1	31
05		14B DENY NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			31

RUNNELLS GAS UNIT 1															
WELL #: 10 RRCID -> 261682 COMPL. DATE 04/21/2011 TOTAL DEPTH 14785 PERF.13249 - 13258															
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			341
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			341
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			341
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			341
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			341
05		14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			341

FIELD PETROLEUM CORP.															
STEELE															
WELL #: 1 RRCID -> 193667 COMPL. DATE 01/05/2003 TOTAL DEPTH 15639 PERF.12814 - 14983															
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-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	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
01	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-			10
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
05	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				
12	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	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				
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	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				
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	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				
12	3224 X	2857	-0-	-367	-0-	2740	2	117	9	N	106			197
01	3131 X	2889	-0-	-242	-0-	2766	2	123	9	N	112	198	1	111
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

GRESHAM (9700)		//CONT.//		36851 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WHARTON			
TRANSPACIFIC ENERGY, LLC				864566										
REED UNIT				WELL #: 2		RRCID -> 280802		COMPL. DATE 10/16/2015			TOTAL DEPTH 10504 PERF.10194 - 10226			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	899 N	649	-0-	-250	-0-	84	1	554	2	N	10			281
01	675 N	675	-0-	-0-	-0-	11	9	598	2	N	10			291
02	833 N	833	-0-	-0-	-0-	66	1	701	2	N	20			311
03	1583 N	1583	-0-	-0-	-0-	11	9	1099	2	N	33			344
04	665 N	665	-0-	-0-	-0-	110	1	324	2	N	30	147	1	227
*05	1563 N	1563	-0-	-0-	-0-	22	9	1410	2	N	10			237
						448	1							
						36	9							
						308	1							
						33	9							
						142	1							
						11	9							

REED UNIT				WELL #: 1		RRCID -> 281087		COMPL. DATE 07/23/2015			TOTAL DEPTH 10307 PERF.10746 - 10859			
12	124 X	35	-0-	-89	-0-	5	1	30	2	N	-0-			277
01	446 X	446	-0-	-0-	-0-	41	1	372	2	N	30			307
02	2696 X	2696	-0-	-0-	-0-	33	9	2249	2	N	87			394
03	2737 N	2737	-0-	-0-	-0-	756	1	1854	2	N	115	176	1	333
04	2810 N	2810	-0-	-0-	-0-	127	9	1399	2	N	73			406
*05	2153 N	2153	-0-	-0-	-0-	1331	1	1862	2	N	94	174	1	326
						80	9							
						188	1							
						103	9							

BETTY MAE UNIT				WELL #: 2		RRCID -> 281654		COMPL. DATE 03/25/2016			TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9731 - 9746			
12	62 N	50	-0-	-12	-0-	7	1	43	2	N	-0-			264
01	62 N	55	-0-	-7	-0-	6	1	49	2	N	-0-			264
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

BETTY MAE UNIT				WELL #: 1		RRCID -> 281707		COMPL. DATE 03/03/2016			TOTAL DEPTH 10054 PERF. 9863 - 9893			
12	93 N	93	-0-	-0-	-0-	12	1	81	2	N	-0-			79
01	101 N	101	-0-	-0-	-0-	10	1	91	2	N	-0-			79
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
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
						2	9							
						3	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			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

 GUENTHER (WILCOX CONS) //CONT.// 37295 480 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
 TMR EXPLORATION, INC. //CONT.// 834097
 GUENTHER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 219171 COMPL. DATE 06/09/2006 TOTAL DEPTH 16259 PERF.13075 - 16130

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

12		486 N	486	-0-	-0-	-0-	486	2			N	-0-					17
01		372 N	331	-0-	-41	-0-	331	2			N	-0-					17
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

 GULF TERRACE (YEGUA EY-2) 37400 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JEFFERSON
 BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC. 048169
 TYRRELL-COMBEST WELL #: 1 RRCID -> 258813 COMPL. DATE 08/11/2012 TOTAL DEPTH 13645 PERF.12578 - 14046

12		8215 X	4456	-0-	-3759	-0-	208	1	3595	2	N	594	877	1	12	8	593
							653	9									
01		8215 X	5109	-0-	-3106	-0-	245	1	4159	2	N	641	538	1	13	8	683
							705	9									
02		7028 X	164	-0-	-6864	-0-	50	1	78	2	N	33	1	8			715
							36	9									
03		6448 X	129	-0-	-6319	-0-	50	1	78	2	N	1					716
							1	9									
04		6240 X	-0-	-0-	-6240	-0-					N	-0-					716
05		5115 X	NO RPT	-0-	-5115	-0-					N	NO RPT					716

 GUM BAYOU (COOK MTN., LO.) 37426 166 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIBERTY
 BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC. 048169
 MOORE'S BLUFF 'A' WELL #: 1 RRCID -> 280619 COMPL. DATE 08/27/2014 TOTAL DEPTH 11885 PERF.11666 - 11762

12		22103 X	20283	-0-	-1820	-0-	310	1	19262	2	N	646	724	1	7	8	227
							711	9									
01		17875 X	17875	-0-	-0-	-0-	310	1	16938	2	N	570	556	1	4	8	237
							627	9									
02		21420 X	17142	-0-	-4278	-0-	277	1	16248	2	N	561	554	1	7	8	237
							617	9									
03		23715 X	17414	-0-	-6301	-0-	277	1	16248	2	N	808	727	1	9	8	309
							889	9									
04		21390 X	13511	-0-	-7879	-0-	294	1	12702	2	N	468	553	1	7	8	217
							515	9									
05		20274 X	NO RPT	-0-	-20274	-0-					N	NO RPT					217

 MOORE'S BLUFF WELL #: 2 RRCID -> 280660 COMPL. DATE 02/13/2016 TOTAL DEPTH 12094 PERF.11840 - 11852

12		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED 04/21/2020 - P/A 04/21/20

GUM ISLAND, N. (HACKBERRY 2)			37456 513		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: JEFFERSON					
BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC.			048169												
BROUSSARD-HEBERT "B"			WELL #: 1		RRCID -> 226398		COMPL. DATE 07/22/2020		TOTAL DEPTH 10800		PERF. 5448 - 5458				
M	ALLOW	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM		
0	CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE	

12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-		
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-		
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-		
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-		
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-		
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-		

BROUSSARD-HEBERT "D"			WELL #: 1		RRCID -> 235946		COMPL. DATE 03/11/2008		TOTAL DEPTH 10185		PERF.10044 - 10078				
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-					N	-0-		52		
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-					N	-0-		52		
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-					N	-0-		52		
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-					N	-0-		52		
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-					N	-0-		52		
05	P&A	COND	NO RPT	-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				
12	100941	X	90103	-0-	-10838	-0-	310	1	83778	2	N	5468	5592	1	262
							6015	9							
01	103540	X	93261	-0-	-10279	-0-	310	1	87096	2	N	5323	5249	1	336
							5855	9							
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	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			589

PROGENIES OPERATING LLC			681161		RRCID -> 230390		COMPL. DATE 06/18/2007		TOTAL DEPTH 11150		PERF.10732 - 10742				
WILBANKS			WELL #: 2												
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		378		
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		378		
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		378		
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		378		
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		378		
05	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				
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
05	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				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	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				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			43
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			43
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
HEBERT-BROUSSARD		WELL #: 3		RRCID -> 069375		COMPL. DATE 10/11/1976		TOTAL DEPTH 11000 PERF. N/A				
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			68
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			68
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
HEBERT-BROUSSARD		WELL #: 4		RRCID -> 073919		COMPL. DATE 01/01/1992		TOTAL DEPTH 11385 PERF. 5350 - 5370				
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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				
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			184
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			184
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-			184
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			184
HEBERT-BROUSSARD		WELL #: 18		RRCID -> 168925		COMPL. DATE 02/17/1998		TOTAL DEPTH 11458 PERF.11226 - 11246				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	4447			Y	-0-			5
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	4447			Y	-0-			5
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

 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

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

 GUM SLOUGH (Y-4) 37468 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JASPER
 WHITEHEAD RESOURCES, LTD. 919409
 FEE #1 SWD WELL #: 1 RRCID -> 120925 COMPL. DATE 01/18/1986 TOTAL DEPTH 8515 PERF. 5030 - 5250

12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

 HALF MOON SHOAL (FRIO-B) 38145 600 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GALVESTON
 GALVESTON BAY OPERATING CO LLC 293375
 STATE TRACT 345 WELL #: 1 RRCID -> 224870 COMPL. DATE 07/03/2006 TOTAL DEPTH 13589 PERF.13114 - 13375

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

 HALFLUNG (BIG GAS SAND) 38168 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GALVESTON
 GALVESTON BAY OPERATING CO LLC 293375
 ST 236/237 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 234101 COMPL. DATE 01/08/2008 TOTAL DEPTH 11242 PERF.10796 - 10836

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

 HAMEL (WILCOX 8460) 38433 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLORADO
 MAGNUM PRODUCING, LP 521516
 EAST HAMEL GAS UNIT 4 WELL #: 3 RRCID -> 278004 COMPL. DATE 12/05/2013 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8450 - 8458

12	14B2 EXT	441	-0-	441	1048	31 1	45 9	365 2	N	41		151
01	14B2 EXT	217	-0-	217	1265	17 1		200 2	N	-0-		151
02	14B2 EXT	227	-0-	227	1492	17 1		200 2	N	9		160
						10 9						
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1492				N	31	151 1	40
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1492				N	7		47
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1492				N	NO RPT		47

HAMEL (WILCOX 9050)														
GEMARMI INC. HOBIZAL			38433 498 298884		ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: COLORADO			
WELL #:			1		RRCID -> 242070			COMPL. DATE 12/18/2007			TOTAL DEPTH 9144 PERF. 9005 - 9022			
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
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HAMEL, EAST (9800)														
PRIME OPERATING COMPANY MILLER, GEORGE ESTATE			38434 750 677770		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: COLORADO			
WELL #:			2		RRCID -> 150383			COMPL. DATE 06/03/1994			TOTAL DEPTH 10012 PERF. 9808 - 9850			
12	6565 X	6565	-0-	-0-	-0-	620	1	5823	2	N	111	168	1	147
						122	9							
01	6400 X	6400	-0-	-0-	-0-	620	1	5652	2	N	116	171	1	92
						128	9							
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							

HAMEL, SOUTH (9350)														
MAGNUM PRODUCING, LP WEGENHOFT			38440 530 521516		NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: COLORADO			
WELL #:			2		RRCID -> 205418			COMPL. DATE 09/24/2004			TOTAL DEPTH 16200 PERF. 9302 - 9308			
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HAMMAN														
ATLAS OPERATING LLC MCWILLIAMS OIL UNIT			38524 001 036587		ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: MATAGORDA			
WELL #:			4		RRCID -> 284393			COMPL. DATE 02/13/2011			TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8174 - 8180			
12	246 N	246	-0-	-0-	-0-	242	2	4	9	N	4			86
01	186 N	47	-0-	-139	-0-	45	2	2	9	N	2			88
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2			90
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			90
04	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-			90
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			90

HAMMAN, EAST (FB A)														
RAP OPERATING, L.L.C. TALAFUSE GAS UNIT			38525 050 693654		NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: MATAGORDA			
WELL #:			4		RRCID -> 257003			COMPL. DATE 09/22/2008			TOTAL DEPTH 11700 PERF. 1116 - 11174			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	177690					N	-0-			52
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	177690					N	-0-			52
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	177690					N	-0-			52
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	177690					N	-0-			52
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	177690					N	-0-			52
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	177690					N	NO RPT			52

HAMMAN, EAST (10,700 FRIO) 38525 660 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
 RAP OPERATING, L.L.C. 693654
 MILBERGER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 276868 COMPL. DATE 05/29/2013 TOTAL DEPTH 11650 PERF.10720 - 10740

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
12		3100 N	3332	-0-	232	232	3288 2	44 9	N	40			315
01		3100 N	3121	-0-	21	253	3099 2	22 9	N	20			335
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	NO RPT	-0-	-1736	-0-			N	NO RPT			301

HAMMAN, EAST (10,870) 38525 726 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
 RAP OPERATING, L.L.C. 693654
 MILBERGER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 210822 COMPL. DATE 06/10/2005 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10835 - 10851

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12		597 R	597	-0-	-0-	-0-	498 2	99 9	N	90	197 1		160
01		837 #	724	-0-	-113	-0-	671 2	53 9	N	48			208
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		744 N	NO RPT	-0-	-744	-0-			N	NO RPT			247

HAMMAN, EAST (11,150) 38525 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
 RAP OPERATING, L.L.C. 693654
 GOOLSBEE WELL #: 2 RRCID -> 250050 COMPL. DATE 07/04/2008 TOTAL DEPTH 11318 PERF.11140 - 11156

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12		14B2 EXT		-0-	-0-	20			N	-0-			72
01		14B2 EXT		-0-	-0-	20			N	-0-			72
02		14B2 EXT		-0-	-0-	20			N	-0-			72
03		14B2 EXT		-0-	-0-	20			N	-0-			72
04		14B2 EXT	29	-0-	29	49	29 2		N	-0-			72
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	49			N	NO RPT			72

HAMMAN, EAST (11,200 FRIO) 38525 792 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA
 RAP OPERATING, L.L.C. 693654
 MILBERGER WELL #: 1 RRCID -> 209426 COMPL. DATE 10/26/2004 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10835 - 10864

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

MILBERGER, F. J. WELL #: 3 RRCID -> 222480 COMPL. DATE 08/19/2006 TOTAL DEPTH 11496 PERF.11294 - 11330

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12		17 X	17	-0-	-0-	-0-	17 2		N	-0-			123
01		124 X	8	-0-	-116	-0-	6 2	2 9	N	2			125
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	NO RPT	-0-	-31	-0-			N	NO RPT			125

GOOLSBEE WELL #: 1 RRCID -> 234911 COMPL. DATE 09/21/2007 TOTAL DEPTH 11401 PERF.11230 - 11308

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12		618 N	618	-0-	-0-	-0-	563 2	55 9	N	50			121
01		775 N	612	-0-	-163	-0-	573 2	39 9	N	35			156
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		558 N	NO RPT	-0-	-558	-0-			N	NO RPT			68

HAMMAN, EAST (11,200 FRIO) //CONT.// 38525 792 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA
SOUTH BAY RESOURCES, L.L.C. 802629
TALAFUSE WELL #: RRCID -> 212241 COMPL. DATE 10/27/2005 TOTAL DEPTH 11661 PERF.11222 - 11236

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					29
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					29
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					29
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					29
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					29
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					29
PLUGGED AND ABANDONED 07/17/2015																

HAMMAN, EAST (11,200 FRIO FB B) 38525 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
RAP OPERATING, L.L.C. 693654
TALAFUSE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 254779 COMPL. DATE 06/20/2008 TOTAL DEPTH 12510 PERF.11057 - 11103

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	749 N	749	-0-	-0-	-0-	734	2	15	9	N	14					177
01	1562 N	1562	-0-	-0-	-0-	1536	2	26	9	N	24	146	1			55
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	1178 N	NO RPT	-0-	-1178	-0-					N	NO RPT					15

HAMMAN DEEP (FRIO 12,000) 38528 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
RAP OPERATING, L.L.C. 693654
KASMAN WELL #: 1ST RRCID -> 222272 COMPL. DATE 07/22/2010 TOTAL DEPTH 13030 PERF.11740 - 11774

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					210
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					210
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					210

HAMPTON, SOUTH (YEGUA A-1) 38613 047 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARDIN
WESTERN ENERGY GROUP, LLC 911874
HAMPTON SOUTH UNIT WELL #: 3U RRCID -> 052324 COMPL. DATE 04/04/1972 TOTAL DEPTH 8270 PERF. N/A

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

HAMPTON, SOUTH (YEGUA E-3) 38613 282 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARDIN
SHOCO PRODUCTION LLC 778196
SOUTH HAMPTON WELL #: 1A RRCID -> 222288 COMPL. DATE 07/16/2006 TOTAL DEPTH 8351 PERF. 7751 - 7755

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	17	27	1			62
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	17					79
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					84

HAMPTON, SOUTH (YEGUA G-3)			38613 705 NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: HARDIN				
WESTERN ENERGY GROUP, LLC			911874										
HAMPTON, SOUTH UNIT			WELL #:	23	RRCID ->	190126	COMPL. DATE	12/20/2001	TOTAL DEPTH	11305	PERF. 7934 - 7938		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY STATUS(CODE)	PROD GAS LIFT(L)	(-)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
05	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		
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
05	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		
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
05	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		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
05	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
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			69	
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			69	
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			69	
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			69	
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			69	
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			69	
DE WITT GAS UNIT			WELL #:			1	RRCID ->	162569	COMPL. DATE	03/03/1997	TOTAL DEPTH	11684	PERF.11328 - 11441
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

HANKAMER		38693 001		ASSOCIATED		49B		CNTY: LIBERTY						
GAITHER PETROLEUM CORPORATION		292850												
BOYT, E. W.		WELL #: 70		RRCID -> 055576		COMPL. DATE 06/25/1973		TOTAL DEPTH 4820		PERF. 2572 - 2577				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BOYT, E. W.		WELL #: 158		RRCID -> 079676		COMPL. DATE 03/21/1980		TOTAL DEPTH 8050		PERF. 5464 - 5468				
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	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				
12	1500 N	1500	-0-	-0-	-0-	1500	2			N	-0-			81
01	1333 N	965	-0-	-368	-0-	965	2			N	-0-			81
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	1442 N	1442	-0-	-0-	-0-	1442	2			N	-0-			81

HANKAMER (MIOCENE GAS)		38693 304		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIBERTY						
GAITHER PETROLEUM CORPORATION		292850												
BOYT, E. W.		WELL #: 201		RRCID -> 117520		COMPL. DATE 06/12/1985		TOTAL DEPTH 3261		PERF. 3110 - 3126				
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	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				
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

GAITHER PETROLEUM CORPORATION		292850												
BOYT, E. W.		WELL #: 94		RRCID -> 290189		COMPL. DATE 11/08/2019		TOTAL DEPTH 5081		PERF. 1506 - 1524				
12	1054 #	700	-0-	-354	-0-	700	2			N	-0-			-0-
01	992 #	759	-0-	-233	-0-	759	2			N	-0-			-0-
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-

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

HANKAMER (8200)		38693 836		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: LIBERTY			
L & C ENTERPRISES, INC.		479450								
BLANCHETTE		WELL #: 1		RRCID -> 109216	COMPL. DATE 01/20/1984	TOTAL DEPTH 8335	PERF. 8103	- 8109		
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

HANKAMER, SOUTH (UF-2)		38698 500		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: CHAMBERS			
HOME PETROLEUM CORP.		396852								
HANKAMER, I. J. ET UX		WELL #: 1		RRCID -> 044838	COMPL. DATE 08/13/1968	TOTAL DEPTH 7790	PERF. 6056	- 6066		
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

HANKAMER, S. (FRIO, UPPER 5900)		38698 530		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: CHAMBERS			
HOME PETROLEUM CORP.		396852								
HANKAMER, I. J. ET UX		WELL #: 1ST		RRCID -> 166797	COMPL. DATE 06/07/2000	TOTAL DEPTH 7790	PERF. 5965	- 5970		
12	31 N	18	-0-	-13	-0-	18 1	N	-0-		-0-
01	24 N	24	-0-	-0-	-0-	24 1	N	-0-		-0-
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	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

HARDIN		38964 001		ASSOCIATED	49B		CNTY: LIBERTY			
CRAWFORD HUGHES OPERATING CO.		186835								
ROBERTS, J		WELL #: 1		RRCID -> 114024	COMPL. DATE 11/29/1984	TOTAL DEPTH 7631	PERF. 7568	- 7580		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

ODUM OIL & GAS CO.		618675								
RICHARDSON GAS UNIT #3		WELL #: 1 H		RRCID -> 042176	COMPL. DATE 05/11/1967	TOTAL DEPTH 8803	PERF. N/A			
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	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
12	310 N	300	-0-	-10	-0-	300 1		N	-0-			-0-
01	310 N	150	-0-	-160	-0-	150 1		N	-0-			-0-
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-

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
12	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	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
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	55			177
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	67			244
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

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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	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
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
05	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				
TAUB										WELL #: 1	RRCID -> 219256	COMPL. DATE 06/28/2006	TOTAL DEPTH 13453	PERF.13010 - 13050
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			250
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			250
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

BARRETT										WELL #: 2	RRCID -> 262901	COMPL. DATE 08/21/2007	TOTAL DEPTH 13200	PERF.12965 - 12975
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HARDIN, SW. (H. DANIEL SAND)										38971 750	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: LIBERTY	
CRAWFORD HUGHES OPERATING CO.										186835				
HUMPHREYS										WELL #: 1	RRCID -> 206430	COMPL. DATE 10/14/2004	TOTAL DEPTH 8901	PERF. 8548 - 8614
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			129
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			129
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

RICHARDSON UNIT										WELL #: 1	RRCID -> 207368	COMPL. DATE 12/01/2004	TOTAL DEPTH 9230	PERF. 8904 - 8966
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			29
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			29
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			29
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			29
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			29
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			29

HARTBURG, NW. (NODOSARIA 7400)										39426 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: NEWTON	
CONTOUR EXPL AND PROD, LLC										173860				
DONNER										WELL #: 4	RRCID -> 272813	COMPL. DATE 03/09/2014	TOTAL DEPTH 7552	PERF. 7428 - 7435
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			19
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			19
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			19
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			19
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			19
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			19

FALCON										WELL #: 1	RRCID -> 290263	COMPL. DATE 10/16/2020	TOTAL DEPTH 7574	PERF. 7613 - 7618
12	15655	X	6942	-0-	-8713	-0-	6873	1	69	9	N	63	186	140
01	17106	X	17106	-0-	-0-	-0-	17055	1	51	9	N	46		186
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	95
04	18872	X	18872	-0-	-0-	-0-	18816	1	56	9	N	51		146
05	17949	X	NO RPT	-0-	-17949	-0-					N	NO RPT		146

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	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				(L)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	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				
12	6200	#	5634	-0-	-566	-0-	310 1	3511 2	N	1648	1401 1	498
01	5642	#	4733	-0-	-909	-0-	1813 9	2926 2	N	1361	1702 1	157
02	5096	#	4853	-0-	-243	-0-	310 1	3064 2	N	1372	1222 1	307
03	5642	#	5222	-0-	-420	-0-	1497 9	3198 2	N	1558	1544 1	321
04	5460	#	3762	-0-	-1698	-0-	280 1	2306 2	N	1051	1161 1	211
05	5642	#	4835	-0-	-807	-0-	1509 9	3061 2	N	1331	1234 1	308
							310 1					
							1464 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				
12	2914	X	2878	-0-	-36	-0-	1901 3	977 9	N	888	907 1	777
01	4402	X	4402	-0-	-0-	-0-	3387 3	1015 9	N	923	1022 1	678
02	5263	X	5263	-0-	-0-	-0-	4560 3	703 9	N	639	576 1	741
03	3100	N	4335	-0-	1235	1235	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					

HARTBURG, S.E. (MIDDLE)		39429 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ORANGE				
HILCORP ENERGY COMPANY		386310										
LINDSEY-BLEDSE		WELL #: 3		RRCID -> 271448		COMPL. DATE 10/28/2013		TOTAL DEPTH 13998 PERF. 8291 - 8294				
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

LINDSEY-BLEDSE A-84		39429 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ORANGE				
HILCORP ENERGY COMPANY		386310										
LINDSEY-BLEDSE A-84		WELL #: 1		RRCID -> 271759		COMPL. DATE 10/21/2014		TOTAL DEPTH 8151 PERF. 7717 - 7725				
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	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)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
O			LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
CLAYBAR UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	283605	COMPL. DATE	10/01/2017	TOTAL DEPTH	7891	PERF.	7816 - 7838	
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
HARTBURG, S.E. (YEGUA CONS.)				39429 550	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ORANGE			
COSTA ENERGY, LLC				180534										
BLACK STONE 407		WELL #:		1	RRCID ->	286339	COMPL. DATE	01/27/2019	TOTAL DEPTH	12877	PERF.	12636 - 12786		
12	28086 X	24280	-0-	-3806	-0-	23419	2	861	9	Y	783	824	1	639
01	28086 X	20547	-0-	-7539	-0-	19770	2	777	9	Y	706	718	1	627
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
HILCORP ENERGY COMPANY				386310										
HANNAH		WELL #:		1	RRCID ->	223018	COMPL. DATE	10/05/2006	TOTAL DEPTH	14527	PERF.	12710 - 12727		
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
03	0 N	-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-	
SOKOLSKI GU				WELL #:	1	RRCID ->	235070	COMPL. DATE	05/09/2008	TOTAL DEPTH	13333	PERF.	12926 - 13042	
12	3089 X	3089	-0-	-0-	-0-	662	1	2063	2	N	331	365	1	214
						364	9							
01	3038 X	2990	-0-	-48	-0-	669	1	1982	2	N	308	377	1	145
						339	9							
02	2996 X	2912	-0-	-84	-0-	854	1	1751	2	N	279	360	1	64
						307	9							
03	3469 X	3469	-0-	-0-	-0-	1217	1	1892	2	N	327	177	1	214
						360	9							
04	3609 X	3609	-0-	-0-	-0-	1181	1	2109	2	N	290	377	1	127
						319	9							
*05	3848 X	3848	-0-	-0-	-0-	1250	1	2276	2	N	293	178	1	242
						322	9							
HANNAH				WELL #:	2	RRCID ->	249616	COMPL. DATE	01/25/2009	TOTAL DEPTH	14479	PERF.	13196 - 13248	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-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
12	2201 N	2072	-0-	-129	-0-	260	1	1443	2	N	335	184	1	297	
01	2054 N	2054	-0-	-0-	-0-	369	9	181	1	N	347	372	1	272	
02	2800 N	2881	-0-	81	81	382	9	451	1	N	396	524	1	144	
03	3100 N	3541	-0-	441	522	436	9	860	1	N	414	476	1	82	
04	3000 N	3186	-0-	186	708	455	9	736	1	N	344	198	1	228	
*05	3714 X	3006	-0-	-708	-0-	378	9	714	1	N	335	358	1	205	
						369	9								

NICHOLAS WELL #: 1 RRCID -> 256722 COMPL. DATE 01/22/2012 TOTAL DEPTH 13793 PERF.13024 - 13076

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	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

12	1104 N	1104	-0-	-0-	-0-	143	1	797	2	N	149	179	1	143
01	1351 N	1351	-0-	-0-	-0-	164	9	124	1	N	190	188	1	145
02	980 N	804	-0-	-176	-0-	209	9	123	1	N	124	213	1	56
03	1116 N	429	-0-	-687	-0-	136	9	99	1	N	67			123
04	1320 N	996	-0-	-324	-0-	74	9	218	1	N	148	174	1	97
*05	1027 N	1027	-0-	-0-	-0-	163	9	238	1	N	133			230
						146	9							

HARTBURG SWD WELL #: 1 RRCID -> 269449 COMPL. DATE 11/28/2016 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6428 - 6574

12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	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	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	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
05	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	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
05	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	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
05	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	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	

TURNER, B. L.		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	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
05	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
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	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		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	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		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	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		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	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		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	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		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	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
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	5589					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	5589					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	5589					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	5589					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	5589					N	NO RPT				-0-
05	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	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	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	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	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			
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	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	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	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	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

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-

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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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	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
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

STEVE PAUL UNIT			WELL #:		34		RRCID ->		200884		COMPL. DATE		02/11/2004		TOTAL DEPTH		6007		PERF. 3940 - 3943	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-									
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-									
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			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-									

SURFACE, J. W.			WELL #:		7		RRCID ->		202684		COMPL. DATE		03/03/2004		TOTAL DEPTH		5424		PERF. 4429 - 4433	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-									
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-									
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-									
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-									
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-									
05	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
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	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
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

M		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 CODE	* * DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE

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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
05	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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	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

12	0	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
01	0	2578	-0-	2578	2578	2578	3				N	-0-			-0-
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 #	NO RPT	-0-	-14694	-0-						N	NO RPT			207

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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			1069
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			1069
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	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	EOM BALANCE
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				9
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				9
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				9
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				9
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				9
05	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					
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				14
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				14
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				14
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				14
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				14
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				14
PLUGGED AND ABANDONED 08/19/1996															

HEINTSCHEL (WILCOX 11,080)		40179 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLORADO							
MESSY OIL AND GAS, LLC		562067													
HEINTSCHEL		WELL #:		RRCID -> 261639		COMPL. DATE 02/19/2011		TOTAL DEPTH 11912		PERF.11275 - 11282					
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

HEINTSCHEL		WELL #:		RRCID -> 262455		COMPL. DATE 01/22/2017		TOTAL DEPTH 11800		PERF.11113 - 11200					
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

D. TRUCHARD		WELL #:		RRCID -> 263093		COMPL. DATE 02/08/2011		TOTAL DEPTH 12015		PERF.11283 - 11293					
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

TRUCHARD		WELL #:		RRCID -> 271078		COMPL. DATE 10/27/2012		TOTAL DEPTH 11298		PERF.11357 - 13380					
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-

HEINTSCHEL (WILCOX 11,080)		//CONT.//		40179 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: COLORADO			
MESSY OIL AND GAS, LLC		//CONT.//		562067							
TRUCHARD		WELL #:		3	RRCID ->	279983	COMPL. DATE	09/17/2014	TOTAL DEPTH	11750	PERF. 11255 - 11267
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
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-
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
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	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
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	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
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	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
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	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
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	165			Y	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	165			Y	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	165			Y	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	165			Y	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	165			Y	NO RPT		-0-
05	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	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
05	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		
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	10120			Y	NO RPT	-0-	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	10120			Y	NO RPT	-0-	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	10120			Y	NO RPT	-0-	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	10120			Y	NO RPT	-0-	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	10120			Y	NO RPT	-0-	
05	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		
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	130			Y	NO RPT	-0-	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	130			Y	NO RPT	-0-	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	130			Y	NO RPT	-0-	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	130			Y	NO RPT	-0-	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	130			Y	NO RPT	-0-	
05	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		
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	132			Y	NO RPT	-0-	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	132			Y	NO RPT	-0-	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	132			Y	NO RPT	-0-	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	132			Y	NO RPT	-0-	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	132			Y	NO RPT	-0-	
05	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		
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
05	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		
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
05	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

12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
05	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					
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
05	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					
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	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					
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1698				Y	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1698				Y	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1698				Y	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1698				Y	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1698				Y	NO RPT					-0-
05	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					
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
01	0 X		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
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-

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	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM	BALANCE		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	
12	65549 X	65549	-0-	-0-	-0-	8645	1	39889	2	Y	15468	14475	1	2094
						17015	9							
01	49652 X	49652	-0-	-0-	-0-	2503	1	47149	2	Y	-0-			2094
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

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		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

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		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

HIGH ISLAND BLK. 30-L (8985)				41228 600	ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: JEFFERSON			
FIELDWOOD ENERGY OFFSHORE LLC				267767										
MF106158 HI ST 31-L		WELL #:		001	RRCID ->	251489	COMPL. DATE	02/10/2007	TOTAL DEPTH	10500	PERF. 9710 -	10237		
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	388973					N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	388973					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	388973					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	388973					N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	388973					N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	388973					N	NO RPT			-0-

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		
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

HIGH ISLAND BLK.55-L (DISC. B)		41240 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JEFFERSON								
SEIRAN E & P COMPANY, LLC		763817														
BLOCK 55-L SW/4		WELL #: 6 U		RRCID -> 204070		COMPL. DATE 07/07/2004		TOTAL DEPTH 8118 PERF. 7910 - 7922								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	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								
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	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								
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	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								
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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								
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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								
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HIGHBAUGH (CONSOLIDATED)		//CONT.//		41307 025	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: TYLER				
HYDROCARBON OPERATING, INC.		//CONT.//		421166							
KIRBY		WELL #:		4	RRCID -> 153697	COMPL. DATE 01/18/1995	TOTAL DEPTH 9916	PERF. 9122	- 9155		
M	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
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	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		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		159
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		159
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		159
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		159
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		159
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		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		
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	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		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	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		
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	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	
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		358
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		358
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		358
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		358
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		358
05	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
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
05	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

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HILLJE (FRIO 5600) 41490 351 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
 KWS OIL & GAS, LLC 479180
 PETERS, GERD WELL #: 2A RRCID -> 211434 COMPL. DATE 07/27/2005 TOTAL DEPTH 6662 PERF. 5523 - 5526

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					144
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					144
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					144
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					144
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					144
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					144

HILLJE, N. (5050) 41492 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
 RIPTIDE ENERGY LLC 712946
 JOKI WELL #: 1 RRCID -> 249843 COMPL. DATE 06/04/2009 TOTAL DEPTH 6210 PERF. 4964 - 4968

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

YORK E & P, LLC		947242								
SHULT		WELL #: 2		RRCID -> 204446		COMPL. DATE 09/30/2003		TOTAL DEPTH 7356 PERF. 4423 - 4435		
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	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		
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	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		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
05	14B DENY	-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		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		124
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		124
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		124
03	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

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

12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	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		
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	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		
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			68
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			68
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			68
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			68
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			68
05	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		
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	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		
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	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		
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

HOLLIER (WILCOX 11,900)				42210 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: COLORADO					
TEXAS GULF PRODUCTION CO. LLC				846255										
COLOVACA G.U.				WELL #: 1	RRCID -> 250649	COMPL. DATE 09/22/2008	TOTAL DEPTH 15943	PERF. 11942	- 11964					
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
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			27
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			27
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			27
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			27
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			27
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			27
HOOKER CREEK (NAVARRO A)				42493 500	ASSOCIATED	49B			CNTY: BURLESON					
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.				147699										
LYDIA-BLAHA				WELL #: 1	RRCID -> 135382	COMPL. DATE 09/26/1989	TOTAL DEPTH 4179	PERF. 3922	- 3976					
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			63
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			63
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			63
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			63
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			63
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			63
E P C OIL & GAS, INC.				238482										
MIKULIN				WELL #: 1	RRCID -> 199996	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 5152	PERF. 4896	- 4918				
12	252 R	252	-0-	-0-		-0-	249 2	3 9		N	3			78
01	239 R	239	-0-	-0-		-0-	237 2	2 9		N	2			80
02	212 R	212	-0-	-0-		-0-	208 2	4 9		N	4			84
03	240 R	240	-0-	-0-		-0-	237 2	3 9		N	3			87
04	237 R	237	-0-	-0-		-0-	234 2	3 9		N	3			90
*05	236 R	236	-0-	-0-		-0-	230 2	6 9		N	5			95
ERNEST OPERATING COMPANY				253480										
WATSON UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 227025	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 4351	PERF. 4079	- 4093				
12	78 R	78	-0-	-0-		-0-	74 2	4 9		N	4			150
01	77 R	77	-0-	-0-		-0-	73 2	4 9		N	4			154
02	84 R	84	-0-	-0-		-0-	78 2	6 9		N	5			159
03	100 R	100	-0-	-0-		-0-	98 2	2 9		N	2			161
04	76 R	76	-0-	-0-		-0-	73 2	3 9		N	3			164
*05	58 R	58	-0-	-0-		-0-	58 2			N	-0-			164
BECVAR, ALBERT				WELL #: 1	RRCID -> 227058	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 4300	PERF. 4042	- 4050				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			29
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			29
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			29
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			29
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			29
05	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				
12	465 #	348	-0-	-117		-0-	325 2	23 9		N	21			113
01	465 #	327	-0-	-138		-0-	320 2	7 9		N	6			119
02	376 R	376	-0-	-0-		-0-	343 2	33 9		N	30			149
03	481 R	481	-0-	-0-		-0-	429 2	52 9		N	47			196
04	360 #	331	-0-	-29		-0-	319 2	12 9		N	11	178 1		29
05	403 #	267	-0-	-136		-0-	256 2	11 9		N	10			39

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	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
12		31 #	12	-0-	-19	-0-	12	2			N	-0-			-0-
01		31 #	12	-0-	-19	-0-	12	2			N	-0-			-0-
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-

LINDOW OIL & GAS, LLC				501267											
DUBE, WALTER		WELL #:		1	RRCID ->	114484	COMPL. DATE	02/25/1984	TOTAL DEPTH	4850	PERF. 4675 - 4755				
12		10 R	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-			253
01		24 R	24	-0-	-0-	-0-	3	1	21	2	N	-0-			253
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		31 #	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT			255

SPACEK		WELL #:		3	RRCID ->	280432	COMPL. DATE	12/27/1983	TOTAL DEPTH	4750	PERF. 4672 - 4701				
12		10 R	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-			117
01		12 R	12	-0-	-0-	-0-	2	1	10	2	N	-0-			117
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		12 #	NO RPT	-0-	-12	-0-					N	NO RPT			117

SAN DIA PRODUCING COMPANY				745960											
KOUDELKE		WELL #:		1	RRCID ->	107760	COMPL. DATE	08/15/1983	TOTAL DEPTH	4808	PERF. 4644 - 4662				
12		62 #	24	-0-	-38	-0-	20	2	4	9	N	4			246
01		31 #	22	-0-	-9	-0-	18	2	4	9	N	4	176	1	74
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

SKYTOP OIL & GAS				786452											
RISKE, FRANK		WELL #:		1	RRCID ->	113547	COMPL. DATE	11/16/1983	TOTAL DEPTH	5150	PERF. 4873 - 4879				
12		31 #	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			191
01		31 #	16	-0-	-15	-0-	15	4	1	9	Y	1			192
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

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				
12		147 N	147	-0-	-0-	-0-	147	1			N	-0-			-0-
01		144 N	144	-0-	-0-	-0-	144	1			N	-0-			-0-
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-

HOOKS (SHALLOW)		//CONT.//		42495 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HARRIS				
NORTHWEST AIRPORT MANAGEMENT, LP//CONT.//		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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

HOOKS, C.G. ET AL		WELL #:		25	RRCID ->	085274	COMPL. DATE	07/13/1979	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	171 - 174
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

TANDEM ENERGY CORPORATION		WELL #:		835707	RRCID ->	217998	COMPL. DATE	01/09/2006	TOTAL DEPTH	975	PERF.	826 - 829
TOMBALL G.U. 9				1								
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	26024				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	26024				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	26024				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	26024				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	26024				N	-0-		-0-
05	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
12	758 N	758	-0-	-0-	-0-	758 3			N	-0-		-0-
01	742 N	742	-0-	-0-	-0-	742 3			N	-0-		-0-
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-

TOMBALL GAS UNIT "9"		WELL #:		A 9	RRCID ->	223315	COMPL. DATE	10/11/2006	TOTAL DEPTH	1000	PERF.	614 - 644
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	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
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	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	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
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05		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				
12		378775	161576	-0-	-217199	-0-	161405	2	171	9	N	155				272
01		148547	109839	-0-	-38608	-0-	109806	2	133	9	N	121	180	1		213
02		119378	91903	-0-	-27475	-0-	91795	2	108	9	N	98	189	1		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	179	1		195
05		71331	94450	-0-	23119	49255	94155	2	295	9	N	268	369	1	31 8	63
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				
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				138
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				138
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				138
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				138
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				138
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				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				
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
SOUTHLAND PAPER MILLS M-UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	063765	COMPL. DATE	10/01/1975	TOTAL DEPTH	12900	PERF.	N/A				
12		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-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				
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				95
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				95
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				95
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				95
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				95
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-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	ALLOW 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
12	93 N	46	-0-	-47	-0-	46	3			N	-0-			35
01	124 N	25	-0-	-99	-0-	25	3			N	-0-			35
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
HICKMAN, J. P.		WELL #:		1	RRCID ->	075071	COMPL. DATE	07/26/1977	TOTAL DEPTH	13325	PERF. N/A			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			200
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			200
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
SOUTHLAND PAPER MILLS -A-		WELL #:		5	RRCID ->	187640	COMPL. DATE	12/14/2001	TOTAL DEPTH	12900	PERF.12710 - 12804			
12	1161 N	1161	-0-	-0-	-0-	1161	3			N	-0-			70
01	1149 N	1149	-0-	-0-	-0-	1149	3			N	-0-			70
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
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			
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	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			
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
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			
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		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																	
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		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																	
12		14B DENY	70	-0-	70	132	70	1			N	-0-					-0-
01		14B DENY	66	-0-	66	198	66	1			N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	390					N	NO RPT					-0-
FINA OIL & CHEMICAL COMPANY WELL #: 1 RRCID -> 150771 COMPL. DATE 01/19/1997 TOTAL DEPTH 12945 PERF.12030 - 12713																	
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		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																	
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		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-
FINA OIL & CHEMICAL COMPANY WELL #: 2ST RRCID -> 178943 COMPL. DATE 08/18/2000 TOTAL DEPTH 12836 PERF.12007 - 12113																	
12		14B2 EXT	52	-0-	52	107	52	1			N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	58	-0-	58	165	58	1			N	-0-					-0-
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		0 X NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	350					N	NO RPT					-0-

HUCKLEBERRY RIDGE (YEGUA EY-3B)			43150 490		NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: ORANGE						
SOUTHCOAST PRODUCTION INC			803257														
FINA OIL & CHEMICAL COMPANY			WELL #: 2ST		RRCID -> 169468			COMPL. DATE 07/13/1998			TOTAL DEPTH 12836 PERF.12777 - 12785						
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

12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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						
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
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

SHANNON, L. H.			WELL #: 1		RRCID -> 166867			COMPL. DATE 01/07/1998			TOTAL DEPTH 16246 PERF.15402 - 15510						
12	7130	X	6545	-0-	-585	-0-	6480	2	65	9	N	59					143
01	7409	X	6475	-0-	-934	-0-	6421	2	54	9	N	49	174	1			18
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

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						
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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						
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	B	-17680					N	NO RPT					72
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	B	-17680					N	NO RPT					72
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
PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/12/2017																	

SOUTHCOAST PRODUCTION INC			803257														
BOTTOMS			WELL #: 1		RRCID -> 262651			COMPL. DATE 01/16/2011			TOTAL DEPTH 6072 PERF. 4741 - 4745						
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

HULL		43381 001 ASSOCIATED		49B		CNTY: LIBERTY						
OSYKA PRODUCING COMPANY, INC.		628104										
FENTON, B. H. ET AL INC		WELL #:	1	RRCID ->	115949	COMPL. DATE	04/02/1985	TOTAL DEPTH	9112	PERF.	8692 - 8701	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
QUAIL CREEK OIL CORPORATION		684517										
FAILOR E.K. FEE		WELL #:	5	RRCID ->	058552	COMPL. DATE	03/16/1972	TOTAL DEPTH	7804	PERF.	7034 - 7039	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	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	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
SARATOGA OIL COMPANY		748440										
GUEDRY, SARSAN		WELL #:	53	RRCID ->	149438	COMPL. DATE	05/16/1975	TOTAL DEPTH	5065	PERF.	N/A	
12	155	#	150	-0-	-5	-0-	150 1	N	-0-			-0-
01	155	#	150	-0-	-5	-0-	150 1	N	-0-			-0-
*02	150	R	150	-0-	-0-	-0-	150 1	N	-0-			-0-
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-
GUEDRY, SARSAN		748440										
		WELL #:	56	RRCID ->	149440	COMPL. DATE	11/15/1978	TOTAL DEPTH	3765	PERF.	N/A	
12	155	#	150	-0-	-5	-0-	150 1	N	-0-			-0-
01	155	#	150	-0-	-5	-0-	150 1	N	-0-			-0-
*02	150	R	150	-0-	-0-	-0-	150 1	N	-0-			-0-
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-
TEXANA OPERATING COMPANY		844253										
MERCHANT, A. -A-		WELL #:	4	RRCID ->	130366	COMPL. DATE	03/05/1989	TOTAL DEPTH	9017	PERF.	8016 - 8030	
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05	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
12	4309 X	3587	-0-	-722	-0-	3557	2	30	9	N	27					188
01	4030 X	2144	-0-	-1886	-0-	2111	2	33	9	N	30					218
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

BINGLE		WELL #: 1		RRCID -> 213265		COMPL. DATE 11/01/2005		TOTAL DEPTH 11815 PERF. 9804 - 9834								
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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								
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	668					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	668					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	668					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	668					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	668					N	NO RPT					-0-
05	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								
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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								
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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								
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TC OIL AND GAS, LLC				840303				CNTY: LIBERTY						
CAMPBELL, MARY		WELL #:		1 L	RRCID ->	198613	COMPL. DATE	01/03/2004	TOTAL DEPTH	10900	PERF.10204 - 10234			
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			20
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

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			
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HULL, SOUTH (YEGUA 8500)				43385 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIBERTY						
RODEO RESOURCES, L.L.C.				723590										
HAMILL GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	203325	COMPL. DATE	04/27/2004	TOTAL DEPTH	12968	PERF. 8451 - 8507			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			53
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			53
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			53
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			53
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			53
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			53

OPEL-ERICKSON		WELL #:		1	RRCID ->	215604	COMPL. DATE	02/14/2006	TOTAL DEPTH	9162	PERF. 8155 - 8281			
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			147
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			147
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

BLACK STONE MINERALS		WELL #:		1	RRCID ->	224736	COMPL. DATE	07/10/2006	TOTAL DEPTH	8600	PERF. 8408 - 8429			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	350					N	-0-			131
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	350					N	-0-			131
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	350					N	-0-			131
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	350					N	-0-			131
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	350					N	-0-			131
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	350					N	-0-			131

HULL, SOUTH (YEGUA 9000)		43385 555		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIBERTY						
SILVERBROOK OPERATING, LLC		781922												
MAAS		WELL #: 1		RRCID -> 210275		COMPL. DATE 05/07/2005		TOTAL DEPTH 8968		PERF. 9114 - 9200				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HULL, SOUTH (YEGUA 9550)		43385 650		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIBERTY						
PROLINE ENERGY RESOURCES INC		681327												
ADAMS, O.P.R.		WELL #: 1		RRCID -> 067317		COMPL. DATE 06/25/1976		TOTAL DEPTH 12500		PERF. 9559 - 9566				
12	2447 N	2447	-0-	-0-	-0-	2401	2	46	9	N	42			121
01	2308 N	2308	-0-	-0-	-0-	2284	2	24	9	N	22			143
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	2103 N	2103	-0-	-0-	-0-	2103	2			N	-0-			198

CAHOON UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 205362		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10170		PERF. 9926 - 10030				
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			116
01	1251 N	1251	-0-	-0-	-0-	1232	2	19	9	N	17			133
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	212	3180	2	17	9	N	15			194
*05	3100 N	3324	-0-	224	436	3324	2			N	-0-			194

CAHOON UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 274745		COMPL. DATE 03/04/2014		TOTAL DEPTH 9600		PERF. 10042 - 10198				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2					N	-0-			213
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2					N	-0-			213
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

XTO ENERGY INC.		945936		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIBERTY						
ABSHIER		277908												
WELL #: 2		RRCID -> 202681		COMPL. DATE 01/14/2005		TOTAL DEPTH 9845		PERF. 9530 - 9541						
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			48
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			48
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			48
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			48
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			48
05	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				
12	3010 X	3010	-0-	-0-	-0-	2977	2	33	9	N	30			188
01	3086 X	3086	-0-	-0-	-0-	3082	2	4	9	N	4	163	1	28
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	NO RPT	-0-	-682	-0-					N	NO RPT			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 PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-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	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			111
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			111
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			111
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			111
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			111
05	14B2 EXT	-0-	-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	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-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	
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-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	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

M		GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	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		
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HUNGERFORD, S. (COOK MOUNTAIN)		43619 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON				
XOG OPERATING LLC		945921										
MYERS		WELL #: 1		RRCID -> 249836		COMPL. DATE 02/11/2010		TOTAL DEPTH 9900		PERF. 4794 - 4797		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HUNTSVILLE, N.E. (BUDA)		43749 510		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WALKER				
SMALL, R.P. CORP.		789221										
GARRETT GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 264825		COMPL. DATE 06/16/2009		TOTAL DEPTH 12549		PERF. 12190 - 12230		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

NORMA		WELL #: 1		RRCID -> 286001		COMPL. DATE 02/22/2019		TOTAL DEPTH 13792		PERF. 12218 - 12241		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HUTCHINS, SOUTH (FRIO #2)		43820 071		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON				
CHP OIL & GAS COMPANY, L.C.		120479										
PIERCE ESTATE		WELL #: 4		RRCID -> 080389		COMPL. DATE 01/10/1979		TOTAL DEPTH 6028		PERF. 4558 - 4562		
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

VIPER S.W.D., LLC		886209										
VIPER		WELL #: 1D		RRCID -> 275796		COMPL. DATE 05/08/2014		TOTAL DEPTH 4550		PERF. 4410 - 4420		
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

12		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	332	322	1	207
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	386	334	1	259
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	278	327	1	210
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	313	280	1	243
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	130	164	1	209
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	267	329	1	147

12		14B2 EXT	384	-0-	384	7807	384	3			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	97	-0-	97	7904	97	3				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	249	-0-	249	8153	249	3				N	-0-			-0-
03	14B DENY	282	-0-	282	8435	282	3				N	-0-			-0-
04	14B DENY	245	-0-	245	8680	245	3				N	-0-			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	8680						N	NO RPT			-0-

12		16306	8097	-0-	-8209	-0-	150	1	7877	2	N	64	179	1	49
01	13051 #	8640	-0-	-4411	-0-	-0-	150	1	8420	2	N	64			113
02	11032 #	8418	-0-	-2614	-0-	-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
							121	9							

12		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			34
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			34
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			34
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			34
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			34
05	P&A COND	NO RPT	-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	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
12	4525 X	4525	-0-	-0-	-0-	4505 2	20 9	N	18	1 8	150
01	5072 X	5072	-0-	-0-	-0-	5058 2	14 9	N	13	1 8	162
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

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		
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	115
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	115
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	115
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	115
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	115
05	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		
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-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		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	27
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	27
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	27
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	27
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	27
05	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		
12	862 R	862	-0-	-0-	-0-	862 2		N	-0-	55
01	728 R	728	-0-	-0-	-0-	728 2		N	-0-	55
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

HOLTH		WELL #: 1H		RRCID -> 195794		COMPL. DATE 08/01/1995		TOTAL DEPTH 9062 PERF. 9861 - 13977		
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	1781		N	-0-	214
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	1781		N	-0-	214
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	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

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 06/28/2011

IOLA (GLEN ROSE -B-)			44640 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: GRIMES		
CML EXPLORATION, LLC			120648									
KNOTTS UNIT			WELL #:	1	RRCID ->	171380	COMPL. DATE	09/14/1998	TOTAL DEPTH	11906	PERF.	10400 - 15821
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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
12	1333 N	1319	-0-	-14	-0-	1308 2	11 9	N	10			20
01	1333 N	1061	-0-	-272	-0-	1050 2	11 9	N	10			30
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
GRESSETT			WELL #:	1	RRCID ->	087062	COMPL. DATE	03/15/1979	TOTAL DEPTH	11460	PERF.	10905 - 10960
12	961 N	929	-0-	-32	-0-	920 2	9 9	N	8			91
01	992 N	944	-0-	-48	-0-	944 2		N	-0-			91
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
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
12	4037 X	4037	-0-	-0-	-0-	3883 2	154 9	N	140	184	1	126
01	3999 X	3999	-0-	-0-	-0-	3886 2	113 9	N	103			229
*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
O'CONNOR-GOINS UNIT, ET AL			WELL #:	1	RRCID ->	094912	COMPL. DATE	06/25/1981	TOTAL DEPTH	10187	PERF.	8936 - 8952
12	3720 X	609	-0-	-3111	-0-	555 2	54 9	N	49			200
01	3782 X	1993	-0-	-1789	-0-	1927 2	66 9	N	60			260
02	3444 X	3328	-0-	-116	-0-	3273 2	55 9	N	50	179	1	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	116
*05	5810 X	5810	-0-	-0-	-0-	5584 2	226 9	N	205	182	1	139
SCAMARDO			WELL #:	2	RRCID ->	097788	COMPL. DATE	11/11/1981	TOTAL DEPTH	10070	PERF.	8887 - 8899
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	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	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				100
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				100
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				100
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				100
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				100
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				100
PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/01/2000									

IOLA,NW (GLENROSE-B-)				44644 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GRIMES	
CONTANGO RESOURCES, LLC		100222							
HASSLER		WELL #:		RRCID -> 208981	COMPL. DATE 01/05/2005	TOTAL DEPTH 15160	PERF.11855	- 14063	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
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-

UPCHURCH-MCDOUGALD UNIT				WELL #:	1H	RRCID -> 210159	COMPL. DATE 03/03/2005	TOTAL DEPTH 11848	PERF.11709	- 15330
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
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-

IOWA COLONY (9050 VICKSBURG)				44652 600	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: BRAZORIA	
HILCORP ENERGY COMPANY		386310							
WALLER, C. J. TRUST		WELL #:		RRCID -> 270956	COMPL. DATE 12/31/2014	TOTAL DEPTH 10804	PERF. 9038	- 9048	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				87
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				87
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				87
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				87
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				87
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				87
PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/01/2015									

BANNEYER				WELL #:	RRCID -> 228414	COMPL. DATE 03/27/2007	TOTAL DEPTH 11585	PERF.11182	- 11400
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				115
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				115
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				115
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				115
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				115
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				115
PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/27/2013									

JACINTOPOINT (YEGUA)		45255 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRIS								
ETOCO, L.P.		255133														
DESTEC		WELL #: 1		RRCID -> 150776		COMPL. DATE 08/02/2003		TOTAL DEPTH 10700 PERF.10036 - 10042								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
05	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								
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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								
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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								
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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								
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	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								
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
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
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
JAZZ (MAGIC)		45993 500		ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: POLK			
UNIT PETROLEUM COMPANY		877099								
EPSTEIN		WELL #:	5H	RRCID ->	280944	COMPL. DATE	04/28/2016	TOTAL DEPTH	14599	PERF.13748 - 16050
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-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
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
FORZA OPERATING, LLC		278837								
BLACK STONE-UNION CREEK GAS UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	253869	COMPL. DATE	08/10/2009	TOTAL DEPTH	14900	PERF.14626 - 14640
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		117
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		117
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 NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		117
UNIT PETROLEUM COMPANY		877099								
FEE, B. P.		WELL #:	1	RRCID ->	194348	COMPL. DATE	02/20/2003	TOTAL DEPTH	11320	PERF.10483 - 10496
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		6
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		6
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		6
03	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
MARSH GAS UNIT		1		RRCID ->	196940	COMPL. DATE	08/17/2003	TOTAL DEPTH	11300	PERF.10512 - 10526
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

JAZZ (WILCOX DEEP) UNIT PETROLEUM COMPANY BLACK STONE "A"		//CONT.// 45995 470 //CONT.// 877099		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POLK								
WELL #: 1		RRCID -> 203964		COMPL. DATE 08/12/2004		TOTAL DEPTH 11780		PERF.10350 - 10368								
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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GILCREASE		WELL #: 1		RRCID -> 210884		COMPL. DATE 07/09/2005		TOTAL DEPTH 12902		PERF.10514 - 10542						
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BLACKWOOD		WELL #: 1		RRCID -> 212502		COMPL. DATE 09/11/2005		TOTAL DEPTH 12576		PERF.12460 - 12492						
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
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

BP "C"		WELL #: 1		RRCID -> 213406		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 13300		PERF. 6136 - 6408						
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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						
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GILCHREASE GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 216167		COMPL. DATE 02/18/2006		TOTAL DEPTH 13031		PERF.12006 - 12040						
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BLACKWOOD		WELL #: 2		RRCID -> 216281		COMPL. DATE 03/15/2006		TOTAL DEPTH 12650		PERF.12464 - 12484						
12	330 N	330	-0-	-0-	-0-	330	3			N	-0-					84
01	274 N	274	-0-	-0-	-0-	243	3	31	9	N	28					112
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

JAZZ (WILCOX DEEP)		//CONT.// 45995 470		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POLK		
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.// 877099								
GILCHREASE GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 219129		COMPL. DATE 06/02/2006		TOTAL DEPTH 13000 PERF.10532 - 10554		
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
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	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		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

BLACK STONE "C"		WELL #: 1		RRCID -> 219965		COMPL. DATE 07/04/2006		TOTAL DEPTH 11000 PERF.10370 - 10380		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		26
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		26
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		26
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		26
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		26
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		26

BLACK STONE "B"		WELL #: 1		RRCID -> 220185		COMPL. DATE 08/01/2006		TOTAL DEPTH 12600 PERF.12468 - 12498		
12	1290 X	450	-0-	-840	-0-	449 3	1 9	N	1	60
01	765 N	765	-0-	-0-	-0-	720 3	45 9	N	41	101
02	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67 3		N	-0-	41
03	311 N	311	-0-	-0-	-0-	268 3	43 9	N	39	80
*04	150 N	-0-	-0-	-150	-0-			N	73	73
05	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-	73

BP "D"		WELL #: 2		RRCID -> 225102		COMPL. DATE 10/01/2006		TOTAL DEPTH 12300 PERF.12020 - 12160		
12	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-	21
01	516 N	516	-0-	-0-	-0-	399 3	117 9	N	106	127
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

BP "F" GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 225356		COMPL. DATE 10/23/2006		TOTAL DEPTH 11980 PERF.11494 - 11720		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

MARSH GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 229818		COMPL. DATE 04/10/2007		TOTAL DEPTH 12464 PERF.12146 - 12206		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	33
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	33
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	33
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	33
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	33
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	33

JAZZ (WILCOX DEEP)		//CONT.// 45995 470		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POLK								
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.// 877099														
BP "G"		WELL #: 1		RRCID -> 231683		COMPL. DATE 06/29/2007		TOTAL DEPTH 13905 PERF.11020 - 11036								
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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILDWOOD GAS UNIT "A"		WELL #: 1		RRCID -> 232245		COMPL. DATE 03/05/2007		TOTAL DEPTH 11424 PERF.11040 - 11302								
12	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					67
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					67
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
*04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	7			66
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66

WILDWOOD GAS UNIT "A"		WELL #: 2		RRCID -> 233853		COMPL. DATE 08/17/2007		TOTAL DEPTH 11450 PERF.10760 - 11064								
12	124 N	13	-0-	-111	-0-	7	3	6	9	N	5					64
01	31 N	3	-0-	-28	-0-	3	3			N	-0-					64
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
03	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	3			N	-0-					64
*04	28 N	28	-0-	-0-	-0-	25	3	3	9	N	3			3	7	64
*05	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25	3			N	-0-					64

BP FEE		WELL #: 3		RRCID -> 234297		COMPL. DATE 10/01/2007		TOTAL DEPTH 12500 PERF.12012 - 12064								
12	306 N	306	-0-	-0-	-0-	306	3			N	-0-					52
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
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

WING		WELL #: 1		RRCID -> 240831		COMPL. DATE 09/14/2007		TOTAL DEPTH 13100 PERF.11454 - 11466								
12	31044 X	31044	-0-	-0-	-0-	1268	1	29378	3	N	362	176	1			305
						398	9									
01	28321 X	28321	-0-	-0-	-0-	1268	1	26664	3	N	354	521	1			138
						389	9									
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	1558	-0-	-16442	-0-	1227	1	331	9	N	301	361	1			293
*05	22982 X	22982	-0-	-0-	-0-	1268	1	21430	3	N	258	294	7			257
						284	9									

HICKWOOD		WELL #: 1		RRCID -> 247936		COMPL. DATE 03/03/2008		TOTAL DEPTH 12750 PERF.11740 - 11892								
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
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

JAZZ (WILCOX DEEP) //CONT.// 45995 470 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POLK
 UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
 WILDWOOD GAS UNIT "B" WELL #: 1 RRCID -> 249152 COMPL. DATE 02/22/2008 TOTAL DEPTH 13172 PERF.11624 - 11650

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75

SHOAL CREEK WELL #: 1 RRCID -> 249169 COMPL. DATE 02/22/2008 TOTAL DEPTH 13712 PERF.12148 - 12168

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-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

12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54

STAPLETON WELL #: 1 RRCID -> 250800 COMPL. DATE 12/15/2008 TOTAL DEPTH 13222 PERF.12652 - 12754

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BP "G" WELL #: 2 RRCID -> 250819 COMPL. DATE 04/27/2008 TOTAL DEPTH 14200 PERF.11038 - 11050

12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WING WELL #: 2 RRCID -> 254211 COMPL. DATE 04/29/2010 TOTAL DEPTH 14238 PERF.11432 - 11446

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JAZZ (WILCOX DEEP) UNIT PETROLEUM COMPANY BP "H"		//CONT.// 45995 470 //CONT.// 877099		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: POLK						
		WELL #: 1		RRCID -> 254213		COMPL. DATE 02/28/2009			TOTAL DEPTH 13000 PERF.10256 - 10332						
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
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	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				
12	42067 X	37523	-0-	-4544	-0-	1287	1	36153	3	N	75	177	1		170
						83	9								
01	40145 X	31592	-0-	-8553	-0-	1287	1	30070	3	N	214				384
						235	9								
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	1559	-0-	-37321	-0-	1245	1	314	9	N	285	182	1		306
*05	37510 X	32986	-0-	-4524	-0-	1287	1	31427	3	N	247	305	7		248
						272	9								

WIGGINS				WELL #: 1		RRCID -> 255288		COMPL. DATE 08/20/2009			TOTAL DEPTH 11406 PERF.10890 - 10898				
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	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				
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	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				
12	5369 X	5369	-0-	-0-	-0-	912	1	4457	3	N	-0-				112
01	5265 X	5265	-0-	-0-	-0-	912	1	4311	3	N	38				150
						42	9								
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								

BLACK STONE-BP				WELL #: 1		RRCID -> 258679		COMPL. DATE 07/18/2010			TOTAL DEPTH 12558 PERF.12160 - 12170				
12	4770 X	4770	-0-	-0-	-0-	4665	3	105	9	N	95	171	1		82
01	3647 X	3647	-0-	-0-	-0-	3647	3			N	-0-				82
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

JAZZ (WILCOX DEEP) UNIT PETROLEUM COMPANY OVERSTREET-BLACK STONE GAS UNIT		//CONT.// //CONT.//	45995 470 877099	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: POLK						
WELL #:	1	RRCID ->	258762	COMPL. DATE	02/11/2010	TOTAL DEPTH	13500	PERF.	12748	-	12760				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE			
12	759 N	759	-0-	-0-	-0-	248 1	470 2	N	37		197				
01	806 N	718	-0-	-88	-0-	41 9	464 2	N	5		202				
02	809 N	809	-0-	-0-	-0-	248 1	539 2	N	42	184 1	60				
03	744 N	281	-0-	-463	-0-	46 9	33 9	N	30		90				
04	699 N	699	-0-	-0-	-0-	240 1	420 2	N	35		125				
05	868 N	709	-0-	-159	-0-	39 9	428 2	N	30		155				
						33 9									

WING				WELL #:	7	RRCID ->	258797	COMPL. DATE	08/29/2010	TOTAL DEPTH	12400	PERF.	10138	-	10170
12	3255 X	2063	-0-	-1192	-0-	464 1	1519 3	N	73	114 1	91				
01	3410 X	2584	-0-	-826	-0-	80 9	2029 3	N	83		174				
02	3108 X	2388	-0-	-720	-0-	464 1	1969 3	N	-0-	35 1	139				
03	3441 X	2303	-0-	-1138	-0-	91 9	1748 3	N	83		222				
04	263922 X	263922	-0-	-0-	-0-	419 1	263390 3	N	76	184 1	114				
*05	3149 X	3149	-0-	-0-	-0-	464 1	2630 3	N	50		164				
						84 9									
						55 9									

BLACK STONE "G"				WELL #:	1	RRCID ->	258808	COMPL. DATE	03/19/2019	TOTAL DEPTH	13350	PERF.	10910	-	10922
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		50				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		50				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		50				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		50				
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	49 7	1				
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		1				

BP "L"				WELL #:	1	RRCID ->	260041	COMPL. DATE	05/28/2010	TOTAL DEPTH	12041	PERF.	10809	-	11128
12	86758 X	86758	-0-	-0-	-0-	85707 3	1051 9	N	955	1082 1	429				
01	87676 X	87676	-0-	-0-	-0-	86363 3	1313 9	N	1194	1096 1	527				
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				

HICKWOOD				WELL #:	2	RRCID ->	261225	COMPL. DATE	12/15/2010	TOTAL DEPTH	11100	PERF.	10840	-	10850
12	1984 N	1568	-0-	-416	-0-	450 1	1104 3	N	13		220				
01	1736 N	1552	-0-	-184	-0-	14 9	1066 3	N	33		253				
02	1484 N	1483	-0-	-1	-0-	450 1	1068 3	N	8		261				
03	1581 N	1578	-0-	-3	-0-	406 1	1107 3	N	19		280				
*04	1851 N	1851	-0-	-0-	-0-	9 9	435 1	N	175	158 7	297				
*05	1824 N	1824	-0-	-0-	-0-	21 9	1352 3	N	20		317				
						193 9									
						22 9									

JAZZ (WILCOX DEEP)		//CONT.//		45995 470	NON-ASSOCIATED				CAPACITY			CNTY: POLK		
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.//		877099										
BLACK STONE "J"		WELL #:		1	RRCID ->	261671	COMPL. DATE	07/24/2016	TOTAL DEPTH	11250	PERF.	9290 -	9298	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

12		4887 X	4887	-0-	-0-	-0-		4710 3	177 9	N	161	196 1		167
01		4536 X	4536	-0-	-0-	-0-		4360 3	176 9	N	160	18 1		309
02		5335 X	5335	-0-	-0-	-0-		5133 3	202 9	N	184	195 1		298
03		5413 X	5413	-0-	-0-	-0-		5190 3	223 9	N	203	368 1		133
04		900 X	199	-0-	-701	-0-		2 3	197 9	N	179	11 1		301
*05		4937 X	4937	-0-	-0-	-0-		4766 3	171 9	N	155	201 1		255

EPSTEIN		WELL #:		1	RRCID ->	262490	COMPL. DATE	06/01/2018	TOTAL DEPTH	14000	PERF.	10568 -	10578	
12		578 X	578	-0-	-0-	-0-		578 3		N	-0-			40
01		363 X	363	-0-	-0-	-0-		363 3		N	-0-			40
02		483 X	483	-0-	-0-	-0-		483 3		N	-0-			40
03		811 X	811	-0-	-0-	-0-		802 3	9 9	N	8			48
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	19			67
*05		757 X	757	-0-	-0-	-0-		756 3	1 9	N	1			68

BLACK STONE "J"		WELL #:		3	RRCID ->	264494	COMPL. DATE	08/01/2011	TOTAL DEPTH	11200	PERF.	9070 -	9094	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			86
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			86
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			86
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			86
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			86
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			86

WING		WELL #:		8	RRCID ->	266639	COMPL. DATE	11/13/2010	TOTAL DEPTH	11148	PERF.	10640 -	10666	
12		3627 X	1817	-0-	-1810	-0-		376 1	1441 3	N	-0-			55
01		3503 X	1722	-0-	-1781	-0-		479 1	1204 3	N	35			90
								39 9						
02		2222 X	2222	-0-	-0-	-0-		543 1	1644 3	N	32			122
								35 9						
03		2556 X	2556	-0-	-0-	-0-		545 1	1997 3	N	13			135
								14 9						
04		1830 X	593	-0-	-1237	-0-		563 1	30 9	N	27			162
*05		2762 X	2762	-0-	-0-	-0-		377 1	2354 3	N	28			190
								31 9						

EPSTEIN		WELL #:		2	RRCID ->	270860	COMPL. DATE	10/09/2011	TOTAL DEPTH	16000	PERF.	13566 -	13654	
12		5301 X	3836	-0-	-1465	-0-		16 1	3685 3	N	123	182 1		64
								135 9						
01		5301 X	4714	-0-	-587	-0-		16 1	4575 3	N	112			176
								123 9						
02		8573 X	8573	-0-	-0-	-0-		14 1	8325 3	N	213	186 1		203
								234 9						
03		8577 X	8577	-0-	-0-	-0-		16 1	8224 3	N	306	185 1		324
								337 9						
04		4740 X	47	-0-	-4693	-0-		15 1	32 9	N	29	190 1		163
*05		7690 X	7690	-0-	-0-	-0-		16 1	7439 3	N	214	183 1		194
								235 9						

JAZZ (WILCOX DEEP) UNIT PETROLEUM COMPANY PARKER GAS UNIT		//CONT.// 45995 470 //CONT.// 877099		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: POLK				
		WELL #: 1		RRCID -> 271062		COMPL. DATE 05/31/2012				TOTAL DEPTH 15000 PERF.14076 - 14092				
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
12	30008 X	29635	-0-	-373	-0-	1268 893	1 9	27474	3	N	812	921	1	200
01	30008 X	26981	-0-	-3027	-0-	1268 743	1 9	24970	3	N	675	536	1	339
02	27160 X	25089	-0-	-2071	-0-	1145 547	1 9	23397	3	N	497	544	1	292
03	30070 X	24354	-0-	-5716	-0-	1268 602	1 9	22484	3	N	547	526	1	313
04	29100 X	2017	-0-	-27083	-0-	1227	1	790	9	N	718	714	1	317
05	29636 X	23778	-0-	-5858	-0-	1268 531	1 9	21979	3	N	483	547	1	253

EPSTEIN		WELL #: 3		RRCID -> 271150		COMPL. DATE 01/03/2014				TOTAL DEPTH 15000 PERF.14000 - 14024				
12	8153 X	7253	-0-	-900	-0-	823 233	1 9	6197	3	N	212	189	1	122
01	8153 X	6595	-0-	-1558	-0-	828 227	1 9	5540	3	N	206	184	1	144
02	7644 X	6260	-0-	-1384	-0-	762 169	1 9	5329	3	N	154	191	1	107
03	8463 X	5761	-0-	-2702	-0-	788 123	1 9	4850	3	N	112			219
04	8190 X	991	-0-	-7199	-0-	816	1	175	9	N	159	184	1	194
05	7254 X	6645	-0-	-609	-0-	843 297	1 9	5505	3	N	270	358	1	106

EPSTEIN		WELL #: 4		RRCID -> 271322		COMPL. DATE N/A				TOTAL DEPTH 15000 PERF.13728 - 14004				
12	37998 X	37998	-0-	-0-	-0-	171 546	1 9	37281	3	N	496	711	1	143
01	37162 X	37162	-0-	-0-	-0-	171 568	1 9	36423	3	N	516	550	1	109
02	34692 X	34487	-0-	-205	-0-	154 508	1 9	33825	3	N	462	361	1	210
03	38409 X	32281	-0-	-6128	-0-	171 530	1 9	31580	3	N	482	369	1	323
04	37170 X	642	-0-	-36528	-0-	165	1	477	9	N	434	545	1	212
05	38192 X	28222	-0-	-9970	-0-	171 495	1 9	27556	3	N	450	543	1	119

WING		WELL #: 11		RRCID -> 272442		COMPL. DATE 05/28/2013				TOTAL DEPTH 14175 PERF.13888 - 14001				
12	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-			47
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			47
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

BLACK STONE-QUINN GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 276937		COMPL. DATE 11/01/2016				TOTAL DEPTH 15000 PERF.13122 - 13138				
12	62 N	41	-0-	-21	-0-	41	3			N	-0-			70
01	120 N	120	-0-	-0-	-0-	114	3	6	9	N	5			75
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

JAZZ (WILCOX DEEP) //CONT.// 45995 470 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POLK
 UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
 ALLAR GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 277561 COMPL. DATE 11/18/2018 TOTAL DEPTH 14600 PERF.12868 - 13000

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
12	5762 X	5762	-0-	-0-	-0-	448 1	5163 3	N	137	135 1	112
						151 9					
01	5090 X	5090	-0-	-0-	-0-	448 1	4524 3	N	107		219
						118 9					
02	6160 X	4609	-0-	-1551	-0-	405 1	4101 3	N	94	176 1	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	362 1	99
05	5766 X	3986	-0-	-1780	-0-	448 1	3398 3	N	127	174 1	52
						140 9					

WING WELL #: 9 RRCID -> 279423 COMPL. DATE 01/23/2011 TOTAL DEPTH 13840 PERF.13714 - 13738

12	34348 X	32677	-0-	-1671	-0-	62 1	32360 3	N	232	162 1	180
						255 9					
01	34348 X	29617	-0-	-4731	-0-	62 1	29303 3	N	229	182 1	227
						252 9					
02	29904 X	25946	-0-	-3958	-0-	56 1	25696 3	N	176	181 1	222
						194 9					
03	32674 X	27977	-0-	-4697	-0-	62 1	27658 3	N	234	165 1	291
						257 9					
04	31620 X	255	-0-	-31365	-0-	60 1	195 9	N	177	361 1	107
05	32674 X	24715	-0-	-7959	-0-	62 1	24627 3	N	24		131
						26 9					

PARKER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 279877 COMPL. DATE 09/30/2016 TOTAL DEPTH 14511 PERF.13468 - 13525

12	28148 X	16501	-0-	-11647	-0-	464 1	15728 3	N	281	357 1	142
						309 9					
01	25606 X	19834	-0-	-5772	-0-	462 1	18961 3	N	374	186 1	330
						411 9					
02	21586 X	21586	-0-	-0-	-0-	419 1	20794 3	N	339	368 1	301
						373 9					
03	19640 X	19640	-0-	-0-	-0-	464 1	18723 3	N	412	539 1	174
						453 9					
04	19200 X	864	-0-	-18336	-0-	448 1	416 9	N	378	387 1	165
05	23901 X	18005	-0-	-5896	-0-	464 1	17112 3	N	390	368 1	187
						429 9					

BLACK STONE 'N' WELL #: 1 RRCID -> 279985 COMPL. DATE 06/19/2012 TOTAL DEPTH 14700 PERF.12740 - 12768

12	4154 X	2814	-0-	-1340	-0-	470 1	2287 3	N	52	109 1	107
						57 9					
01	4557 X	4234	-0-	-323	-0-	470 1	3654 3	N	100		207
						110 9					
02	4060 X	4039	-0-	-21	-0-	424 1	3491 3	N	113	183 1	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	184 1	77
05	4464 X	3641	-0-	-823	-0-	470 1	3103 3	N	62		139
						68 9					

JAZZ (WILCOX DEEP) //CONT.// 45995 470 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POLK
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
HOLLY GROVE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 279991 COMPL. DATE 06/14/2017 TOTAL DEPTH 14319 PERF.12906 - 12916

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	3255 X	1146	-0-	-2109	-0-	203 41	1 9	902	3	N	37			107
01	3255 X	1058	-0-	-2197	-0-	203 29	1 9	826	3	N	26			133
02	2940 X	894	-0-	-2046	-0-	182 30	1 9	682	3	N	27			160
03	1519 X	466	-0-	-1053	-0-	203 24	1 9	239	3	N	22			182
04	1290 X	223	-0-	-1067	-0-	195 203	1 1	28	9	N	25	161	1	46
05	1147 X	1126	-0-	-21	-0-	34 9		889	3	N	31			77

BLACK STONE 'O' GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 280579 COMPL. DATE 12/24/2013 TOTAL DEPTH 14900 PERF.13530 - 13550

12	14694 X	14060	-0-	-634	-0-	912 149	1 9	12999	3	N	135	245	1	97
01	15066 X	11374	-0-	-3692	-0-	912 110	1 9	10352	3	N	100			197
02	13384 X	11471	-0-	-1913	-0-	823 107	1 9	10541	3	N	97	179	1	115
03	14818 X	12074	-0-	-2744	-0-	912 86	1 9	11076	3	N	78	164	1	29
04	14340 X	957	-0-	-13383	-0-	882 912	1 1	75	9	N	68			97
05	14074 X	12226	-0-	-1848	-0-	118 9		11196	3	N	107			204

PARKER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 280580 COMPL. DATE 08/10/2016 TOTAL DEPTH 14500 PERF.13662 - 13686

12	31467 X	31467	-0-	-0-	-0-	372 947	1 9	30148	3	N	861	741	1	325
01	20944 X	20944	-0-	-0-	-0-	372 691	1 9	19881	3	N	628	738	1	215
02	15951 X	15951	-0-	-0-	-0-	336 526	1 9	15089	3	N	478	366	1	327
03	22278 X	22278	-0-	-0-	-0-	372 791	1 9	21115	3	N	719	724	1	322
04	12600 X	989	-0-	-11611	-0-	360 372	1 1	629	9	N	572	735	1	159
*05	17200 X	17200	-0-	-0-	-0-	584 9		16244	3	N	531	530	1	160

BLACK STONE 'O' GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 280582 COMPL. DATE 11/19/2014 TOTAL DEPTH 15000 PERF.13530 - 13588

12	19747 X	19403	-0-	-344	-0-	1268 273	1 9	17862	3	N	248	186	1	211
01	19747 X	18852	-0-	-895	-0-	1268 221	1 9	17363	3	N	201	178	1	234
02	17836 X	16827	-0-	-1009	-0-	1145 156	1 9	15526	3	N	142	187	1	189
03	19406 X	17061	-0-	-2345	-0-	1268 266	1 9	15527	3	N	242	175	1	256
04	18780 X	1712	-0-	-17068	-0-	1227 1268	1 1	485	9	N	441	551	1	146
*05	23149 X	23149	-0-	-0-	-0-	351 9		21530	3	N	319	366	1	99

JAZZ (WILCOX DEEP) //CONT.// 45995 470 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POLK
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
BLACK STONE 'R' GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 280591 COMPL. DATE 01/07/2017 TOTAL DEPTH 14415 PERF.12578 - 12590

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	2666 X	1589	-0-	-1077	-0-	434	1	1155	3	N	-0-				52
01	2635 X	1516	-0-	-1119	-0-	434	1	1069	3	N	12				64
02	1652 X	1601	-0-	-51	-0-	13	9	1177	3	N	30				94
03	1847 X	1847	-0-	-0-	-0-	33	9	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
						15	9								

CREEL WELL #: 1 RRCID -> 280596 COMPL. DATE 11/19/2017 TOTAL DEPTH 14680 PERF.10040 - 10064

12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				54
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				54
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				54
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				54
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				54
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				54

BLACK STONE 'N' WELL #: 2 RRCID -> 280599 COMPL. DATE 07/20/2016 TOTAL DEPTH 13500 PERF.12743 - 12920

12	1643 X	1210	-0-	-433	-0-	470	1	701	3	N	35	74	1		71
01	1798 X	1584	-0-	-214	-0-	39	9	1091	3	N	21				92
02	1623 X	1623	-0-	-0-	-0-	424	1	1177	3	N	20				112
03	1604 N	1604	-0-	-0-	-0-	22	9	1133	3	N	1	86	1		27
04	1530 N	457	-0-	-1073	-0-	470	1	3	9	N	3				30
05	1798 N	1414	-0-	-384	-0-	454	1	944	3	N	-0-				30
						470	1								

BYARS WELL #: 1 RRCID -> 280600 COMPL. DATE 09/02/2014 TOTAL DEPTH 14000 PERF.12270 - 12285

12	257 N	257	-0-	-0-	-0-	151	1	100	3	N	5				64
01	279 N	213	-0-	-66	-0-	6	9	80	3	N	-0-				64
02	223 N	223	-0-	-0-	-0-	133	1	100	3	N	1				65
03	337 N	337	-0-	-0-	-0-	122	1	274	3	N	2				67
04	210 N	88	-0-	-122	-0-	1	9				-0-				67
05	248 N	200	-0-	-48	-0-	61	1	29	3	N	-0-				67
						2	9								

BLACK STONE 'I' WELL #: 1 RRCID -> 280601 COMPL. DATE 04/16/2019 TOTAL DEPTH 13700 PERF.12252 - 12262

12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				34
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				34
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				34
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				34
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				34
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				34

JAZZ (WILCOX DEEP) //CONT.// 45995 470 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POLK
 UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
 BLACK STONE 'P' WELL #: 1 RRCID -> 280602 COMPL. DATE 12/28/2016 TOTAL DEPTH 14000 PERF.12962 - 12972

M O	ALLOW 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
12	3847 X	3847	-0-	-0-	-0-	912	1	2922	3	N	12			57
						13	9							
01	2573 X	2478	-0-	-95	-0-	912	1	1547	3	N	17			74
						19	9							
02	3024 X	1957	-0-	-1067	-0-	823	1	1116	3	N	16			90
						18	9							
03	3844 X	1954	-0-	-1890	-0-	912	1	1036	3	N	5			95
						6	9							
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
						15	9							

BLACK STONE 'Q' WELL #: 1 RRCID -> 280605 COMPL. DATE 10/13/2014 TOTAL DEPTH 13250 PERF.12312 - 12332

12	618 N	618	-0-	-0-	-0-	568	3	50	9	N	45	159	1	27
01	482 N	482	-0-	-0-	-0-	471	3	11	9	N	10			37
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

PARKER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 280609 COMPL. DATE 04/06/2014 TOTAL DEPTH 14361 PERF.13888 - 14130

12	24242 X	24102	-0-	-140	-0-	16	1	23466	3	N	564	466	1	208
						620	9							
01	24459 X	21065	-0-	-3394	-0-	16	1	20552	3	N	452	537	1	123
						497	9							
02	22120 X	21646	-0-	-474	-0-	14	1	21101	3	N	483	411	1	195
						531	9							
03	24490 X	20606	-0-	-3884	-0-	16	1	20027	3	N	512	471	1	236
						563	9							
04	23700 X	545	-0-	-23155	-0-	15	1	21	3	N	463	472	1	227
						509	9							
05	24087 X	20320	-0-	-3767	-0-	16	1	19795	3	N	463	522	1	168
						509	9							

BLACK STONE 'N' WELL #: 3 RRCID -> 280612 COMPL. DATE 10/06/2014 TOTAL DEPTH 13500 PERF.12768 - 12840

12	713 N	241	-0-	-472	-0-	235	3	6	9	N	5			85
01	930 N	398	-0-	-532	-0-	398	3			N	-0-			85
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

JACKSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 280625 COMPL. DATE 07/25/2014 TOTAL DEPTH 14600 PERF.12940 - 12952

12	8463 X	8045	-0-	-418	-0-	1206	1	6594	3	N	223	186	1	115
						245	9							
01	8463 X	4334	-0-	-4129	-0-	1206	1	3016	3	N	102			217
						112	9							
02	7644 X	1741	-0-	-5903	-0-	1089	1	619	3	N	30	184	1	63
						33	9							
03	8060 X	1221	-0-	-6839	-0-	1206	1	15	9	N	14			77
04	7800 X	-0-	-0-	-7800	-0-					N	18			95
05	8060 X	-0-	-0-	-8060	-0-					N	-0-			95

OIL AND GAS DIVISION

 JAZZ (WILCOX DEEP) //CONT.// 45995 470 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POLK
 UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
 BLACK STONE "J" WELL #: 2 RRCID -> 280629 COMPL. DATE 07/11/2011 TOTAL DEPTH 11899 PERF.10494 - 10514

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

 PARKER GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 280657 COMPL. DATE 01/30/2015 TOTAL DEPTH 12879 PERF.13045 - 16502

12	23095 X	13468	-0-	-9627	-0-	16	1	13057	3	N	359	291	1			241
						395	9									
01	21297 X	11616	-0-	-9681	-0-	16	1	11252	3	N	316	451	1			106
						348	9									
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									

 GILLY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 280707 COMPL. DATE 03/31/2013 TOTAL DEPTH 15000 PERF.13682 - 13694

12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	0 N	-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-

 BLACK STONE 'U' WELL #: 1 RRCID -> 280759 COMPL. DATE 10/03/2015 TOTAL DEPTH 15229 PERF.10764 - 10804

12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					88
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					88
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					88
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					88
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					88
*05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					88

 GHOST LIGHT WELL #: 1 RRCID -> 280815 COMPL. DATE 07/25/2014 TOTAL DEPTH 18278 PERF.14752 - 14772

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

JAZZ (WILCOX DEEP) UNIT PETROLEUM COMPANY WING		//CONT.// 45995 470 //CONT.// 877099		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: POLK				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

WING				WELL #:	12	RRCID ->	280837	COMPL. DATE	03/26/2014	TOTAL DEPTH	16200	PERF.	10650 - 10670
12	2023 N	2023	-0-	-0-	-0-	155	1	1777 3	N	83			127
01	896 N	896	-0-	-0-	-0-	91	9	735 3	N	5			132
02	691 N	691	-0-	-0-	-0-	6	9	505 3	N	42			174
03	2015 N	1132	-0-	-883	-0-	140	1	977 3	N	-0-			174
04	959 N	959	-0-	-0-	-0-	46	9	803 3	N	5			179
05	775 N	566	-0-	-209	-0-	6	9	411 3	N	-0-			179

WING				WELL #:	14	RRCID ->	280882	COMPL. DATE	09/13/2015	TOTAL DEPTH	14500	PERF.	13398 - 13518
12	6417 X	5643	-0-	-774	-0-	434	1	5076 3	N	121	112 1		139
01	6386 X	5201	-0-	-1185	-0-	133	9	4646 3	N	110	182 1		67
02	5628 X	4747	-0-	-881	-0-	121	9	4311 3	N	52			119
03	5642 X	544	-0-	-5098	-0-	379	1	110 9	N	100			219
04	5460 X	-0-	-0-	-5460	-0-	57	9		N	109	184 1		144
05	5642 X	3508	-0-	-2134	-0-	434	1	30 9	N	27			171

BLACK STONE 'R'		GAS UNIT		WELL #:	4	RRCID ->	280883	COMPL. DATE	07/14/2016	TOTAL DEPTH	14500	PERF.	12588 - 12598
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-

WING				WELL #:	13	RRCID ->	281039	COMPL. DATE	02/15/2015	TOTAL DEPTH	15957	PERF.	11684 - 11698
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	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
12	62 N	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-			60
01	24 N	24	-0-	-0-	-0-	24	3		N	-0-			60
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

 JAZZ (WILCOX DEEP) //CONT.// 45995 470 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POLK
 UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
 EPSTEIN WELL #: 7H RRCID -> 281336 COMPL. DATE 05/06/2015 TOTAL DEPTH 12363 PERF.12910 - 17274

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
12	13640 X	2592	-0-	-11048	-0-	927 7 9	1	1658	3	N	6	121 1	27
01	13640 X	3334	-0-	-10306	-0-	927 8 9	1	2319	3	N	80		107
02	12320 X	8115	-0-	-4205	-0-	837 10 9	1	7177	3	N	92		199
03	7177 X	7177	-0-	-0-	-0-	927 16 9	1	6083	3	N	152	212 1	139
04	3240 X	977	-0-	-2263	-0-	897 1	1	80	9	N	73		212
05	8990 X	5462	-0-	-3528	-0-	927 6 9	1	4472	3	N	57	179 1	90

 BLACK STONE 'O' GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 281578 COMPL. DATE 05/22/2015 TOTAL DEPTH 14500 PERF.12530 - 12540

12	84785 X	82310	-0-	-2475	-0-	16 985 9	1	81309	3	N	895	998 1	332
01	83080 X	79725	-0-	-3355	-0-	16 942 9	1	78767	3	N	856	917 1	271
02	76160 X	74467	-0-	-1693	-0-	14 900 9	1	73553	3	N	818	887 1	202
03	84320 X	67171	-0-	-17149	-0-	16 911 9	1	66244	3	N	828	545 1	485
04	81600 X	670	-0-	-80930	-0-	15 1	1	655	9	N	595	920 1	160
05	82460 X	66612	-0-	-15848	-0-	16 1076 9	1	65520	3	N	978	731 1	407

 WING WELL #: 15H RRCID -> 281581 COMPL. DATE 10/25/2018 TOTAL DEPTH 12346 PERF.11410 - 11570

12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		73
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		73
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

 BLACK STONE 'R' GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 281592 COMPL. DATE 03/22/2015 TOTAL DEPTH 14200 PERF.13548 - 13626

12	15113 X	15113	-0-	-0-	-0-	32 331 9	1	14750	3	N	301	353 1	79
01	18538 X	11031	-0-	-7507	-0-	32 110 9	1	10889	3	N	100		179
02	13636 X	13481	-0-	-155	-0-	28 132 9	1	13321	3	N	120	181 1	118
03	16873 X	16873	-0-	-0-	-0-	32 169 9	1	16672	3	N	154	179 1	93
04	14640 X	239	-0-	-14401	-0-	30 1	1	209	9	N	190		283
05	15128 X	11721	-0-	-3407	-0-	32 207 9	1	11482	3	N	188	360 1	111

JAZZ (WILCOX DEEP) UNIT PETROLEUM COMPANY EPSTEIN			//CONT.// 45995 470 //CONT.// 877099	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 #: 6	RRCID -> 281593	COMPL. DATE 04/12/2015	TOTAL DEPTH 14300	PERF.13568	-	13638		
12	24035 X	24035	-0-	-0-	-0-	16 1 671 9	23348 3	N	610	547 1	194
01	23963 X	23710	-0-	-253	-0-	16 1 426 9	23268 3	N	387	375 1	206
02	21729 X	21729	-0-	-0-	-0-	14 1 398 9	21317 3	N	362	377 1	191
03	24025 X	21130	-0-	-2895	-0-	16 1 429 9	20685 3	N	390	347 1	234
04	23250 X	463	-0-	-22787	-0-	15 1	448 9	N	407	360 1	281
05	24056 X	22592	-0-	-1464	-0-	16 1 391 9	22185 3	N	355	542 1	94

BLACK STONE 'T'			WELL #: 1	RRCID -> 281594	COMPL. DATE 03/14/2018	TOTAL DEPTH 14500	PERF. 5320	-	5336	
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-

BLACK STONE 'S'			WELL #: 1	RRCID -> 281597	COMPL. DATE 06/05/2015	TOTAL DEPTH 16000	PERF.14314	-	14324	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	58
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	58
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

BLACK STONE 'X'			WELL #: 1	RRCID -> 281600	COMPL. DATE 09/27/2015	TOTAL DEPTH 16478	PERF.14002	-	14010	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	202
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	202
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	202
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	202
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	202
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	202

EPSTEIN			WELL #: 8H	RRCID -> 281607	COMPL. DATE 02/05/2016	TOTAL DEPTH 12913	PERF.13270	-	18754		
12	12779 X	12779	-0-	-0-	-0-	16 1 343 9	12420 3	N	312	320 1	167
01	11696 X	11696	-0-	-0-	-0-	16 1 286 9	11394 3	N	260	259 1	168
02	10788 X	10788	-0-	-0-	-0-	14 1 254 9	10520 3	N	231	211 1	188
03	9916 X	9916	-0-	-0-	-0-	16 1 286 9	9614 3	N	260	282 1	166
04	284 X	284	-0-	-0-	-0-	15 1 260 9	9 3	N	236	247 1	155
*05	8870 X	8870	-0-	-0-	-0-	16 1 275 9	8579 3	N	250	247 1	158

JAZZ (WILCOX DEEP)			//CONT.//		45995 470	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: POLK				
UNIT PETROLEUM COMPANY			//CONT.//		877099										
EPSTEIN			WELL #:		9H	RRCID -> 281637			COMPL. DATE 02/06/2016		TOTAL DEPTH 12477		PERF.12844 - 18994		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * AMT	DISPOSITIONS	* * AMT	C	COND PROD	* * AMT	DISPOSITIONS	* * AMT	EOM BALANCE

12		0 Z	2653	-0-	2653	929214	16	1	2573	3	N	58	100	1	104
							64	9							
01		0 Z	2173	-0-	2173	931387	16	1	2102	3	N	50	15	1	139
							55	9							
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							

EPSTEIN			WELL #:		5H	RRCID -> 282348			COMPL. DATE 04/28/2016		TOTAL DEPTH 14599		PERF.13748 - 16050		
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	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		
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			75
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			75
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

TRINITY			WELL #:		1	RRCID -> 284469			COMPL. DATE 05/24/2017		TOTAL DEPTH 15500		PERF.13914 - 13924		
12	15786	X	15786	-0-	-0-	-0-	1047	1	14600	2	N	126			412
							139	9							
01	15717	X	15239	-0-	-478	-0-	1047	1	14063	2	N	117	343	1	186
							129	9							
02	14112	X	13891	-0-	-221	-0-	945	1	12844	2	N	93			279
							102	9							
03	15779	X	14119	-0-	-1660	-0-	1047	1	13010	2	N	56	185	1	150
							62	9							
04	15270	X	14995	-0-	-275	-0-	1013	1	13873	2	N	99			249
							109	9							
*05	15785	X	15785	-0-	-0-	-0-	1047	1	14617	2	N	110	192	7	167
							121	9							

WING			WELL #:		18	RRCID -> 284543			COMPL. DATE 04/01/2018		TOTAL DEPTH 12190		PERF.11876 - 11886		
12	3652	X	3652	-0-	-0-	-0-	1857	1	1778	3	N	15	62	1	93
							17	9							
01	5766	X	3728	-0-	-2038	-0-	1857	1	1850	3	N	19			112
							21	9							
02	6020	X	3822	-0-	-2198	-0-	1677	1	2142	3	N	3			115
							3	9							
03	6665	X	3574	-0-	-3091	-0-	1857	1	1708	3	N	8			123
							9	9							
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
							17	9							

JAZZ (WILCOX DEEP) //CONT.// 45995 470 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POLK
 UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
 WING WELL #: 16 RRCID -> 284832 COMPL. DATE 06/11/2017 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11404 - 11464

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12		4464 X	1178	-0-	-3286	-0-	927	1	251	3	N	-0-					78
01		4464 X	1096	-0-	-3368	-0-	927	1	169	3	N	-0-					78
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
							8	9									

WING WELL #: 17 RRCID -> 285546 COMPL. DATE 11/01/2017 TOTAL DEPTH 11745 PERF.11369 - 11440

12		71796 X	67791	-0-	-4005	-0-	946	1	66242	3	N	548	362	1			352
							603	9									
01		67642 X	63024	-0-	-4618	-0-	946	1	61476	3	N	547	545	1			354
							602	9									
02		61824 X	58517	-0-	-3307	-0-	854	1	57149	3	N	467	552	1			269
							514	9									
03		68448 X	54380	-0-	-14068	-0-	946	1	52871	3	N	512	543	1			238
							563	9									
04		66240 X	1449	-0-	-64791	-0-	915	1	534	9	N	485	363	1			360
*05		67797 X	46353	-0-	-21444	-0-	946	1	45115	3	N	265	360	7			265
							292	9									

BLACK STONE "G" WELL #: 2 RRCID -> 286754 COMPL. DATE 11/16/2018 TOTAL DEPTH 15511 PERF.12662 - 12784

12		18104 X	14086	-0-	-4018	-0-	463	1	12776	3	N	770	718	1			464
							847	9									
01		14074 X	12649	-0-	-1425	-0-	463	1	11402	3	N	713	814	1			363
							784	9									
02		14033 X	14033	-0-	-0-	-0-	419	1	12890	3	N	658	742	1			279
							724	9									
03		14415 X	11249	-0-	-3166	-0-	463	1	10039	3	N	679	637	1			321
							747	9									
04		13950 X	12008	-0-	-1942	-0-	448	1	10838	3	N	656	701	1			276
							722	9									
05		15531 X	12355	-0-	-3176	-0-	463	1	11202	3	N	627	544	1			359
							690	9									

WING WELL #: 20 RRCID -> 286832 COMPL. DATE 06/07/2018 TOTAL DEPTH 12396 PERF.11952 - 12008

12		15376 X	13696	-0-	-1680	-0-	1452	1	12147	3	N	88	177	1			91
							97	9									
01		21049 X	13896	-0-	-7153	-0-	1452	1	12412	3	N	29					120
							32	9									
02		13888 X	5469	-0-	-8419	-0-	1310	1	4134	3	N	23					143
							25	9									
03		13702 X	2885	-0-	-10817	-0-	1452	1	1433	3	N	-0-					143
04		310917 X	310917	-0-	-0-	-0-	1404	1	309469	3	N	40					183
							44	9									
05		13888 X	6142	-0-	-7746	-0-	1452	1	4690	3	N	-0-					183

JAZZ (WILCOX DEEP) //CONT.// 45995 470 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POLK
 UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
 WING 'N' WELL #: 1 RRCID -> 289139 COMPL. DATE 02/18/2019 TOTAL DEPTH 12133 PERF.11390 - 11430

M O	ALLOW 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
12	1891 X	1585	-0-	-306	-0-	549	1	1036	3	N	-0-			107
01	2148 X	2148	-0-	-0-	-0-	549	1	1599	3	N	-0-			107
02	2046 X	2046	-0-	-0-	-0-	496	1	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	13			132
05	2263 N	2000	-0-	-263	-0-	549	1	1451	3	N	-0-			132

NEW MENARD CREEK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 289213 COMPL. DATE 07/09/2019 TOTAL DEPTH 15012 PERF.13392 - 13488

12	10544 X	10544	-0-	-0-	-0-	342	1	10174	3	N	25			95
01	10323 X	10064	-0-	-259	-0-	342	1	9693	3	N	26			121
02	9447 X	9447	-0-	-0-	-0-	308	1	9091	3	N	44			165
03	10540 X	9179	-0-	-1361	-0-	342	1	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	8340	3	N	26			103

EPSTEIN WELL #: 13 RRCID -> 289447 COMPL. DATE 04/01/2019 TOTAL DEPTH 13767 PERF.13512 - 13550

12	14198 X	13839	-0-	-359	-0-	843	1	12729	3	N	243	358	1	80
01	16647 X	11848	-0-	-4799	-0-	843	1	10737	3	N	244	192	1	132
02	13132 X	12331	-0-	-801	-0-	762	1	11350	3	N	199	190	1	141
03	14539 X	10436	-0-	-4103	-0-	843	1	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	11318	3	N	184	175	1	97

WOLF PASTURE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 289501 COMPL. DATE 04/11/2019 TOTAL DEPTH 15576 PERF. N/A

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

GUARDIAN WELL #: 1 RRCID -> 289529 COMPL. DATE 07/28/2019 TOTAL DEPTH 15338 PERF.12348 - 12910

12	5580 X	3987	-0-	-1593	-0-	463	1	3341	3	N	166	184	1	278
01	4154 X	3364	-0-	-790	-0-	463	1	2735	3	N	151	245	1	184
02	4424 X	1569	-0-	-2855	-0-	419	1	1085	3	N	59			243
03	4898 X	2573	-0-	-2325	-0-	463	1	1927	3	N	166	198	1	211
04	4740 X	2775	-0-	-1965	-0-	448	1	2105	3	N	202	185	1	228
05	3999 X	2604	-0-	-1395	-0-	463	1	1978	3	N	148			376

JAZZ (WILCOX DEEP) UNIT PETROLEUM COMPANY EPSTEIN		//CONT.//	45995 470	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: POLK						
		//CONT.//	877099		WELL #:	14	RRCID ->	289585	COMPL. DATE	04/28/2019	TOTAL DEPTH	14195	PERF.	13624 - 14182
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE		
12	29636 X	25156	-0-	-4480	-0-	62 1	24424 3	N	609	801 1	204			
						670 9								
01	28458 X	21280	-0-	-7178	-0-	62 1	20677 3	N	492	515 1	181			
						541 9								
02	25704 X	20638	-0-	-5066	-0-	56 1	20342 3	N	218	231 1	168			
						240 9								
03	27156 X	19626	-0-	-7530	-0-	62 1	19035 3	N	481	461 1	188			
						529 9								
04	26280 X	607	-0-	-25673	-0-	60 1	19 3	N	480	502 1	166			
						528 9								
05	25141 X	19695	-0-	-5446	-0-	62 1	19077 3	N	505	506 1	165			
						556 9								

EPSTEIN		WELL #:	10	RRCID ->	289665	COMPL. DATE	02/20/2019	TOTAL DEPTH	11111	PERF.	13680 - 14160			
12	8874 X	8874	-0-	-0-	-0-	32 1	8557 3	N	259	210 1	229			
						285 9								
01	8742 X	8033	-0-	-709	-0-	32 1	7758 3	N	221	236 1	214			
						243 9								
02	8204 X	7873	-0-	-331	-0-	28 1	7449 3	N	360	348 1	226			
						396 9								
03	9083 X	7294	-0-	-1789	-0-	32 1	7016 3	N	224	222 1	228			
						246 9								
04	8790 X	252	-0-	-8538	-0-	30 1	7 3	N	195	236 1	187			
						215 9								
05	8866 X	6683	-0-	-2183	-0-	32 1	6439 3	N	193	232 1	148			
						212 9								

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			
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			

COASTAL EXPANSE OIL & GAS WOLFF, DAVID		WELL #:	3	RRCID ->	115252	COMPL. DATE	02/01/1985	TOTAL DEPTH	12565	PERF.	11895 - 12079			
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			

INEOS USA OIL & GAS LLC VAJDAK		WELL #:	1H	RRCID ->	158014	COMPL. DATE	03/04/1996	TOTAL DEPTH	16384	PERF.	11277 - 16384			
12	1116 N	841	-0-	-275	-0-	841 2		N	-0-		40			
01	1318 N	1318	-0-	-0-	-0-	1318 2		N	-0-		40			
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			

JERRY'S QUARTERS (A C 11900) //CONT.//			46295 100 NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WASHINGTON					
IRONROC ENERGY			426612									
GROTTE OL			WELL #:	1H	RRCID ->	141148	COMPL. DATE	03/01/1995	TOTAL DEPTH	13981	PERF.	12180 - 14245
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
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-

MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC			521544		CAPACITY		CNTY: WASHINGTON					
HAHN-ASHORN			1RE									
			WELL #:	1RE	RRCID ->	128897	COMPL. DATE	11/17/2006	TOTAL DEPTH	12500	PERF.	11568 - 14826
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
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

JOHN PAUL (YEGUA)			46910 495 NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON					
SANCHEZ EXPLORATION COMPANY LLC			747002									
RASMUSSEN			WELL #:	3	RRCID ->	175261	COMPL. DATE	09/08/1999	TOTAL DEPTH	7200	PERF.	6996 - 7076
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
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

JOHN VICKERS (WILCOX 9,800)			46951 250 ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARDIN					
FOUNDATION OIL COMPANY, INC.			280941									
VICKERS			WELL #:	1 C	RRCID ->	046471	COMPL. DATE	06/27/1969	TOTAL DEPTH	10366	PERF.	9756 - 9765
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
12	5311 X	5311	-0-	-0-	-0-	687	1	4447	3	N	161	181 1	119
						177	9						
01	4499 X	4499	-0-	-0-	-0-	1285	1	3076	3	N	125	187 1	57
						138	9						
02	3948 X	2777	-0-	-1171	-0-	235	1	2418	3	N	113		170
						124	9						
03	4371 X	4129	-0-	-242	-0-	678	1	3324	3	N	115	188 1	97
						127	9						
04	4230 X	806	-0-	-3424	-0-	676	1	130	9	N	118	153 1	62
05	4371 X	NO RPT	-0-	-4371	-0-					N	NO RPT		62

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

JONES CREEK (DEEP WILCOX)		//CONT.//		47127 015	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WHARTON					
FLETCHER OPERATING, LLC		//CONT.//		273611										
DRASTATA		WELL #:		2	RRCID ->	199738	COMPL. DATE	12/24/2003	TOTAL DEPTH	13000	PERF.	12722	-	12848
12	86 N	86	-0-	-0-	-0-	2	1	84	3	N	-0-			78
01	46 N	46	-0-	-0-	-0-	5	1	41	3	N	-0-			78
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	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT			78

WENDEL		WELL #:		1	RRCID ->	208765	COMPL. DATE	03/03/2005	TOTAL DEPTH	13099	PERF.	12690	-	12786
12	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-			18
01	9 N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	3	N	-0-			18
02	23 N	23	-0-	-0-	-0-	2	1	17	3	N	4			22
						4	9							
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1			23
04	9 N	-0-	-0-	-9	-0-					N	2			25
05	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT			25

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
12	4059 X	4059	-0-	-0-	-0-	78	1	3981	3	N	-0-			17
01	3692 X	3692	-0-	-0-	-0-	411	1	3280	3	N	1			18
						1	9							
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	NO RPT	-0-	-4061	-0-					N	NO RPT			18

RIOUX		WELL #:		1	RRCID ->	244592	COMPL. DATE	08/25/2008	TOTAL DEPTH	14370	PERF.	7634	-	7644
12	4015 X	4015	-0-	-0-	-0-	77	1	3937	3	N	1			110
						1	9							
01	3814 X	3814	-0-	-0-	-0-	423	1	3380	3	N	10			120
						11	9							
02	3164 X	2932	-0-	-232	-0-	259	1	2669	3	N	4			124
						4	9							
03	3503 X	3420	-0-	-83	-0-	79	1	3332	3	N	8			132
						9	9							
04	3390 X	108	-0-	-3282	-0-	77	1	31	9	N	28			160
05	3503 X	NO RPT	-0-	-3503	-0-					N	NO RPT			160

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
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

JONES CREEK, NORTH (WILCOX) FLETCHER OPERATING, LLC GREER			47130 475 NON-ASSOCIATED 273611			CAPACITY			CNTY: WHARTON		
			WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.				
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	320 N	320	-0-	-0-	-0-	6 1	304 3	N	9		94
01	199 N	199	-0-	-0-	-0-	10 9	176 3	N	1		95
02	236 N	236	-0-	-0-	-0-	22 1	200 3	N	15		110
03	51 N	51	-0-	-0-	-0-	1 9	39 9	N	35		145
04	180 N	43	-0-	-137	-0-	19 1	32 9	N	29	144 1	30
05	248 N	NO RPT	-0-	-248	-0-	17 9		N	NO RPT		30
12	17 N	17	-0-	-0-	-0-	12 1	6 9	N	5		57
01	22 N	22	-0-	-0-	-0-	1 3	20 9	N	18		75
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	NO RPT	-0-	-5	-0-			N	NO RPT		75
FRELS			WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.				
			1	175108	07/13/1999	13216	11846	- 11866			
12	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9 3		N	-0-		25
01	9 N	9	-0-	-0-	-0-	1 1	8 3	N	-0-		25
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	8 N	NO RPT	-0-	-8	-0-			N	NO RPT		50
RIOUX PROPERTIES			WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.				
			2	188365	01/03/2002	12500	11922	- 11946			
12	24 N	24	-0-	-0-	-0-	24 3		N	-0-		17
01	14 N	14	-0-	-0-	-0-	2 1	12 3	N	-0-		17
02	8 N	8	-0-	-0-	-0-	1 1	7 3	N	-0-		17
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	1 1		N	-0-		17
04	14 N	-0-	-0-	-14	-0-			N	-0-		17
05	8 N	NO RPT	-0-	-8	-0-			N	NO RPT		17
SUPAK			WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.				
			1	249849	05/19/2009	13000	11930	- 11946			
12	6479 X	2611	-0-	-3868	-0-	49 1	2479 3	N	75		237
01	2701 X	2701	-0-	-0-	-0-	83 9	2313 3	N	89	181 1	145
02	3024 X	2002	-0-	-1022	-0-	98 9	1744 3	N	81	191 1	35
03	3007 X	157	-0-	-2850	-0-	169 1	107 9	N	97		132
04	2640 X	156	-0-	-2484	-0-	89 9	108 9	N	98	173 1	57
05	2697 X	NO RPT	-0-	-2697	-0-	50 1		N	NO RPT		57
04	2640 X	156	-0-	-2484	-0-	48 1		N	98	173 1	57
05	2697 X	NO RPT	-0-	-2697	-0-			N	NO RPT		57
JOYCE RICHARDSON (6900 YEGUA) JOSEY OIL COMPANY, LTD. JOSEY, L.M. 'A'			WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.				
			4	285116	07/19/2018	7460	6922	- 6929			
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	0 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			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
				(L)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		26
01	0	N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		26
02	0	N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		26
03	0	N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		26
04	135	N	135	-0-	-0-	135	2	N	-0-		26
*05	38	N	38	-0-	-0-	38	2	N	-0-		26

COOPER, E. P. GAS UNIT 2		WELL #: 3		RRCID -> 172808		COMPL. DATE 03/31/1999		TOTAL DEPTH 12025 PERF.11770 - 11890			
12	0	N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		28
01	57	N	57	-0-	-0-	57	2	N	-0-		28
02	414	N	414	-0-	-0-	414	2	N	-0-		28
03	342	N	342	-0-	-0-	342	2	N	-0-		28
04	68	N	68	-0-	-0-	68	2	N	-0-		28
*05	244	N	244	-0-	-0-	244	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			
12	651	N	467	-0-	-184	467	2	N	-0-		71
01	846	N	846	-0-	-0-	846	2	N	-0-		71
02	717	N	717	-0-	-0-	717	2	N	-0-		71
03	827	N	827	-0-	-0-	827	2	N	-0-		71
04	630	N	190	-0-	-440	190	2	N	-0-		71
05	651	N	99	-0-	-552	99	2	N	-0-		71

KAISER, J. ESTATE		WELL #: 1		RRCID -> 173460		COMPL. DATE 05/28/1999		TOTAL DEPTH 12010 PERF.11830 - 11872			
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-

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			
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

KAINER (8600 YEGUA)		48035 750		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON			
INLAND OCEAN, INC.		424607									
SARAH		WELL #: 1		RRCID -> 282588		COMPL. DATE 01/24/2017		TOTAL DEPTH 9603 PERF. 8602 - 8715			
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-			N	-0-		25
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-			N	-0-		25
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-			N	-0-		25
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-			N	-0-		25
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-			N	-0-		25
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-			N	-0-		25

PLUGGED AND ABANDONED 09/05/2018

KAINER (8600 YEGUA)		//CONT.//		48035 750	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: WHARTON					
RICOCHET ENERGY, INC.				710549								
LUCIAN		WELL #:		RRCID -> 279928	COMPL. DATE 09/06/2014	TOTAL DEPTH 9785	PERF. 9335	- 9471				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	33795			N	-0-			83
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	33795			N	-0-			83
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	33795			N	-0-			83
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	33795			N	-0-			83
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	33795			N	-0-			83
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	33795			N	-0-			83
PLUGGED AND ABANDONED				12/10/2018								
KARLGORE (YEGUA 3)				48118 333	ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: HARDIN					
MAGNUM PRODUCING, LP				521516								
TICONDEROGA B		WELL #:		1	RRCID -> 287418	COMPL. DATE 05/21/2019	TOTAL DEPTH 9676	PERF. 6607	- 6631			
12	321 N	321	-0-	-0-	B	-0-	321 5	N	-0-			159
01	398 N	398	-0-	-0-	B	-0-	391 5	N	7 9	6		165
02	412 N	412	-0-	-0-	B	-0-	405 5	N	7 9	6		171
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
03	265 N	265	-0-	-0-	B	-0-	262 5	N	3 9	3		174
*04	277 N	277	-0-	-0-	B	-0-	277 5	N		-0-		174
05	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 #:		7501	RRCID -> 006707	COMPL. DATE 10/29/1944	TOTAL DEPTH N/A	PERF. 6500	- 6538			
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-		-0-		Y	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-		-0-		Y	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-		-0-		Y	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-		-0-		Y	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-		-0-		Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		Y	NO RPT			-0-
KGFCU (I-A)		WELL #:		8505 F	RRCID -> 037823	COMPL. DATE 09/11/1996	TOTAL DEPTH 7417	PERF. 6714	- 6726			
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		Y	NO RPT			-0-
KGFCU (III-A)		WELL #:		8505 H	RRCID -> 037827	COMPL. DATE 09/13/1984	TOTAL DEPTH 7417	PERF. 6714	- 6726			
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-
KGFCU (III-A)		WELL #:		8202 H	RRCID -> 041909	COMPL. DATE 05/11/1967	TOTAL DEPTH 7355	PERF. N/A				
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-

KATY (COMBINED)		//CONT.// 48278 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WALLER		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310								
KGFCU (IV)		WELL #: 6303 F		RRCID -> 042191		COMPL. DATE 03/20/1994		TOTAL DEPTH 10095 PERF. 7075 - 7109		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	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		
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	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		
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
05	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		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

KGFCU (III-A)		WELL #: 6304 H		RRCID -> 046754		COMPL. DATE 06/23/1969		TOTAL DEPTH 7704 PERF. N/A		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	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		
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

KGFCU (III-A)		WELL #: 6403 F		RRCID -> 047506		COMPL. DATE 10/16/1969		TOTAL DEPTH 7317 PERF. N/A		
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
03	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-

KATY (COMBINED)		//CONT.// 48278 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WALLER								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
KGFCU (I-C)		WELL #: 7301		RRCID -> 052237		COMPL. DATE 01/14/1972		TOTAL DEPTH 7912 PERF. N/A								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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								
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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								
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

KGFCU (I-A)		WELL #: 8403 F		RRCID -> 057744		COMPL. DATE 01/21/1974		TOTAL DEPTH 7510 PERF. N/A								
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

KGFCU (I-A)		WELL #: 8202 F		RRCID -> 058213		COMPL. DATE 03/31/1974		TOTAL DEPTH 7355 PERF. N/A								
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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								
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KGFCU (II-B)		WELL #: 7405 H		RRCID -> 060483		COMPL. DATE 02/19/1985		TOTAL DEPTH 7455 PERF. 6531 - 6548								
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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														

KATY (COMBINED)		//CONT.// 48278 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WALLER								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
KGFCU (I-A)		WELL #: 6405 H		RRCID -> 060543		COMPL. DATE 12/23/1974		TOTAL DEPTH 7500 PERF. N/A								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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								
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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								
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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								
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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								
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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								
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KGFCU (I-A)		WELL #: 3305		RRCID -> 074996		COMPL. DATE 10/20/1977		TOTAL DEPTH 6879 PERF. N/A								
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KATY (COMBINED)			//CONT.//	48278 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: WALLER				
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.//	386310							
KGFCU (I-A)			WELL #: 6404 D RRCID -> 077605 COMPL. DATE 06/21/1978 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6390 - 6408								
M	ALLOW CODE	GAS 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
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	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								
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	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								
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	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								
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

KGFCU (III-A)			WELL #: 7306 D RRCID -> 080074 COMPL. DATE 06/27/2013 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 6876 - 7001								
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	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								
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

KGFCU (II-B)			WELL #: 7403 D RRCID -> 087888 COMPL. DATE 05/16/1980 TOTAL DEPTH 7504 PERF. 6646 - 6686								
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
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											

KATY (COMBINED)		//CONT.// 48278 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WALLER								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
KGFCU (I-A)		WELL #: 8303		RRCID -> 093898		COMPL. DATE 05/23/1981		TOTAL DEPTH 7470 PERF. 6430 - 6480								
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
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

KGFCU (CKFD U B)		WELL #: 6203 F		RRCID -> 095204		COMPL. DATE 10/02/1984		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6238 - 6255								
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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								
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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								
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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								
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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								
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KGFCU (II-A U)		WELL #: 3205		RRCID -> 104593		COMPL. DATE 03/11/1983		TOTAL DEPTH 6882 PERF. 6737 - 6755								
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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 #: 3203		RRCID -> 106812		COMPL. DATE 08/03/1983		TOTAL DEPTH 10898 PERF. 6498 - 6522				
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
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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				
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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				
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 04/27/2022 - 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				
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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				
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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				
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KGFCU (CKFD U B)		WELL #: 4405		RRCID -> 114482		COMPL. DATE 11/28/1984		TOTAL DEPTH 10680 PERF. 6320 - 6340				
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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 (COMBINED) FIELD (PF)		WELL #:		1	RRCID ->	115366	COMPL. DATE	03/01/1985	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	BALANCE
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
12	15142 X	15142	-0-	-0-	-0-	772 1	14236 2	Y	7	22 1	-0-
						126 4	8 9				
01	9300 X	-0-	-0-	-9300	-0-			Y	-0-		-0-
02	8400 X	-0-	-0-	-8400	-0-			Y	-0-		-0-
03	16523 X	-0-	-0-	-16523	-0-			Y	-0-		-0-
04	15990 X	-0-	-0-	-15990	-0-			Y	-0-		-0-
05	15159 X	-0-	-0-	-15159	-0-			Y	-0-		-0-

KGFCU (I-C)		WELL #:		7403 H	RRCID ->	118167	COMPL. DATE	08/22/1985	TOTAL DEPTH	7504	PERF. 6521 - 6539
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-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
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

KGFCU (II-AU)		WELL #:		4404 D	RRCID ->	120777	COMPL. DATE	10/29/1985	TOTAL DEPTH	7500	PERF. 6686 - 6697
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

KGFCU (I-A)		WELL #:		7203	RRCID ->	132529	COMPL. DATE	08/03/1989	TOTAL DEPTH	7300	PERF. 6396 - 6402
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

KGFCU (II-C)		WELL #:		6301	RRCID ->	132974	COMPL. DATE	11/30/1989	TOTAL DEPTH	7400	PERF. 6806 - 6816
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

KGFCU (III-A)		WELL #:		7405 F	RRCID ->	134959	COMPL. DATE	06/09/1999	TOTAL DEPTH	7455	PERF. 6892 - 6930
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 04/01/2022											

KATY (COMBINED)		//CONT.// 48278 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WALLER	
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310							
KGFCU (I-A)		WELL #: 8302		RRCID -> 135228		COMPL. DATE 02/14/1990		TOTAL DEPTH 7052 PERF. 6411 - 6474	
M	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
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	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	
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
05	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	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	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	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	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	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	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	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

KGFCU (CKFD U A)		WELL #: 9304F		RRCID -> 176673		COMPL. DATE 01/11/2000		TOTAL DEPTH 7482 PERF. 6260 - 6276	
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-

KATY (COMBINED)		//CONT.// 48278 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WALLER		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310								
KGFCU (CKFD U B)		WELL #: 6304D		RRCID -> 178891		COMPL. DATE 07/05/2000		TOTAL DEPTH 7704 PERF. 6242 - 6252		
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	BALANCE
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	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		
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	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		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

KGFCU (1-A)		WELL #: 6403-D		RRCID -> 181121		COMPL. DATE 09/24/2000		TOTAL DEPTH 7317 PERF. 6408 - 6426		
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	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		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	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		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

KGFCU (1-C)		WELL #: 7308 H		RRCID -> 187024		COMPL. DATE 08/15/2001		TOTAL DEPTH 7495 PERF. 6506 - 6516		
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

KATY (COMBINED)		//CONT.// 48278 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WALLER				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
KGFCU (1A)		WELL #: 7307 D		RRCID -> 190459		COMPL. DATE 03/21/2002		TOTAL DEPTH 7556 PERF. 6376 - 6384				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
						AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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				
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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				
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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				
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

KGFCU (I-A)		WELL #: 8407		RRCID -> 249827		COMPL. DATE 10/14/2008		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6484 - 6572				
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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				
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	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-

KGFCU		WELL #: 6301		RRCID -> 250691		COMPL. DATE 02/24/2009		TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6366 - 6380				
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

KATY (COMBINED)		//CONT.// 48278 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WALLER				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
KGFCU (CKFD U B)		WELL #: 6303 H		RRCID -> 253864		COMPL. DATE 10/23/2009		TOTAL DEPTH 10095 PERF. 6240 - 7005				
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
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	T. A.	NO RPT	-0-	-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				
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-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				
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-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				
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-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				
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

KGFCU (IV)		WELL #: 8307		RRCID -> 260461		COMPL. DATE 06/07/2019		TOTAL DEPTH 7475 PERF. 7150 - 7220				
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

KGFCU		WELL #: 7303 F		RRCID -> 261804		COMPL. DATE 08/27/2010		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6878 - 6882				
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

KATY (COMBINED)		//CONT.// 48278 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WALLER			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
KGFCU (I-A)		WELL #: 6403 H		RRCID -> 262671		COMPL. DATE 09/16/2010		TOTAL DEPTH 7317 PERF. 6433 - 6436			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	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			
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	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			
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	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			
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	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			
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	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			
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

KGFCU (II-AU)		WELL #: 8507		RRCID -> 275871		COMPL. DATE 08/01/2013		TOTAL DEPTH 10350 PERF. 6522 - 6808			
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

 KATY (COMBINED) //CONT.// 48278 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WALLER
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 KGFCU (CKFD U A) WELL #: 9303 RRCID -> 281640 COMPL. DATE 10/19/2015 TOTAL DEPTH 7120 PERF. 6290 - 6300

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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	407		N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	407		N	NO RPT	-0-
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

12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

KATY (COOK MOUNTAIN 2) HILCORP ENERGY COMPANY KGFCU			48278 120 386310 WELL #: 1207			NON-ASSOCIATED RRCID -> 136616			CAPACITY COMPL. DATE 06/16/2008			CNTY: WALLER TOTAL DEPTH 11200 PERF. 7937 - 7947				
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	6975 X	6311	-0-	-664	-0-	320	1	5892	2	Y	43	48	1			40
						52	4	47	9							
01	7145 X	7145	-0-	-0-	-0-	382	1	6693	2	Y	44	43	1			41
						22	4	48	9							
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							
KGFCU			WELL #: 5103			RRCID -> 145244			COMPL. DATE 01/05/1993			TOTAL DEPTH 11200 PERF. 7858 - 7866				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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				
12	3100 N	2487	-0-	-613	3885	125	1	2322	2	Y	17	18	1			35
						21	4	19	9							
01	3100 N	2508	-0-	-592	3293	134	1	2349	2	Y	15	15	1			35
						8	4	17	9							
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							
KGFCU			WELL #: 1210			RRCID -> 291935			COMPL. DATE 10/05/2016			TOTAL DEPTH 11325 PERF. 7910 - 7926				
12	0	993	-0-	993	53894	51	1	927	2	Y	6	7	1			13
						8	4	7	9							
01	0	1029	-0-	1029	54923	55	1	967	2	Y	6	6	1			13
						7	9									
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							
NORDSTRAND ENGINEERING, INC. NUNAN			612858 WELL #: 1			RRCID -> 287793			COMPL. DATE 08/20/2019			TOTAL DEPTH 12005 PERF. 9044 - 9050				
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
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

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)	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
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

KGFCU WELL #: 7403 F RRCID -> 085503 COMPL. DATE 11/28/1979 TOTAL DEPTH 7504 PERF. N/A

12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-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

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	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

12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	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

12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	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	ALLOW CODE	GAS 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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	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		
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	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		
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	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		
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	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		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	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		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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								
12	9469 R	9469	-0-	-0-	-0-	479 1	8834 2	78 4	78 9	Y	71	111 1				46
01	9534 R	9534	-0-	-0-	-0-	510 1	8932 2	29 4	63 9	Y	57	59 1				44
02	8064 #	7959	-0-	-105	-0-	446 1	7480 2	4 4	29 9	Y	26	48 1				22
03	8960 R	8960	-0-	-0-	-0-	510 1	8375 2	49 4	26 9	Y	24	21 1				25
04	8889 R	8889	-0-	-0-	-0-	513 1	8333 2	43 4		Y	-0-	18 1				7
05	8928 #	6337	-0-	-2591	-0-	374 1	5947 2	7 4	9 9	Y	8	12 1				3

KGFCU		WELL #: 7402 F		RRCID -> 090568		COMPL. DATE 10/24/1980		TOTAL DEPTH 7440 PERF. 6606 - 6626								
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	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								
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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								
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KGFCU		WELL #: 7308-D		RRCID -> 136778		COMPL. DATE 02/02/2016		TOTAL DEPTH 7495 PERF. 6610 - 6620								
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	2615					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	2615					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	2615					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	2615					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	2615					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	2615					N	NO RPT					-0-

KATY (II-A L) //CONT.// 48278 608 ASSOCIATED 49B CNTY: HARRIS
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 KGFCU WELL #: 6304 F RRCID -> 177419 COMPL. DATE 04/23/2014 TOTAL DEPTH 7704 PERF. 6597 - 6631

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KGFCU WELL #: 6204D RRCID -> 177540 COMPL. DATE 03/20/2000 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6631 - 6639

12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	2635 X	1055	-0-	-1580	-0-	53	1	974	2	Y	17	45	1			19
						9	4		19	9						
01	1581 X	695	-0-	-886	-0-	37	1	648	2	Y	7	5	1			21
						2	4		8	9						
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						

KGFCU 1 WELL #: W 37 RRCID -> 058553 COMPL. DATE 04/17/1974 TOTAL DEPTH 10800 PERF. N/A

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KATY (WILCOX CONS.)		//CONT.// 48278 850		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WALLER			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
KGFU 1		WELL #: W 39		RRCID -> 063521		COMPL. DATE 10/05/2004		TOTAL DEPTH 11000		PERF.10016 - 10374	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
12	4557 X	2906	-0-	-1651	-0-	146 1	2691 2	Y	41	55 1	24
						24 4	45 9				
01	4216 X	3366	-0-	-850	-0-	178 1	3112 2	Y	60	21 1	63
						10 4	66 9				
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				

KGFU 1		WELL #: W 38		RRCID -> 064062		COMPL. DATE 06/07/2007		TOTAL DEPTH 11000		PERF.10070 - 10266	
12	528 N	528	-0-	-0-	-0-	27 1	490 2	Y	6	38 1	11
						4 4	7 9				
01	498 N	498	-0-	-0-	-0-	26 1	467 2	Y	3	3 1	11
						2 4	3 9				
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

KGFU 1		WELL #: W 42		RRCID -> 065810		COMPL. DATE 04/28/2007		TOTAL DEPTH 11000		PERF.10054 - 10258	
12	4154 X	2495	-0-	-1659	-0-	125 1	2319 2	Y	27	23 1	28
						21 4	30 9				
01	3658 X	3053	-0-	-605	-0-	162 1	2837 2	Y	41	47 1	22
						9 4	45 9				
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				

KGFU 1		WELL #: W 43		RRCID -> 070466		COMPL. DATE 02/15/2007		TOTAL DEPTH 11000		PERF.10126 - 10314	
12	1271 N	600	-0-	-671	-0-	29 1	546 2	Y	18	10 1	14
						5 4	20 9				
01	961 N	959	-0-	-2	-0-	48 1	843 2	Y	59	48 1	25
						3 4	65 9				
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				

 KATY (WILCOX CONS.) //CONT.// 48278 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WALLER
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 KGUFU 2 WELL #: W 48 RRCID -> 079147 COMPL. DATE 05/17/1978 TOTAL DEPTH 11012 PERF.10429 - 10443

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	2170 X	538	-0-	-1632	-0-	27 1	494 2	4 4	13 9	Y	12	27 1				7
01	868 X	482	-0-	-386	-0-	25 1	449 2	2 4	6 9	Y	5	4 1				8
02	784 X	198	-0-	-586	-0-	11 1	183 2	4 9		Y	4	6 1				6
03	527 X	495	-0-	-32	-0-	27 1	457 2	3 4	8 9	Y	7	1 1				12
04	949 X	949	-0-	-0-	-0-	53 1	878 2	5 4	13 9	Y	12					24
*05	2354 X	2354	-0-	-0-	-0-	138 1	2196 2	3 4	17 9	Y	15	29 1				10

 KGUFU 2 WELL #: W 47 RRCID -> 089014 COMPL. DATE 04/03/1980 TOTAL DEPTH 11298 PERF.10546 - 10572

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

 KGUFU 2 WELL #: W 56 RRCID -> 092490 COMPL. DATE 01/23/1981 TOTAL DEPTH 10400 PERF.10206 - 10230

12	1426 X	-0-	-0-	-1426	-0-					Y	-0-	5 1				-0-
01	1426 X	738	-0-	-688	-0-	40 1	692 2	2 4	4 9	Y	4	3 1				1
02	1148 X	1055	-0-	-93	-0-	60 1	992 2	3 9		Y	3	4 1				-0-
03	309 N	309	-0-	-0-	-0-	17 1	289 2	2 4	1 9	Y	1	1 1				-0-
04	720 N	-0-	-0-	-720	-0-					Y	-0-					-0-
05	806 N	-0-	-0-	-806	-0-					Y	-0-					-0-

 KGUFU 2 WELL #: W 57 RRCID -> 093504 COMPL. DATE 03/18/1981 TOTAL DEPTH 10400 PERF.10176 - 10206

12	575 X	575	-0-	-0-	-0-	29 1	538 2	5 4	3 9	Y	3	3 1				2
01	186 X	142	-0-	-44	-0-	7 1	134 2	1 9		Y	1	2 1				1
02	201 X	201	-0-	-0-	-0-	11 1	189 2	1 9		Y	1	1 1				1
03	589 X	225	-0-	-364	-0-	13 1	210 2	1 4	1 9	Y	1	2 1				-0-
04	570 X	422	-0-	-148	-0-	24 1	396 2	2 4		Y	-0-					-0-
*05	1729 X	1729	-0-	-0-	-0-	102 1	1621 2	2 4	4 9	Y	4	2 1				2

KATY (WILCOX CONS.)			//CONT.//	48278 850	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WALLER												
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.//	386310																
MCMILLAN B DON F			WELL #:	1	RRCID ->	095494	COMPL. DATE	09/20/1981	TOTAL DEPTH	10400	PERF.10242 - 10205									
M	O	ALLOW CODE	GAS 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						
12		3100 N	1803	-0-	-1297	3051	91 1	1682 2	Y		14	17 1		11						
							15 4	15 9												
01		3100 N	1929	-0-	-1171	1880	103 1	1807 2	Y		12	13 1		10						
							6 4	13 9												
02		2800 N	1645	-0-	-1155	725	92 1	1546 2	Y		5	9 1		6						
							1 4	6 9												
03		2881 N	2156	-0-	-725	-0-	122 1	2012 2	Y		9	7 1		8						
							12 4	10 9												
04		2124 N	2124	-0-	-0-	-0-	122 1	1988 2	Y		3	4 1		7						
							11 4	3 9												
*05		1872 N	1872	-0-	-0-	-0-	110 1	1753 2	Y		6	6 1		7						
							2 4	7 9												
SO. KATY GU 1												WELL #:	1	RRCID ->	096023	COMPL. DATE	08/12/1982	TOTAL DEPTH	10400	PERF.10219 - 10252
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-						
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-						
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-						
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-						
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-						
05	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
12	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-						
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-						
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-						
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-						
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-						
05	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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-						
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-						
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-						
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-						
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-						
05	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
12	894	N	894	-0-	-0-	-0-	46 1	841 2	Y		-0-			-0-						
							7 4													
01	744	N	441	-0-	-303	-0-	24 1	417 2	Y		-0-			-0-						
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 9												
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 9												

OIL AND GAS DIVISION

KATY (WILCOX CONS.) //CONT.// 48278 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WALLER
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
KGFU 2 WELL #: W 65 RRCID -> 105201 COMPL. DATE 12/21/1982 TOTAL DEPTH 10250 PERF.10125 - 10146

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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

KGFU 1 WELL #: W 33 RRCID -> 107344 COMPL. DATE 07/06/2013 TOTAL DEPTH 10795 PERF.10018 - 10034

12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
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

12	7502 X	4573	-0-	-2929	-0-	230	1	4254	2	Y	46	59	1	23
						38	4	51	9					
01	7130 X	6552	-0-	-578	-0-	346	1	6058	2	Y	116	98	1	41
						20	4	128	9					
02	7313 X	7313	-0-	-0-	-0-	394	1	6615	2	Y	273	243	1	71
						4	4	300	9					
03	8121 X	8121	-0-	-0-	-0-	444	1	7287	2	Y	316	224	1	163
						42	4	348	9					
04	7949 X	7949	-0-	-0-	-0-	440	1	7142	2	Y	300	263	1	200
						37	4	330	9					
*05	8571 X	8571	-0-	-0-	-0-	477	1	7562	2	Y	476	444	1	232
						8	4	524	9					

KGFU 2 WELL #: W 68 RRCID -> 114026 COMPL. DATE 04/18/1984 TOTAL DEPTH 10943 PERF.10811 - 10839

12	1449 N	1449	-0-	-0-	-0-	74	1	1363	2	Y	-0-			-0-
						12	4							
01	1085 N	1017	-0-	-68	-0-	55	1	959	2	Y	-0-			-0-
						3	4							
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	Y	-0-			-0-
						5	4							
04	1628 N	1628	-0-	-0-	-0-	94	1	1522	2	Y	4	3	1	1
						8	4	4	9					
*05	1094 N	1094	-0-	-0-	-0-	65	1	1027	2	Y	1	1	1	1
						1	4	1	9					

KATY (WILCOX CONS.) //CONT.// 48278 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WALLER
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
KGFU 1 WELL #: W 60 RRCID -> 117105 COMPL. DATE 05/21/1985 TOTAL DEPTH 10400 PERF.10228 - 10250

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	1674 N	1270	-0-	-404	-0-	64	1	1182	2	Y	12	10	1			10
						11	4	13	9							
01	1723 N	1723	-0-	-0-	-0-	91	1	1591	2	Y	33	31	1			12
						5	4	36	9							
02	1663 N	1663	-0-	-0-	-0-	91	1	1535	2	Y	34	38	1			8
						37	9									
03	1271 N	968	-0-	-303	-0-	54	1	888	2	Y	19	12	1			15
						5	4	21	9							
04	1680 N	1142	-0-	-538	-0-	65	1	1048	2	Y	22	29	1			8
						5	4	24	9							
05	1829 N	1330	-0-	-499	-0-	79	1	1249	2	Y	1	6	1			3
						1	4	1	9							

KGFU 1 WELL #: W 61 RRCID -> 117726 COMPL. DATE 06/19/1985 TOTAL DEPTH 10438 PERF.10268 - 10286

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KGFU 2 WELL #: W 70 RRCID -> 133847 COMPL. DATE 09/16/2005 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10500 - 10581

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KGFU 1 WELL #: W 31 RRCID -> 151490 COMPL. DATE 11/18/2005 TOTAL DEPTH 19000 PERF.10354 - 10360

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KGFU 1 WELL #: W 37 RRCID -> 180598 COMPL. DATE 09/22/2011 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10206 - 10212

12	112 N	112	-0-	-0-	-0-	6	1	104	2	Y	1	1	1			7
						1	4	1	9							
01	217 N	89	-0-	-128	-0-	5	1	83	2	Y	1	1	1			7
						1	9									
02	792 N	792	-0-	-0-	-0-	45	1	744	2	Y	3	2	1			8
						3	9									
03	846 N	846	-0-	-0-	-0-	48	1	791	2	Y	2	2	1			8
						5	4	2	9							
04	873 N	873	-0-	-0-	-0-	51	1	818	2	Y	-0-	8	1			-0-
						4	4									
05	868 N	864	-0-	-4	-0-	51	1	811	2	Y	1	1	1			-0-
						1	4	1	9							

KATY (WILCOX CONS.)		//CONT.//	48278 850	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WALLER			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//	386310								
KGFU 2		WELL #:	58	RRCID ->	182581	COMPL. DATE	04/02/2001	TOTAL DEPTH	10725	PERF.10342	- 10372

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	1519 N	920	-0-	-599	-0-	47	1	865	2	Y	-0-			-0-
						8	4							
01	1513 N	1513	-0-	-0-	-0-	81	1	1427	2	Y	-0-			-0-
						5	4							
02	1564 N	1564	-0-	-0-	-0-	88	1	1475	2	Y	-0-			-0-
						1	4							
03	1304 N	1304	-0-	-0-	-0-	75	1	1222	2	Y	-0-			-0-
						7	4							
04	1484 N	1484	-0-	-0-	-0-	86	1	1391	2	Y	-0-			-0-
						7	4							
05	1736 N	688	-0-	-1048	-0-	40	1	645	2	Y	2	1 1		2
						1	4		2 9					

KGFU 2		WELL #:	W 55	RRCID ->	184617	COMPL. DATE	07/15/2001	TOTAL DEPTH	10800	PERF.10370	- 10390
--------	--	---------	------	----------	--------	-------------	------------	-------------	-------	------------	---------

12	14B2 EXT	4754	-0-	4754	14023	237	1	4377	2	Y	92	63 1		75
						39	4		101 9					
01	15877 X	1854	-0-	-14023	-0-	98	1	1727	2	Y	21	66 1		30
						6	4		23 9					
02	5292 X	1184	-0-	-4108	-0-	65	1	1096	2	Y	20	39 1		11
						1	4		22 9					
03	5270 X	1303	-0-	-3967	-0-	72	1	1183	2	Y	37	20 1		28
						7	4		41 9					
04	5100 X	1186	-0-	-3914	-0-	67	1	1100	2	Y	12	30 1		10
						6	4		13 9					
05	4743 X	941	-0-	-3802	-0-	55	1	879	2	Y	5	8 1		7
						1	4		6 9					

KGFU 2		WELL #:	W 71	RRCID ->	192030	COMPL. DATE	08/01/2004	TOTAL DEPTH	10500	PERF.10075	- 10274
--------	--	---------	------	----------	--------	-------------	------------	-------------	-------	------------	---------

12	3100 N	2869	-0-	-231	6589	145	1	2681	2	Y	17	21 1		8
						24	4		19 9					
01	3100 N	2881	-0-	-219	6370	154	1	2699	2	Y	17	18 1		7
						9	4		19 9					
02	2800 N	2521	-0-	-279	6091	141	1	2370	2	Y	8	13 1		2
						1	4		9 9					
03	3100 N	2811	-0-	-289	5802	160	1	2628	2	Y	7	7 1		2
						15	4		8 9					
04	3000 N	2922	-0-	-78	5724	163	1	2657	2	Y	80	52 1		30
						14	4		88 9					
*05	3100 N	2788	-0-	-312	5412	163	1	2593	2	Y	26	36 1		20
						3	4		29 9					

KGFU 2		WELL #:	W 59	RRCID ->	194313	COMPL. DATE	08/07/2013	TOTAL DEPTH	10800	PERF.10330	- 10380
--------	--	---------	------	----------	--------	-------------	------------	-------------	-------	------------	---------

12	1026 N	1026	-0-	-0-	-0-	51	1	956	2	Y	9	13 1		7
						9	4		10 9					
01	711 N	711	-0-	-0-	-0-	38	1	665	2	Y	5	8 1		4
						2	4		6 9					
02	548 N	548	-0-	-0-	-0-	31	1	515	2	Y	2	4 1		2
						2	9							
03	620 N	619	-0-	-1	-0-	36	1	578	2	Y	2	3 1		1
						3	4		2 9					
04	606 N	606	-0-	-0-	-0-	35	1	568	2	Y	-0-	1 1		-0-
						3	4							
*05	1364 N	1364	-0-	-0-	-0-	79	1	1247	2	Y	34	22 1		12
						1	4		37 9					

OIL AND GAS DIVISION

KATY (WILCOX CONS.)		HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 48278 850		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WALLER	
KGFU 1		WELL #: W 55		RRCID -> 194415		COMPL. DATE 03/14/2003		TOTAL DEPTH 10480		PERF.10186 - 10206		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* EOM
O			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT	CODE	M		AMT	BALANCE

12	3100 N	1826	-0-	-1274	1038	92 1	1701 2	Y	16	19 1	11	
						15 4	18 9					
01	3100 N	2065	-0-	-1035	3	111 1	1931 2	Y	15	16 1	10	
						6 4	17 9					
02	1744 N	1741	-0-	-3	-0-	97 1	1634 2	Y	8	12 1	6	
						1 4	9 9					
03	1829 N	1632	-0-	-197	-0-	93 1	1526 2	Y	4	5 1	5	
						9 4	4 9					
04	1920 N	1700	-0-	-220	-0-	98 1	1594 2	Y	-0-	5 1	-0-	
						8 4						
05	1922 N	1772	-0-	-150	-0-	102 1	1623 2	Y	41	27 1	14	
						2 4	45 9					

KGFU 2		WELL #: W 63		RRCID -> 195662		COMPL. DATE 12/05/2013		TOTAL DEPTH 10500		PERF.10298 - 10318		
12	434 X	395	-0-	-39	-0-	20 1	365 2	Y	6	8 1	3	
						3 4	7 9					
01	1325 X	1325	-0-	-0-	-0-	70 1	1234 2	Y	15	13 1	5	
						4 4	17 9					
02	840 X	470	-0-	-370	-0-	26 1	435 2	Y	8	12 1	1	
						9 9						
03	930 X	417	-0-	-513	-0-	24 1	381 2	Y	9	7 1	3	
						2 4	10 9					
04	1290 X	-0-	-0-	-1290	-0-			Y	-0-	3 1	-0-	
*05	3331 X	3331	-0-	-0-	-0-	195 1	3104 2	Y	25	16 1	9	
						4 4	28 9					

KGFU 1		WELL #: W 57		RRCID -> 196217		COMPL. DATE 06/05/2003		TOTAL DEPTH 10518		PERF.10224 - 10244		
12	2354 N	2354	-0-	-0-	-0-	120 1	2197 2	Y	16	8 1	11	
						19 4	18 9					
01	2472 N	2472	-0-	-0-	-0-	133 1	2309 2	Y	21	21 1	11	
						7 4	23 9					
02	1417 N	1417	-0-	-0-	-0-	79 1	1333 2	Y	4	11 1	4	
						1 4	4 9					
03	2356 N	1280	-0-	-1076	-0-	72 1	1181 2	Y	18	9 1	13	
						7 4	20 9					
04	2400 N	992	-0-	-1408	-0-	57 1	928 2	Y	2	11 1	4	
						5 4	2 9					
05	1581 N	1282	-0-	-299	-0-	76 1	1199 2	Y	5	4 1	5	
						1 4	6 9					

KGFU 2		WELL #: W 52		RRCID -> 196218		COMPL. DATE 06/26/2003		TOTAL DEPTH 10400		PERF.10312 - 10332		
12	2704 N	1244	-0-	-1460	-0-	63 1	1159 2	Y	11	12 1	3	
						10 4	12 9					
01	1612 N	1289	-0-	-323	-0-	69 1	1204 2	Y	11	11 1	3	
						4 4	12 9					
02	1096 N	1096	-0-	-0-	-0-	61 1	1030 2	Y	4	7 1	-0-	
						1 4	4 9					
03	DLQ G-10	1221	-0-	1221	1221	69 1	1142 2	Y	3	3 1	-0-	
						7 4	3 9					
04	DLQ G-10	1212	-0-	1212	2433	70 1	1136 2	Y	-0-		-0-	
						6 4						
*05	3000 N	1067	-0-	-1933	500	63 1	1001 2	Y	2	1 1	1	
						1 4	2 9					

KATY (WILCOX CONS.)		//CONT.//		48278 850	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WALLER			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
KGFU 2		WELL #: W 64		RRCID ->	196219	COMPL. DATE	04/20/2014	TOTAL DEPTH	10520	PERF.	10310	- 10330	
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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

KGFU 1		WELL #: W 36		RRCID ->	197363	COMPL. DATE	11/14/2021	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	10220	- 10235		
12	3100 N	32341	-0-	29241	39705	1617	1	29805	2	Y	596	489	1	312
						263	4	656	9					
01	3100 N	25433	-0-	22333	62038	1346	1	23546	2	Y	423	463	1	272
						76	4	465	9					
02	77322 X	15284	-0-	-62038	-0-	845	1	14191	2	Y	218	361	1	129
						8	4	240	9					
03	32333 X	13972	-0-	-18361	-0-	785	1	12905	2	Y	187	183	1	133
						76	4	206	9					
04	31290 X	13241	-0-	-18049	-0-	761	1	12352	2	Y	58	129	1	62
						64	4	64	9					
05	32333 X	11900	-0-	-20433	-0-	697	1	11085	2	Y	95	103	1	54
						13	4	105	9					

KGFU 1		WELL #: W 49		RRCID ->	197447	COMPL. DATE	01/21/2003	TOTAL DEPTH	11004	PERF.	10317	- 10327		
12	3100 N	2154	-0-	-946	2561	108	1	2005	2	Y	21	13	1	14
						18	4	23	9					
01	3100 N	2122	-0-	-978	1583	114	1	1991	2	Y	10	17	1	7
						6	4	11	9					
02	2800 N	1952	-0-	-848	735	110	1	1840	2	Y	1	7	1	1
						1	4	1	9					
03	2928 N	2193	-0-	-735	-0-	124	1	2042	2	Y	14	7	1	8
						12	4	15	9					
04	2040 N	1557	-0-	-483	-0-	90	1	1452	2	Y	7	13	1	2
						7	4	8	9					
05	2170 N	1978	-0-	-192	-0-	117	1	1851	2	Y	7	6	1	3
						2	4	8	9					

KGFU 2		WELL #: W 69		RRCID ->	197481	COMPL. DATE	02/18/2004	TOTAL DEPTH	10615	PERF.	10466	- 10486	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

KGFU 2		WELL #: W 60		RRCID ->	198691	COMPL. DATE	06/08/2005	TOTAL DEPTH	10400	PERF.	10342	- 10362		
12	589 X	317	-0-	-272	-0-	16	1	294	2	Y	4	4	1	-0-
						3	4	4	9					
01	696 X	696	-0-	-0-	-0-	36	1	629	2	Y	26	19	1	7
						2	4	29	9					
02	411 X	411	-0-	-0-	-0-	23	1	381	2	Y	6	12	1	1
						7	9							
03	412 X	412	-0-	-0-	-0-	24	1	380	2	Y	5	5	1	1
						2	4	6	9					
04	2290 X	2290	-0-	-0-	-0-	131	1	2127	2	Y	19	13	1	7
						11	4	21	9					
*05	796 X	796	-0-	-0-	-0-	46	1	728	2	Y	19	19	1	7
						1	4	21	9					

KATY (WILCOX CONS.) HILCORP ENERGY COMPANY KGUFU 1

//CONT.// 48278 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WALLER
 //CONT.// 386310
 WELL #: W 52 RRCID -> 199313 COMPL. DATE 01/07/2004 TOTAL DEPTH 10430 PERF.10204 - 10224

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	1023 X	268	-0-	-755	-0-	14	1	249	2	Y	3	2	1			3
						2	4		3							
01	1023 X	555	-0-	-468	-0-	29	1	516	2	Y	7	6	1			4
						2	4		8							
02	924 X	446	-0-	-478	-0-	25	1	419	2	Y	2	4	1			2
						2	9									
03	279 N	237	-0-	-42	-0-	14	1	219	2	Y	3	2	1			3
						1	4		3							
04	540 N	-0-	-0-	-540	-0-					Y	-0-	3	1			-0-
*05	971 N	971	-0-	-0-	-0-	57	1	903	2	Y	9	5	1			4
						1	4		10							

KGUFU 2

WELL #: W 73 RRCID -> 229071 COMPL. DATE 02/04/2007 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10500 - 10520

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	65				Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	65				Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	65				Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	65				Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	65				Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	65				Y	-0-					-0-

KGUFU 2

WELL #: W 72 RRCID -> 231415 COMPL. DATE 05/02/2007 TOTAL DEPTH 10844 PERF.10944 - 10974

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KGUFU 2

WELL #: W 74 RRCID -> 231462 COMPL. DATE 05/02/2007 TOTAL DEPTH 11325 PERF.10472 - 10499

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

KGUFU 1

WELL #: W 62 RRCID -> 234346 COMPL. DATE 11/11/2019 TOTAL DEPTH 10463 PERF. 9986 - 10268

12	4309 X	3426	-0-	-883	-0-	174	1	3211	2	Y	12	8	1			11
						28	4		13							
01	4247 X	3424	-0-	-823	-0-	184	1	3219	2	Y	10	14	1			7
						10	4		11							
02	3808 X	2964	-0-	-844	-0-	165	1	2778	2	Y	17	18	1			6
						2	4		19							
03	4154 X	3525	-0-	-629	-0-	198	1	3255	2	Y	48	22	1			32
						19	4		53							
04	4020 X	3238	-0-	-782	-0-	185	1	2998	2	Y	36	50	1			18
						15	4		40							
05	3441 X	3066	-0-	-375	-0-	179	1	2833	2	Y	46	34	1			30
						3	4		51							

OIL AND GAS DIVISION

KATY (WILCOX CONS.) HILCORP ENERGY COMPANY RIVES		//CONT.// 48278 850 //CONT.// 386310			NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WALLER			
		WELL #: 1			RRCID -> 235573		COMPL. DATE 03/31/2008			TOTAL DEPTH 11050 PERF.10544 - 10724			
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
12	279 X	234	-0-	-45	-0-	12 1	217 2	3 9	Y	3	1 1		17
01	373 X	373	-0-	-0-	-0-	2 4	340 2	3 9	Y	11	2 1		26
02	168 X	155	-0-	-13	-0-	1 4	143 2	12 9	Y	3	24 1		5
03	248 X	80	-0-	-168	-0-	9 1	74 2	3 9	Y	1			6
04	360 X	168	-0-	-192	-0-	4 1	157 2	1 9	Y	1			7
*05	2867 X	2867	-0-	-0-	-0-	1 4	2687 2	1 9	Y	7	3 1		11
						169 1		8 9					

KGFU 2		WELL #: W 75			RRCID -> 235761		COMPL. DATE 11/30/2007			TOTAL DEPTH 10800 PERF.10650 - 10652			
12	345 N	345	-0-	-0-	-0-	17 1	323 2	2 9	Y	2	3 1		31
01	443 N	443	-0-	-0-	-0-	3 4	411 2	2 9	Y	6	3 1		34
02	390 N	390	-0-	-0-	-0-	24 1	366 2	7 9	Y	2	28 1		8
03	976 X	976	-0-	-0-	-0-	1 4	913 2	2 9	Y	2	2 1		8
04	660 X	660	-0-	-0-	-0-	22 1	615 2	5 4	Y	4			12
05	434 X	186	-0-	-248	-0-	38 1	172 2	3 4	Y	3			15
						11 1		3 9					

KGFU 1		WELL #: W 63			RRCID -> 238209		COMPL. DATE 04/11/2008			TOTAL DEPTH 10500 PERF.10298 - 10348			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

KGFU 1		WELL #: W 66			RRCID -> 247033		COMPL. DATE 03/15/2010			TOTAL DEPTH 10600 PERF.10064 - 10254			
12	7470 X	7470	-0-	-0-	-0-	377 1	6949 2	83 9	Y	75	90 1		48
01	8036 X	8036	-0-	-0-	-0-	61 4	7498 2	85 9	Y	77	83 1		42
02	6580 X	6074	-0-	-506	-0-	429 1	5667 2	37 4	Y	60	78 1		24
03	7750 X	6765	-0-	-985	-0-	24 4	6285 2	61 9	Y	55	47 1		32
04	7500 X	6605	-0-	-895	-0-	338 1	6178 2	3 4	Y	14	32 1		14
05	7750 X	5879	-0-	-1871	-0-	37 4	5509 2	15 9	Y	15	19 1		10
						382 1		6 4					

KATY (WILCOX CONS.)		//CONT.// 48278 850		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WALLER					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310												
KGFU 2		WELL #: W 77		RRCID -> 247676		COMPL. DATE 01/09/2009			TOTAL DEPTH 11000 PERF.10590 - 10614					
M O	ALLOW CODE	GAS 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
12	2437 N	965	-0-	-1472	-0-	49 1	901 2	8 4	7 9	Y	6	7 1		17
01	1395 N	1116	-0-	-279	-0-	60 1	1046 2	3 4	7 9	Y	6	6 1		17
02	904 N	904	-0-	-0-	-0-	50 1	851 2	3 9		Y	3	20 1		-0-
03	1369 N	1369	-0-	-0-	-0-	77 1	1280 2	8 4	4 9	Y	4	3 1		1
04	1241 N	1241	-0-	-0-	-0-	72 1	1163 2	6 4		Y	-0-	1 1		-0-
*05	1346 N	1346	-0-	-0-	-0-	78 1	1246 2	2 4	20 9	Y	18	1 1		17

KGFU 1		WELL #: W 64		RRCID -> 248051		COMPL. DATE 09/18/2013			TOTAL DEPTH 10609 PERF. 9964 - 10372					
12	4154 X	3493	-0-	-661	-0-	178 1	3284 2	29 4	2 9	Y	2	2 1		2
01	4154 X	3851	-0-	-303	-0-	207 1	3622 2	12 4	10 9	Y	9	8 1		3
02	3752 X	3550	-0-	-202	-0-	199 1	3340 2	2 4	9 9	Y	8	9 1		2
03	4123 X	3620	-0-	-503	-0-	206 1	3391 2	20 4	3 9	Y	3	2 1		3
04	3720 X	3305	-0-	-415	-0-	191 1	3098 2	16 4		Y	-0-	3 1		-0-
05	3937 X	1789	-0-	-2148	-0-	106 1	1681 2	2 4		Y	-0-			-0-

KGFU 1		WELL #: W 70		RRCID -> 248822		COMPL. DATE 10/02/2013			TOTAL DEPTH 10600 PERF.10032 - 10114					
12	3069 X	2576	-0-	-493	-0-	132 1	2423 2	21 4		Y	-0-			-0-
01	2945 X	2227	-0-	-718	-0-	119 1	2086 2	7 4	15 9	Y	14	9 1		5
02	2905 X	2905	-0-	-0-	-0-	161 1	2695 2	1 4	48 9	Y	44	37 1		12
03	3461 X	3461	-0-	-0-	-0-	198 1	3243 2	19 3	1 9	Y	1	5 1		8
04	2490 X	2466	-0-	-24	-0-	141 1	2293 2	12 4	20 9	Y	18	18 1		8
05	3193 X	2168	-0-	-1025	-0-	129 1	2037 2	2 4		Y	-0-	8 1		-0-

KGFU 1		WELL #: W 65		RRCID -> 251710		COMPL. DATE 05/11/2010			TOTAL DEPTH 10757 PERF.10210 - 10488					
12	6541 X	3652	-0-	-2889	-0-	186 1	3424 2	30 4	12 9	Y	11	11 1		12
01	5921 X	3828	-0-	-2093	-0-	205 1	3597 2	12 4	14 9	Y	13	18 1		7
02	5348 X	4395	-0-	-953	-0-	245 1	4102 2	2 4	46 9	Y	42	40 1		9
03	5270 X	3697	-0-	-1573	-0-	209 1	3432 2	20 4	36 9	Y	33	19 1		23
04	5100 X	4051	-0-	-1049	-0-	232 1	3776 2	20 4	23 9	Y	21	35 1		9
05	4867 X	3651	-0-	-1216	-0-	215 1	3423 2	4 4	9 9	Y	8	11 1		6

KATY (WILCOX CONS.) HILCORP ENERGY COMPANY KGFU 1		//CONT.// 48278 850 //CONT.// 386310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WALLER					
WELL #: W 71		RRCID -> 252403		COMPL. DATE 08/05/2014		TOTAL DEPTH 10600		PERF. 9971 - 10390					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
12	5487 X	5257	-0-	-230	-0-	267 1 44 4	4926 2 20 9	Y	18	13 1		14	
01	5703 X	5703	-0-	-0-	-0-	307 1 17 4	5356 2 23 9	Y	21	25 1		10	
02	4956 X	4116	-0-	-840	-0-	231 1 2 4	3868 2 15 9	Y	14	20 1		4	
03	5487 X	4272	-0-	-1215	-0-	242 1 23 4	3968 2 39 9	Y	35	17 1		22	
04	5400 X	4670	-0-	-730	-0-	268 1 22 4	4350 2 30 9	Y	27	38 1		11	
05	5580 X	4445	-0-	-1135	-0-	260 1 5 4	4129 2 51 9	Y	46	32 1		25	

LAKEHILLS PRODUCTION, INC. PARKER, J. W.		483440		WELL #: 1		RRCID -> 108339		COMPL. DATE 12/01/1983		TOTAL DEPTH 10500		PERF. 10382 - 10398	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

LINDOW OIL & GAS, LLC CRIDER, VERNA B. GAS UNIT 2		501267		WELL #: 1		RRCID -> 098985		COMPL. DATE 02/20/1982		TOTAL DEPTH 10510		PERF. 10275 - 10300	
12	837 N	-0-	-0-	-837	-0-			N	-0-			76	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			76	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			76	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			76	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			76	
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			76	

SOUTH KATY GAS UNIT NO. 2		WELL #: 1		RRCID -> 103254		COMPL. DATE 10/14/1982		TOTAL DEPTH 10500		PERF. N/A			
12	2759 N	-0-	-0-	-2759	-0-			N	-0-			134	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			134	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	29	163 1		-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

MURRY		WELL #: 1		RRCID -> 112046		COMPL. DATE 05/01/1984		TOTAL DEPTH 11300		PERF. 10519 - 10551			
12	DLQ G-10	440	-0-	440	1719	111 1	329 2	Y	-0-			81	
01	DLQ G-10	392	-0-	392	2111	106 1	286 2	Y	-0-			81	
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	NO RPT	-0-	-310	-0-			Y	NO RPT			-0-	

MURRY		WELL #: 2		RRCID -> 133857		COMPL. DATE 03/10/1990		TOTAL DEPTH 10795		PERF. 10606 - 10640			
12	DLQ G-10	2005	-0-	2005	7809	508 1	1497 2	Y	-0-			136	
01	DLQ G-10	1786	-0-	1786	9595	482 1	1304 2	Y	-0-			136	
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	1550 N	NO RPT	-0-	-1550	2780			Y	NO RPT			-0-	

KATY (3600)		48278 930		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WALLER								
HILCORP ENERGY COMPANY		386310														
KGFCU		WELL #: 6306-D		RRCID -> 177182		COMPL. DATE 02/03/2000		TOTAL DEPTH 7500		PERF. 3568 - 3580						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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						
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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						
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KGFCU		WELL #: 3312		RRCID -> 222776		COMPL. DATE 08/27/2013		TOTAL DEPTH 4111		PERF. 3719 - 3721						
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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						
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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						
12	154 N	154	-0-	-0-	-0-	8	1	143	2	Y	2	18	1			3
						1	4		2							
01	341 N	79	-0-	-262	-0-	5	1	74	2	Y	-0-	1	1			2
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-

KGFCU		WELL #: 4306		RRCID -> 223970		COMPL. DATE 12/04/2006		TOTAL DEPTH 4135		PERF. 3987 - 3992						
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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 #:		5312	RRCID ->	224207	COMPL. DATE	11/12/2006	TOTAL DEPTH	4136	PERF.	3989 - 3993			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

KINGS COURT (Y-4)				49468 750	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: NEWTON						
ORX RESOURCES, L.L.C.				627136											
THREADGILL		WELL #:		1	RRCID ->	279216	COMPL. DATE	01/08/2015	TOTAL DEPTH	9703	PERF.	9647 - 9684			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	10726 #	9874	-0-	-852	-0-	-0-	9765	3	109	9	N	99	180	1	293
01	12368 R	12368	-0-	-0-	-0-	-0-	12312	3	56	9	N	51	182	1	162
02	11781 R	11781	-0-	-0-	-0-	-0-	11731	3	50	9	N	45	182	1	25
03	12402 R	12402	-0-	-0-	-0-	-0-	12092	2	310	9	N	282			307
04	18886	16223	-0-	-2663	-0-	-0-	15974	2	249	9	N	226	371	1	162
*05	14012	16744	-0-	2732	2732	2732	590	1	16063	2	N	83			245
							91	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 PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-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 PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	794 N	794	-0-	-0-	-0-	-0-	794	2			N	-0-			35
01	572 N	572	-0-	-0-	-0-	-0-	572	2			N	-0-			35
02	317 N	317	-0-	-0-	-0-	-0-	317	2			N	-0-			35
03	523 N	523	-0-	-0-	-0-	-0-	523	2			N	-0-			35
04	500 N	500	-0-	-0-	-0-	-0-	500	2			N	-0-			35
*05	502 N	502	-0-	-0-	-0-	-0-	502	2			N	-0-			35

HOLLEY OIL COMPANY, LLC				393200					CNTY: BRAZOS						
FRANZE, R. F.		WELL #:		1	RRCID ->	195021	COMPL. DATE	01/18/1998	TOTAL DEPTH	8735	PERF.	8468 - 10280			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 09/25/2015

KURTEN (GEORGETOWN)												
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC												
COLLEGE HILLS UNIT												
WELL #: 1 RRCID -> 157043 COMPL. DATE 07/21/1995 TOTAL DEPTH 14500 PERF. 9668 - 14180												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	C * M	COND PROD	DISPOSITIONS * AMT	EOM BALANCE
12		124 N	-0-	-0-	-124	-0-			N	1		210
01		124 N	4	-0-	-120	-0-	3	2	1	9	1 5	210
02		73 N	73	-0-	-0-	-0-	64	2	9	9	2 8	216
03		289 N	289	-0-	-0-	-0-	266	2	23	9	182 1	55
04		257 N	257	-0-	-0-	-0-	226	2	31	9	2 8	81
*05		176 N	176	-0-	-0-	-0-	153	2	23	9		102

CARROLL-BIERING UNIT												
WELL #: 1 RRCID -> 160785 COMPL. DATE 10/01/1996 TOTAL DEPTH 12692 PERF.10335 - 12692												
12		427 N	427	-0-	-0-	-0-	427	2		N	-0-	54
01		440 N	440	-0-	-0-	-0-	440	2		N	-0-	54
02		423 N	423	-0-	-0-	-0-	422	2	1	9	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

DEERFIELD -A- UNIT												
WELL #: 1G RRCID -> 161757 COMPL. DATE 11/14/1996 TOTAL DEPTH 14078 PERF.10478 - 14989												
12		737 N	737	-0-	-0-	-0-	711	2	26	9	24	146
01		780 N	780	-0-	-0-	-0-	747	2	33	9	30	176
02		700 N	693	-0-	-7	-0-	642	2	51	9	46 179 1	43
03		747 N	747	-0-	-0-	-0-	703	2	44	9	40	83
04		750 N	709	-0-	-41	-0-	667	2	42	9	38	121
05		775 N	722	-0-	-53	-0-	680	2	42	9	38	159

CARROLL - PETERS UNIT												
WELL #: 1H RRCID -> 162306 COMPL. DATE 31/02/1997 TOTAL DEPTH 13063 PERF.10053 - 13454												
12		376 N	376	-0-	-0-	-0-	350	2	26	9	24	154
01		372 N	328	-0-	-44	-0-	308	2	20	9	18	172
02		336 N	293	-0-	-43	-0-	267	2	26	9	1 8	195
03		372 N	343	-0-	-29	-0-	315	2	28	9	25 172 1	48
04		384 N	384	-0-	-0-	-0-	352	2	32	9	29	77
*05		347 N	347	-0-	-0-	-0-	318	2	29	9	26	103

STEEPHOLLOW UNIT												
WELL #: 1 RRCID -> 168707 COMPL. DATE 02/25/2011 TOTAL DEPTH 10947 PERF. 9839 - 14179												
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		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												
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		205
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		205
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

GOEN, OLIVER F. UNIT												
WELL #: 1 RRCID -> 170769 COMPL. DATE 08/26/1998 TOTAL DEPTH 13920 PERF.10986 - 14862												
12		424 N	424	-0-	-0-	-0-	417	2	7	9	6 1 8	190
01		434 N	288	-0-	-146	-0-	275	2	13	9	12 161 1 1 8	40
02		291 N	291	-0-	-0-	-0-	263	2	28	9	25	65
03		434 N	359	-0-	-75	-0-	341	2	18	9	16	81
04		293 N	293	-0-	-0-	-0-	271	2	22	9	20	101
*05		371 N	371	-0-	-0-	-0-	353	2	18	9	16	117

KURTEN (GEORGETOWN) //CONT.// 50424 600 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZOS
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544
FRANUS GT UNIT WELL #: 1H RRCID -> 279926 COMPL. DATE 06/11/2014 TOTAL DEPTH 12235 PERF.11911 - 16688

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	4216 X	3367	-0-	-849	-0-	713 1	2617 2	N	34	6 8		161
01	4216 X	3268	-0-	-948	-0-	37 9	647 1	N	30	6 8		185
02	3808 X	2834	-0-	-974	-0-	33 9	575 1	N	22	2 8		205
03	3968 X	2035	-0-	-1933	-0-	24 9	713 1	N	30	190 1		45
04	3570 X	3314	-0-	-256	-0-	33 9	690 1	N	29	1 8		73
05	3379 X	3321	-0-	-58	-0-	32 9	713 1	N	25			98
						28 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

12	479 N	479	-0-	-0-	-0-	479 2		N	-0-	89 1		16
01	753 N	753	-0-	-0-	-0-	753 2		N	-0-			16
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

RASCO, G. D. & ANNIE WELL #: 2 RRCID -> 128000 COMPL. DATE 08/11/1988 TOTAL DEPTH 8289 PERF. 8058 - 8066

12	700 N	700	-0-	-0-	-0-	700 2		N	-0-			87
01	868 N	780	-0-	-88	-0-	774 2	6 9	N	5			92
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

RASCO, G. D. & ANNIE WELL #: 3 RRCID -> 165234 COMPL. DATE 08/02/1997 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 8077 - 8106

12	1388 N	1388	-0-	-0-	-0-	1265 2	123 9	N	112	158 1		14
01	1140 N	1140	-0-	-0-	-0-	1129 2	11 9	N	10			24
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

RASCO, G. D. WELL #: 4 RRCID -> 197648 COMPL. DATE 09/10/2003 TOTAL DEPTH 8205 PERF. 8042 - 8065

12	1021 N	1021	-0-	-0-	-0-	1021 2		N	-0-	78 1		24
01	294 N	294	-0-	-0-	-0-	294 2		N	-0-			24
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

KURTEN (SUB-CLARKSVILLE)				//CONT.//	50424 800	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: MADISON			
FAULCONER ENERGY, LLC					263648									
WIESE GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID -> 101683	COMPL. DATE	01/29/1982	TOTAL DEPTH	9280	PERF.	8159 - 8183		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) 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
12		2673 N	2673	-0-	-0-	-0-	479 1	2182 2	N		11			60
01		3056 N	3056	-0-	-0-	-0-	12 9							
01		3056 N	3056	-0-	-0-	-0-	500 1	2533 2	N		21			81
02		2212 N	1879	-0-	-333	-0-	23 9							
02		2212 N	1879	-0-	-333	-0-	374 1	1488 2	N		15			96
03		2635 N	1453	-0-	-1182	-0-	17 9							
03		2635 N	1453	-0-	-1182	-0-	333 1	1106 2	N		13			109
04		2550 N	1413	-0-	-1137	-0-	14 9							
04		2550 N	1413	-0-	-1137	-0-	433 1	962 2	N		16			125
05		2077 N	1239	-0-	-838	-0-	18 9							
05		2077 N	1239	-0-	-838	-0-	352 1	863 2	N		22			147
							24 9							
SCHOLZ GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID -> 103068	COMPL. DATE	09/17/1982	TOTAL DEPTH	9215	PERF.	8147 - 8175		
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
05		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		
12		1648 N	1648	-0-	-0-	-0-	296 1	1352 2	N		-0-			128
01		1767 N	1669	-0-	-98	-0-	275 1	1394 2	N		-0-			128
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
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		
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
05		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		
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
03		T. A.	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-
LAKE CREEK UNIT				WELL #:	50	RRCID -> 249245	COMPL. DATE	03/23/2008	TOTAL DEPTH	12500	PERF.	8840 - 8931		
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-

LAKE CREEK (CHASE)		//CONT.//		51421 250	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: MONTGOMERY		
DAYLIGHT PETROLEUM LLC		//CONT.//		208171									
BUTLER, LILLIE K.		WELL #:		4	RRCID ->	286897	COMPL. DATE	12/19/2019	TOTAL DEPTH	12015	PERF.	8482 -	8988
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
12	3255 X	2961	-0-	-294	-0-		1493	1	1429	2	Y	35	180
01	3321 X	3321	-0-	-0-	-0-		1741	1	1560	2	Y	18	168 1 30
02	2834 X	2834	-0-	-0-	-0-		1865	1	944	2	Y	23	53
03	3100 X	2955	-0-	-145	-0-		1994	1	910	2	Y	46	99
04	3030 X	2687	-0-	-343	-0-		2515	1	139	2	Y	30	129
05	3131 X	2408	-0-	-723	-0-		2216	1	131	2	Y	55	87 1 97

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
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

LAKE CREEK UNIT				WELL #:	37	RRCID ->	111728	COMPL. DATE	01/18/2006	TOTAL DEPTH	12200	PERF.	9964 -	11998
12	1705 N	1705	-0-	-0-	-0-		936	1	622	2	Y	134	134 1 16	
01	1660 N	1660	-0-	-0-	-0-		1033	1	587	2	Y	36	52 1 -0-	
02	1451 N	1451	-0-	-0-	-0-		837	1	577	2	Y	34	29 1 5	
03	1705 N	1549	-0-	-156	-0-		857	1	657	2	Y	32	34 1 3	
04	1620 N	43	-0-	-1577	-0-		35	9	6	2	Y	1	4	
05	1612 N	-0-	-0-	-1612	-0-		36	1			Y	-0-	4	

LAKE CREEK UNIT				WELL #:	39LT	RRCID ->	115783	COMPL. DATE	11/25/1984	TOTAL DEPTH	12000	PERF.	11813 -	11864
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	

LAKE CREEK UNIT				WELL #:	40	RRCID ->	117141	COMPL. DATE	10/14/1994	TOTAL DEPTH	12001	PERF.	11168 -	11196
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
03	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-	

LAKE CREEK (WILCOX CONSOLIDATED)//CONT.//		51421 935		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MONTGOMERY				
DAYLIGHT PETROLEUM LLC		//CONT.// 208171										
LAKE CREEK UNIT		WELL #: 39UT		RRCID -> 117521		COMPL. DATE 04/01/1985		TOTAL DEPTH 12000 PERF.11355 - 11369				
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
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	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				
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
LAKE CREEK UNIT		WELL #: 27		RRCID -> 123460		COMPL. DATE 02/08/1987		TOTAL DEPTH 13620 PERF. 3565 - 3585				
12	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
KING, R. V.		WELL #: 1AT		RRCID -> 124689		COMPL. DATE 06/25/1987		TOTAL DEPTH 11720 PERF.11440 - 11514				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
WILLIAMS UNIT		WELL #:		RRCID -> 127301		COMPL. DATE 02/26/1988		TOTAL DEPTH 11820 PERF.10984 - 11081				
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			33
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			33
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			33
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
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 05/22/2019												
KAYSER		WELL #: 1		RRCID -> 127968		COMPL. DATE 06/07/1988		TOTAL DEPTH 11866 PERF.11670 - 11680				
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LAKE CREEK (WILCOX CONSOLIDATED)//CONT.// 51421 935 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MONTGOMERY
 DAYLIGHT PETROLEUM LLC //CONT.// 208171
 LAKE CREEK UNIT WELL #: 46 RRCID -> 129413 COMPL. DATE 02/06/1996 TOTAL DEPTH 12925 PERF.10214 - 11088

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

LAKE CREEK UNIT WELL #: 45 RRCID -> 130086 COMPL. DATE 07/01/1996 TOTAL DEPTH 14610 PERF.11012 - 11568

12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	27	-0-	27	27	5	1	5	2	Y	14	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-

LAKE CREEK UNIT WELL #: 32 RRCID -> 132330 COMPL. DATE 04/16/1996 TOTAL DEPTH 15012 PERF.10938 - 11370

12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

LAKE CREEK UNIT WELL #: 29 RRCID -> 134367 COMPL. DATE 05/06/1996 TOTAL DEPTH 12870 PERF.10956 - 11132

12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05		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

12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05		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

12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

LAKE CREEK (WILCOX CONSOLIDATED)//CONT.// 51421 935 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MONTGOMERY
 DAYLIGHT PETROLEUM LLC //CONT.// 208171
 LAKE CREEK UNIT WELL #: 53 RRCID -> 161718 COMPL. DATE 12/23/1996 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10983 - 11752

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	15 N	15	-0-	-0-	-0-	6 1	2 2	Y	6	5 1		1
						7 9						
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-			1
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

LAKE CREEK UNIT WELL #: 57 RRCID -> 164026 COMPL. DATE 06/11/1997 TOTAL DEPTH 12060 PERF.11122 - 11770

12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

LAKE CREEK UNIT WELL #: 64 RRCID -> 166849 COMPL. DATE 09/26/1997 TOTAL DEPTH 12110 PERF.11806 - 11984

12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	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

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

LAKE CREEK (WILCOX CONSOLIDATED)//CONT.// 51421 935 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: MONTGOMERY					
DAYLIGHT PETROLEUM LLC //CONT.// 208171															
LAKE CREEK UNIT WELL #: 75 RRCID -> 169430 COMPL. DATE 03/31/1998										TOTAL DEPTH	12200	PERF.11113 - 11888			
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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	395						Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	395						Y	-0-			-0-
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-
LAKE CREEK UNIT WELL #: 74 RRCID -> 169514 COMPL. DATE 07/13/1999										TOTAL DEPTH	12106	PERF.10607 - 10932			
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
05	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			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
05	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			
12	5102 X	5102	-0-	-0-	-0-	2785	1	1970	2		Y	315	319	1	35
						347	9								
01	4745 X	4745	-0-	-0-	-0-	3000	1	1690	2		Y	50	85	1	-0-
						55	9								
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-
KING, R. V. GU "B" WELL #: 1 RRCID -> 169696 COMPL. DATE 07/28/1998										TOTAL DEPTH	12490	PERF.11582 - 12254			
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
LAKE CREEK UNIT WELL #: 72 RRCID -> 170805 COMPL. DATE 10/02/1998										TOTAL DEPTH	12300	PERF.11324 - 11948			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
05	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 #: 80 RRCID -> 174643 COMPL. DATE 07/22/1999 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11294 - 11867															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
LAKE CREEK UNIT WELL #: 86 RRCID -> 188165 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13850 PERF.12920 - 13024															
12		14B2 EXT	151	-0-	151	151	96	1	54	2	Y	1	1	1	-0-
								1							
								9							
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	151					Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	151					Y	-0-			-0-
03		866 N	715	-0-	-151	-0-	369	1	333	2	Y	12	11	1	1
								13							
								9							
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1	-0-
05		0 N	-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															
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
KING, R. V. WELL #: 3 RRCID -> 217684 COMPL. DATE 04/20/2006 TOTAL DEPTH 12520 PERF.10865 - 11232															
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			251
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	113	185	1	179
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	15			194
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	25			219
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	25			244
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	25			269
LAKE CREEK UNIT WELL #: 96 RRCID -> 222502 COMPL. DATE 04/29/2006 TOTAL DEPTH 12170 PERF.11114 - 11852															
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05		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															
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	154	-0-	154	154	88	1	65	2	Y	1	1	1	-0-
								1							
								9							
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	154					Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	154					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			
M O	ALLOW 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

12	2612 N	2612	-0-	-0-	-0-	1556	1	1028	2	N	25			68
01	2648 N	2648	-0-	-0-	-0-	1661	1	940	2	N	43	10	1	101
02	2083 N	2083	-0-	-0-	-0-	1220	1	832	2	N	28			129
03	2595 N	2595	-0-	-0-	-0-	1457	1	1099	2	N	35			164
04	2100 N	735	-0-	-1365	-0-	595	1	104	2	N	33	162	1	35
05	2170 N	-0-	-0-	-2170	-0-	36	9			N	30			65

LAKE CREEK UNIT			WELL #: 92		RRCID -> 179039		COMPL. DATE 06/14/2000				TOTAL DEPTH 14800 PERF.13645 - 14303			

12	307 X	307	-0-	-0-	-0-	174	1	132	2	Y	1	1	1	-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	1	9			Y	-0-			-0-
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-

LAKE CREEK UNIT			WELL #: 85		RRCID -> 180716		COMPL. DATE 09/09/2000				TOTAL DEPTH 14960 PERF.13726 - 13781			

12	13434 X	13434	-0-	-0-	-0-	7631	1	5057	2	Y	678	642	1	141
01	12500 X	12500	-0-	-0-	-0-	746	9	4499	2	Y	84	225	1	-0-
02	11025 X	11025	-0-	-0-	-0-	7909	1	4475	2	Y	54	45	1	9
03	12871 X	12871	-0-	-0-	-0-	92	9	5571	2	Y	33	39	1	3
04	12120 X	4	-0-	-12116	-0-	6491	1	1	2	Y	-0-	3	1	-0-
05	12524 X	-0-	-0-	-12524	-0-	59	9			Y	-0-			-0-

LAKE CREEK UNIT			WELL #: 84		RRCID -> 181166		COMPL. DATE 06/22/2006				TOTAL DEPTH 14399 PERF.13194 - 14163			

12	9189 X	9189	-0-	-0-	-0-	5083	1	3532	2	Y	522	500	1	108
01	8901 X	8901	-0-	-0-	-0-	574	9	3209	2	Y	50	158	1	-0-
02	8036 X	7828	-0-	-208	-0-	5637	1	3187	2	Y	15	13	1	2
03	9083 X	8342	-0-	-741	-0-	55	9	3655	2	Y	-0-	2	1	-0-
04	8790 X	-0-	-0-	-8790	-0-	4624	1			Y	-0-			-0-
05	9083 X	-0-	-0-	-9083	-0-	17	9			Y	-0-			-0-

LAKE CREEK UNIT			WELL #: 90		RRCID -> 182523		COMPL. DATE 02/23/2001				TOTAL DEPTH 14726 PERF.13572 - 14283			

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

LAKE CREEK (WILCOX LOWER)		//CONT.// 51421 937		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: MONTGOMERY			
DAYLIGHT PETROLEUM LLC		//CONT.// 208171										
KING, R. V. GU "B"		WELL #: 5		RRCID -> 182880		COMPL. DATE 11/14/2013			TOTAL DEPTH 14923 PERF.13390 - 13578			
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
12	3100 X	3062	-0-	-38	-0-	1335	1	1688	2	N	35	171 1 58
01	3131 X	2918	-0-	-213	-0-	1566	1	1323	2	N	26	84
02	3393 X	3393	-0-	-0-	-0-	2211	1	1151	2	N	28	112
03	3312 X	3312	-0-	-0-	-0-	2321	1	956	2	N	32	144
04	3318 X	3318	-0-	-0-	-0-	3115	1	172	2	N	28	172
*05	3275 X	3275	-0-	-0-	-0-	3053	1	181	2	N	37	209

BUTLER, LILLIE K.		WELL #: 6		RRCID -> 183066		COMPL. DATE 04/11/2001			TOTAL DEPTH 14984 PERF.13688 - 14438			
12	1506 N	1506	-0-	-0-	-0-	616	1	884	2	N	5	30
01	1439 N	1439	-0-	-0-	-0-	760	1	676	2	N	3	33
02	1120 N	1120	-0-	-0-	-0-	737	1	370	2	N	12	45
03	1116 N	1116	-0-	-0-	-0-	802	1	297	2	N	15	60
04	990 N	974	-0-	-16	-0-	911	1	50	2	N	12	72
*05	1043 N	1043	-0-	-0-	-0-	964	1	57	2	N	20	92

BUTLER, LILLIE K.		WELL #: 7		RRCID -> 184769		COMPL. DATE 11/23/2005			TOTAL DEPTH 14650 PERF.13405 - 13666			
12	198 N	198	-0-	-0-	-0-	89	1	109	2	Y	-0-	3
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	3
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-	2

KING, R. V. "A"		WELL #: 3		RRCID -> 186125		COMPL. DATE 08/21/2001			TOTAL DEPTH 14821 PERF.13689 - 14639			
12	3038 X	2993	-0-	-45	-0-	1238	1	1727	2	Y	25	199
01	3452 X	3452	-0-	-0-	-0-	1837	1	1615	2	Y	-0-	199
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-	-0-

KING, R. V. GU "B"		WELL #: 6		RRCID -> 186502		COMPL. DATE 08/14/2019			TOTAL DEPTH 14484 PERF.13435 - 13781			
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	22
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	22
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	22
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	22
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	22
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	22

LAKE CREEK (WILCOX LOWER) //CONT.// 51421 937 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MONTGOMERY
 DAYLIGHT PETROLEUM LLC //CONT.// 208171
 LAKE CREEK UNIT WELL #: 99H RRCID -> 272142 COMPL. DATE 09/22/2010 TOTAL DEPTH 13328 PERF.13616 - 17880

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
12	2345 N	2345	-0-	-0-	-0-	1319	1	908	2	Y	107	99	1		24
01	1989 N	1989	-0-	-0-	-0-	118	9	711	2	Y	39	57	1		6
02	1947 N	1947	-0-	-0-	-0-	43	9	1130	1	Y	31	31	1		6
03	1991 N	1991	-0-	-0-	-0-	34	9	1099	1	Y	32	35	1		3
04	1890 N	-0-	-0-	-1890	-0-	35	9			Y	-0-	3	1		-0-
*05	1953 N	-0-	-0-	-1953	-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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				18
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				18
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				18
03	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

MITCHELL & MITCHELL WELL #: 1 B RRCID -> 154995 COMPL. DATE 06/14/1995 TOTAL DEPTH 3900 PERF. 3555 - 3585

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	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

12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				86
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				86
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				86
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				86
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				86
*05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				86

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

12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	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 #: RRCID -> 106190 COMPL. DATE 07/01/1983 TOTAL DEPTH 9494 PERF. 9367 - 9370

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
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			20
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			20
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			20
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			20
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			20
05	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

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

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

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
05	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

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

LANGHAM CREEK (WILCOX 12,700)			51940 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: HARRIS						
DIAMOND S ENERGY COMPANY			217005													
SWEENEY			WELL #:		2		RRCID -> 148630		COMPL. DATE 03/12/1994		TOTAL DEPTH 12870 PERF.12786 - 12810					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

LE TULLE (FRIO 9600)			52581 300		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: MATAGORDA						
UNIT PETROLEUM COMPANY			877099													
DYKES GAS UNIT			WELL #:		2		RRCID -> 183636		COMPL. DATE 05/29/2001		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9788 - 9808					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	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					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

12	7750		33727	-0-	25977	132584	30476	3	3251	9	N	2955	2636	1		651
01	76694		38148	-0-	-38546	94038	34664	3	3484	9	N	3167	3125	1		693
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

LEAGUE CITY (10600)			52676 925		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: GALVESTON						
KALER ENERGY CORP.			450261													
TIDWELL			WELL #:		1		RRCID -> 288821		COMPL. DATE 02/05/2020		TOTAL DEPTH 10902 PERF.10600 - 10618					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

12	69533		-0-	-0-	-69533	722					N	1657	1818	1		198
01	48391 #		45862	-0-	-2529	-0-	44142	2	1720	9	N	1564	1452	1		310
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

LEAGUE CITY (11250)			52676 931		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: GALVESTON						
KALER ENERGY CORP.			450261													
TIDWELL			WELL #:		2		RRCID -> 291784		COMPL. DATE 08/22/2021		TOTAL DEPTH 10930 PERF.10680 - 10682					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

12	35619		3990	-0-	-31629	-0-	3836	2	154	9	N	140	179	1		230
01	35619		-0-	-0-	-35619	-0-					N	-0-				230
02	32172		-0-	-0-	-32172	-0-					N	-0-				230
03	27187		-0-	-0-	-27187	-0-					N	-0-				230
04	20070 #		-0-	-0-	-20070	-0-					N	-0-	230	1		-0-
05	3999 #		-0-	-0-	-3999	-0-					N	-0-				-0-

LEGGETT (WOODBINE)			52978 500		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: POLK					
FLETCHER OPERATING, LLC			273611													
DAVIS, WIRT			WELL #: 5		RRCID -> 157737			COMPL. DATE 01/11/1996			TOTAL DEPTH 12450 PERF.12270 - 12382					
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
12	6560 X	6560	-0-	-0-	-0-	930	1	5393	2	N	215	370	1			78
01	9522 X	9522	-0-	-0-	-0-	237	9									
02	8277 X	8277	-0-	-0-	-0-	930	1	8277	2	N	286	185	1			179
03	6541 X	30	-0-	-6511	-0-	315	9									179
04	6330 X	-0-	-0-	-6330	-0-	8277	3									179
05	6541 X	NO RPT	-0-	-6541	-0-	30	2									179

ZARVONA ENERGY LLC			950523								CNTY: POLK					
SMITH IKE T.			WELL #: 1		RRCID -> 058096			COMPL. DATE 12/10/1973			TOTAL DEPTH 12960 PERF.12316 - 12348					
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109

LEXINGTON, EAST (4435)			53488 500		NON-ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: LEE					
ADS OIL & GAS, INC.			000225													
PERRY, ALPH. E.			WELL #: 1		RRCID -> 115436			COMPL. DATE 02/18/1985			TOTAL DEPTH 4582 PERF. 4460 - 4480					
12	186 N	118	-0-	-68	-0-	118	2			N	-0-					24
01	186 N	175	-0-	-11	-0-	175	2			N	-0-					24
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
03	0 N	-0-	-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

LIBERTY, SOUTH			53498 001		ASSOCIATED			49B			CNTY: LIBERTY					
DARTEX ENERGY CORPORATION			201208													
ROBINSON, JESSIE			WELL #: 2		RRCID -> 183811			COMPL. DATE 03/28/2001			TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8330 - 9707					
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JOY RESOURCES, INC.			447952								CNTY: LIBERTY					
CHEVRON FEE			WELL #: 2A		RRCID -> 189034			COMPL. DATE 11/30/2021			TOTAL DEPTH 6497 PERF. 4896 - 4996					
12	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEW HORIZON RESOURCES LLC			606606								CNTY: LIBERTY					
BALDWIN, J. C. A/C #1			WELL #: 21		RRCID -> 107700			COMPL. DATE 06/01/1983			TOTAL DEPTH 9198 PERF. 7596 - 8020					
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LIBERTY, SOUTH		//CONT.//		53498 001	ASSOCIATED			49B		CNTY: LIBERTY			
NEW HORIZON RESOURCES LLC		//CONT.//		606606									
MINNIE PRUITT FEE		WELL #:		1	RRCID ->	120280	COMPL. DATE	12/20/1985	TOTAL DEPTH	12450	PERF.	6036 - 6111	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

ODUM OIL & GAS CO.				618675									
BALDWIN, J. C., FEE -A- NCT-1		WELL #:		1	RRCID ->	052382	COMPL. DATE	02/20/1985	TOTAL DEPTH	8500	PERF.	7462 - 7530	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

RIO O & P LLC				712827									
SO. LIB. G. U. 1		WELL #:		1	RRCID ->	050090	COMPL. DATE	01/25/1971	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	7733 - 7770	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1600					N	NO RPT		44
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1600					N	NO RPT		44
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1600					N	NO RPT		44
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1600					N	NO RPT		44
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1600					N	NO RPT		44
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1600					N	NO RPT		44

SHALE OIL CO., INC.				768684									
SUN ABSHIRE FEE		WELL #:		1	RRCID ->	130553	COMPL. DATE	11/28/1988	TOTAL DEPTH	2150	PERF.	1926 - 1944	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	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	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05	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									
WILLSON, CHARLES, FEE		WELL #:		3	RRCID ->	006844	COMPL. DATE	09/21/1959	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	7450 - 7461	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05	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
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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	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
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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
12	434 N	-0-	-0-	-434	-0-			Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
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-

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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			456
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			456
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

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
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

LIGHTNING (TEX-MISS CONS)		53559 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MATAGORDA				
HILCORP ENERGY COMPANY		386310										
GREEN		WELL #:		1ST	RRCID ->	288489	COMPL. DATE	09/10/2020	TOTAL DEPTH	15217	PERF.13916	- 14757
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
12		261733 X	212240	-0-	-49493	-0-	832 1	204321 2	N	6443	6308 1	680
							7087 9					
01		253766 X	212259	-0-	-41507	-0-	841 1	204228 2	N	6536	6628 1	588
							7190 9					
02		229208 X	192426	-0-	-36782	-0-	765 1	185092 2	N	5972	6030 1	530
							6569 9					
03		253766 X	212204	-0-	-41562	-0-	863 1	204128 2	N	6557	6791 1	296
							7213 9					
04		224850 X	197537	-0-	-27313	-0-	870 1	190093 2	N	5976	5689 1	583
							6574 9					
05		213032 X	207525	-0-	-5507	-0-	817 1	199978 2	N	6118	6186 1	515
							6730 9					

GREEN		WELL #:		2ST	RRCID ->	289857	COMPL. DATE	02/22/2020	TOTAL DEPTH	14981	PERF.14120	- 14186
12		263562 X	194455	-0-	-69107	-0-	763 1	187600 2	N	5538	5494 1	499
							6092 9					
01		260307 X	191339	-0-	-68968	-0-	759 1	184451 2	N	5572	5688 1	383
							6129 9					
02		225260 X	173128	-0-	-52132	-0-	691 1	167062 2	N	4886	5099 1	170
							5375 9					
03		228656 X	184969	-0-	-43687	-0-	753 1	178231 2	N	5441	5409 1	202
							5985 9					
04		189300 X	154878	-0-	-34422	-0-	684 1	149378 2	N	4378	4322 1	258
							4816 9					
05		194463 X	174692	-0-	-19771	-0-	689 1	168754 2	N	4772	4830 1	200
							5249 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
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-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
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

LINNVILLE BAYOU (8400)		53814 450		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA		
TEXAKOMA OPERATING, L.P.		844190								
LINNVILLE		WELL #: 2		RRCID -> 281420		COMPL. DATE 01/15/2016		TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8394 - 8475		
M	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
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		153
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		153
02	P&A COND	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		153
PLUGGED AND ABANDONED 12/05/2019										

LISSIE (MIOCENE 2440)		53915 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON		
MOSAIC OIL LLC		589978								
BROYLES, WALTER		WELL #: 2		RRCID -> 178399		COMPL. DATE 06/30/2000		TOTAL DEPTH 2624 PERF. 2325 - 2328		
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
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B DENY	-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		
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
12	76 N	76	-0-	-0-	-0-	13 1	63 3	N	-0-	82
01	176 N	176	-0-	-0-	-0-	41 1	135 3	N	-0-	82
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

POOLE GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 097927		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 9740 PERF. 9516 - 9644		
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
12	744 N	691	-0-	-53	-0-	118 1	573 3	N	-0-	83
01	1615 N	1615	-0-	-0-	-0-	380 1	1235 3	N	-0-	83
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

LAKESIDE IRRIGATION CO. UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 101167		COMPL. DATE 05/03/1982		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9659 - 9682		
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
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	33
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	33
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	33
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	33
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	33
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	33

CLINTON GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 122383		COMPL. DATE 09/24/1986		TOTAL DEPTH 9615 PERF. 9526 - 9534		
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
12	372 N	299	-0-	-73	-0-	51 1	248 3	N	-0-	45
01	698 N	698	-0-	-0-	-0-	164 1	534 3	N	-0-	45
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

LISSIE (WILCOX M)		53915 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON						
TRI-C RESOURCES, LLC		868622												
TYLER		WELL #: 1		RRCID -> 263905		COMPL. DATE 07/19/2015		TOTAL DEPTH 14149 PERF. 11672 - 11682						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	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						
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	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						
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	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						
12	248 N	115	-0-	-133	-0-	20	1	95	3	N	-0-			-0-
01	269 N	269	-0-	-0-	-0-	63	1	206	3	N	-0-			-0-
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-

LISSIE GU 3		WELL #: 1		RRCID -> 096713		COMPL. DATE 10/10/1981		TOTAL DEPTH 9699 PERF. 9536 - 9677						
12	1488 X	640	-0-	-848	-0-	109	1	531	3	N	-0-			59
01	1495 X	1495	-0-	-0-	-0-	354	1	1141	3	N	-0-			59
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

LEE-MITCHELL GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 112029		COMPL. DATE 07/20/1984		TOTAL DEPTH 9670 PERF. 9635 - 9654						
12	93 N	64	-0-	-29	-0-	11	1	53	3	N	-0-			148
01	149 N	149	-0-	-0-	-0-	35	1	114	3	N	-0-			148
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

LISSIE, SOUTH (YEGUA 6900) 53919 601 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
 HRB OPERATING COMPANY, INC. 407764
 WEISE BROS. WELL #: 1 RRCID -> 172621 COMPL. DATE 03/22/1999 TOTAL DEPTH 9744 PERF. 7026 - 7028

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			100
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			100
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

LAVACA RIVER OPERATING CO., LLC 489720
 LEE-MITCHELL "A" GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 244972 COMPL. DATE 11/20/2008 TOTAL DEPTH 7210 PERF. 6625 - 6632

12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			85
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			85
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			85
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			85
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			85
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			85

PLUGGED AND ABANDONED 01/14/2019

OBLAEN RESOURCES LLC 617546
 BURGER-RHOADES WELL #: 1 RRCID -> 288242 COMPL. DATE 09/27/2019 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 6892 - 6916

12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10
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

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

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-

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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	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	
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

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
05	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	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
05	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	
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
05	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	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

LIVINGSTON (WILCOX)				54193 550	ASSOCIATED			49B			CNTY: POLK		
BXP OPERATING, LLC				042191									
GRANBURY, C. B. A/C #4				WELL #: 103	RRCID -> 291697	COMPL. DATE 10/01/2019	TOTAL DEPTH 7500	PERF. 6991	-			6995	
12	5703 R	2883	-0-	-2820	-0-	1953 1	930 2	N	-0-			73	
01	3500 R	3500	-0-	-0-	-0-	2201 1	1299 2	N	-0-			73	
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							

LIVINGSTON (1500)		54193 840		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: POLK				
BXP OPERATING, LLC		042191										
C.B. GRANBURY		WELL #:	99	RRCID ->	256254	COMPL. DATE	11/17/2009	TOTAL DEPTH	2215 PERF. 1784 - 1792			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
DURANGO RESOURCES CORP.		235945										
KINGSBURY CO.HOLDING CORP.		WELL #:	5	RRCID ->	170572	COMPL. DATE	10/15/1998	TOTAL DEPTH	4557 PERF. 1624 - 1636			
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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										
PRATT, DR. H. J.		WELL #:	16	RRCID ->	133632	COMPL. DATE	12/24/1989	TOTAL DEPTH	5000 PERF. 2039 - 2042			
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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			
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
VIESCA GAS CO.		885574										
STATE SAVINGS BANK		WELL #:	2	RRCID ->	182602	COMPL. DATE	04/15/2001	TOTAL DEPTH	2935 PERF. 1889 - 1894			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	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			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

LIVINGSTON (2410)		//CONT.//		54193 859	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POLK						
BXP OPERATING, LLC		//CONT.//		042191										
DICK & FALING		WELL #:		16	RRCID ->	242412	COMPL. DATE	08/08/2008	TOTAL DEPTH	3200	PERF. 2368 - 2372			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-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			
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

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			
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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			
12	1271 #	-0-	-0-	-1271	-0-					N	-0-			-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
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-

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			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

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

LONG POINT (FRIO)		54700 166		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: FORT BEND					
AZTEC EXPLORATION, INC.		039673											
GULF FEE		WELL #: 5		RRCID -> 128713		COMPL. DATE 08/05/1987		TOTAL DEPTH 604		PERF. 509		- 513	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LONG PRAIRIE (HACKBERRY, 7300)		54712 300		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NEWTON					
84 ENERGY LLC		856467											
DONNER		WELL #: 2		RRCID -> 266322		COMPL. DATE 04/11/2012		TOTAL DEPTH 7550		PERF. 7296		- 7301	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LONG PRAIRIE (11800)		54712 400		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ORANGE					
PETRODOME OPERATING, LLC		660286											
FUNCHESS		WELL #: 1		RRCID -> 272446		COMPL. DATE 11/27/2013		TOTAL DEPTH 12652		PERF. 11785		- 11793	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LONG PRAIRIE (12000)		54712 450		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ORANGE					
PETRODOME OPERATING, LLC		660286											
FUNCHESS		WELL #: 1		RRCID -> 269146		COMPL. DATE 06/29/2012		TOTAL DEPTH 12652		PERF. 12100		- 12108	
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	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													
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

12		88989	56476	-0-	-32513	-0-	54401 3	2075 9	N	1886	1774 1		347
01		114709	69336	-0-	-45373	-0-	66958 3	2378 9	N	2162	1943 1		566
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

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													
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HOME PETROLEUM CORP. 396852													
FENNER WELL #: 1 RRCID -> 137440 COMPL. DATE 02/17/1991 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6778 - 6826													
12		31 N	15	-0-	-16	-0-	15 2		Y	-0-			57
01		11 N	11	-0-	-0-	-0-	11 2		Y	-0-			57
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	NO RPT	-0-	-0-	18			Y	NO RPT			57

FENNER, K. WELL #: 2 RRCID -> 138436 COMPL. DATE 05/03/1991 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6742 - 6776													
12		62 N	45	-0-	-17	-0-	45 2		N	-0-			-0-
01		58 N	58	-0-	-0-	-0-	58 2		N	-0-			-0-
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		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FENNER-MORTON WELL #: 1 RRCID -> 140106 COMPL. DATE 11/25/1991 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6692 - 6712													
12		33 N	33	-0-	-0-	-0-	33 2		N	-0-			-0-
01		38 N	38	-0-	-0-	-0-	38 2		N	-0-			-0-
02		56 N	56	-0-	-0-	-0-	56 2		N	-0-			-0-
03		7 N	7	-0-	-0-	-0-	7 2		N	-0-			-0-
04		24 N	24	-0-	-0-	-0-	24 2		N	-0-			-0-
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TAG OPERATING COMPANY, INC. 834352													
AM WELL #: 1 RRCID -> 144270 COMPL. DATE 12/16/1992 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6724 - 6750													
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	342			Y	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	342			Y	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	342			Y	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	342			Y	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	342			Y	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	342			Y	NO RPT			-0-

LOST LAKE OTEX RESOURCES LLC FEDERAL				55036 001 628135	ASSOCIATED	ONE WELL					CNTY: CHAMBERS				
				WELL #: K 1	RRCID -> 128840	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3366	PERF.	2060	-	2068		
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		

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		

LOST LAKE (MIOCENE) OTEX RESOURCES LLC FEDERAL				55036 050 628135	NON-ASSOCIATED	EXEMPT					CNTY: CHAMBERS				
				WELL #: Q 1	RRCID -> 127662	COMPL. DATE	10/05/1989	TOTAL DEPTH	2893	PERF.	1680	-	1690		
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	735				N	NO RPT			-0-		
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	735				N	NO RPT			-0-		
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	735				N	NO RPT			-0-		
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	735				N	NO RPT			-0-		
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	735				N	NO RPT			-0-		
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	735				N	NO RPT			-0-		

LOST RANCH (LY-4 YEGUA) TC OIL AND GAS, LLC NELSON TRUST				55045 240 840303	NON-ASSOCIATED	ONE WELL					CNTY: LIBERTY				
				WELL #: 1	RRCID -> 152795	COMPL. DATE	02/17/2000	TOTAL DEPTH	14231	PERF.	13348	-	13376		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
05	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		

LOUISE MAGNUM PRODUCING, LP LANCASTER, W. H.				55120 001 521516	ASSOCIATED	ONE WELL					CNTY: WHARTON				
				WELL #: 5	RRCID -> 287522	COMPL. DATE	05/18/2019	TOTAL DEPTH	7204	PERF.	6133	-	6141		
12	3906	3926	-0-	20	2593	186	1	3737	2	N	3		127		
01	3906	2934	-0-	-972	1621	186	1	2741	2	N	6		133		
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	NO RPT	-0-	-3906	-0-					N	NO RPT		148		

LOUISE (FRIO 5860) MAGNUM PRODUCING, LP LANCASTER, W. H.				55120 294 521516	NON-ASSOCIATED	ONE WELL					CNTY: WHARTON				
				WELL #: 7	RRCID -> 133198	COMPL. DATE	02/26/1993	TOTAL DEPTH	7466	PERF.	5762	-	5767		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-		
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-		
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-		
05	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	BALANCE

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				

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				

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				

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				

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				

OIL AND GAS DIVISION

LOUISE, NORTH (FRIO 4100)				55122 138	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: WHARTON							
FIELD PETROLEUM CORP. HARFST COUEY				266906												
				WELL #:	1	RRCID ->	271136	COMPL. DATE	04/11/2013	TOTAL DEPTH	8350	PERF. 4130 - 4135				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
05	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 RASMUSSEN ET AL				916954												
				WELL #:	1	RRCID ->	130402	COMPL. DATE	03/10/1989	TOTAL DEPTH	7885	PERF. 2580 - 2584				

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
05	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. PUTNAM, J. B.				907297												
				WELL #:	2A	RRCID ->	219130	COMPL. DATE	05/10/2006	TOTAL DEPTH	4800	PERF. 4132 - 4139				

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
05	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 RASMUSSEN ET AL				916954												
				WELL #:	3	RRCID ->	159425	COMPL. DATE	07/22/1996	TOTAL DEPTH	7800	PERF. 4809 - 4812				

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-

LOUISE, S. (FRIO 5350 STRAY)				55125 125	NON-ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: WHARTON							
FREDCO HUDGINS ESTATE UNIT				284921												
				WELL #:	1	RRCID ->	117217	COMPL. DATE	05/08/1985	TOTAL DEPTH	7058	PERF. 5350 - 5352				

12	62 N	-0-	-0-	-62	-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-

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

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
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	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
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

BROSSARD TRUST		WELL #:	45	RRCID ->	209755	COMPL. DATE	05/26/2005	TOTAL DEPTH	9197	PERF. 8971 - 8974
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	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
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

JEFFERSON LAND COMPANY		WELL #:	40	RRCID ->	242398	COMPL. DATE	08/08/2008	TOTAL DEPTH	9855	PERF. 8972 - 8976
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

PLEASANT, E. D.		WELL #:	8	RRCID ->	243797	COMPL. DATE	02/03/2008	TOTAL DEPTH	9350	PERF. 8800 - 8864
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	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 #: 63 RRCID -> 251262 COMPL. DATE 08/03/2009 TOTAL DEPTH 9129 PERF. 9038 - 9041															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	479438					Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	479438					Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	479438					Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	479438					Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	479438					Y	-0-			-0-
05		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															
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
05		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															
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
05		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															
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-

LOVELL LAKE FRIO 1 GAS UNIT WELL #: 25 RRCID -> 050285 COMPL. DATE 11/07/1972 TOTAL DEPTH 7745 PERF. N/A															
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-

LOVELL LAKE FRIO 1 GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 053113 COMPL. DATE 09/28/1971 TOTAL DEPTH 7833 PERF. N/A															
12		155 #	144	-0-	-11 B	-11	4	1	140	2	N	-0-			-0-
01		155 #	164	-0-	9 B	-2	4	1	160	2	N	-0-			-0-
02		140 #	135	-0-	-5 B	-7	3	1	132	2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -7															
03		155 #	144	-0-	-11 B	-18	4	1	140	2	N	-0-			-0-
04		150 #	159	-0-	9 B	-9	4	1	155	2	N	-0-			-0-
05		155 #	164	-0-	9 B	-0-	4	1	160	2	N	-0-			-0-

LOVELLS LAKE (FRIO 1)		//CONT.//		55184 213	ASSOCIATED	49B	CNTY: JEFFERSON					
MILESTONE OPERATING, INC.		//CONT.//		567103								
LOVELL LAKE FRIO 1 GAS UNIT		WELL #:		27	RRCID ->	058462	COMPL. DATE	01/21/1997	TOTAL DEPTH	7848	PERF.	7687 - 7689
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		
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-			
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-			
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-			
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-			
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-			
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-			
LOVELLS LAKE FRIO / GAS UNIT		WELL #:		31	RRCID ->	072991	COMPL. DATE	03/31/1977	TOTAL DEPTH	7797	PERF.	N/A
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-			
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-			
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-			
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-			
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-			
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-			
LOVELLS LAKE FRIO 1 GAS UNIT		WELL #:		37	RRCID ->	186166	COMPL. DATE	11/19/2001	TOTAL DEPTH	7765	PERF.	7678 - 7697
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-			
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-			
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-			
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-			
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-			
LOVELLS LAKE FRIO 1 GAS UNIT		WELL #:		39	RRCID ->	234372	COMPL. DATE	02/07/2008	TOTAL DEPTH	7792	PERF.	7648 - 7652
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-			
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-			
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-			
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-			
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-			
LOVELLS LAKE (HET)				55184 325	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JEFFERSON			
MILESTONE OPERATING, INC.				567103								
JEFFERSON LAND COMPANY		WELL #:		30	RRCID ->	152016	COMPL. DATE	10/31/1994	TOTAL DEPTH	7797	PERF.	6695 - 6734
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-			
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
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT	-0-			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT	-0-			
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT	-0-			
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT	-0-			
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT	-0-			
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT	-0-			

OIL AND GAS DIVISION

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) 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

12	155 N	155	-0-	-0-	-0-	4 1	151 2	N	-0-		-0-
01	155 N	155	-0-	-0-	-0-	4 1	151 2	N	-0-		-0-
02	125 N	125	-0-	-0-	-0-	3 1	122 2	N	-0-		-0-
03	152 N	152	-0-	-0-	-0-	4 1	148 2	N	-0-		-0-
04	147 N	147	-0-	-0-	-0-	4 1	143 2	N	-0-		-0-
*05	152 N	152	-0-	-0-	-0-	4 1	148 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) 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

12	310 N	310	-0-	-0-	-0-	9 1	301 2	N	-0-		-0-
01	322 N	322	-0-	-0-	-0-	9 1	313 2	N	-0-		-0-
02	280 N	268	-0-	-12	-0-	7 1	261 2	N	-0-		-0-
03	337 N	337	-0-	-0-	-0-	9 1	328 2	N	-0-		-0-
04	346 N	346	-0-	-0-	-0-	8 1	338 2	N	-0-		-0-
*05	358 N	358	-0-	-0-	-0-	10 1	348 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) 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

12	279 N	260	-0-	-19	-0-	173 1	87 2	N	-0-		-0-
01	279 N	260	-0-	-19	-0-	172 1	88 2	N	-0-		-0-
02	252 N	210	-0-	-42	-0-	126 1	84 2	N	-0-		-0-
03	248 N	233	-0-	-15	-0-	138 1	95 2	N	-0-		-0-
04	245 N	245	-0-	-0-	-0-	134 1	111 2	N	-0-		-0-
*05	253 N	253	-0-	-0-	-0-	136 1	117 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) 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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

BROUSSARD TRUST				WELL #: 17	RRCID -> 167436	COMPL. DATE 11/25/1997	TOTAL DEPTH 7791	PERF. 7400 - 7540	-----		
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

12	199 N	199	-0-	-0-	-0-	5 1	194 2	N	-0-		-0-
01	199 N	199	-0-	-0-	-0-	5 1	194 2	N	-0-		-0-
02	160 N	160	-0-	-0-	-0-	4 1	156 2	N	-0-		-0-
03	187 N	187	-0-	-0-	-0-	5 1	182 2	N	-0-		-0-
04	191 N	191	-0-	-0-	-0-	5 1	186 2	N	-0-		-0-
*05	197 N	197	-0-	-0-	-0-	5 1	192 2	N	-0-		-0-

LOVELL LAKE GAS UNIT 1				WELL #: 9	RRCID -> 167710	COMPL. DATE 03/21/1998	TOTAL DEPTH 7835	PERF. 7470 - 7522	-----		
M O	ALLOW CODE	GAS 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

12	930 N	904	-0-	-26	-0-	249 1	655 2	Y	-0-		-0-
01	998 N	998	-0-	-0-	-0-	250 1	748 2	Y	-0-		-0-
02	812 N	805	-0-	-7	-0-	202 1	603 2	Y	-0-		-0-
03	1029 N	1029	-0-	-0-	-0-	226 1	803 2	Y	-0-		-0-
04	1106 N	1106	-0-	-0-	-0-	220 1	886 2	Y	-0-		-0-
*05	1137 N	1137	-0-	-0-	-0-	224 1	913 2	Y	-0-		-0-

LOVELLS LAKE (MARG. 7500)		//CONT.//		55184 740	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: JEFFERSON					
MILESTONE OPERATING, INC.		//CONT.//		567103										
LOVELL LAKE GAS UNIT 1		WELL #:		10	RRCID ->	170087	COMPL. DATE	08/01/1998	TOTAL DEPTH	7848	PERF.	7520 - 7548		
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
12		8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	1		N	-0-			-0-
01		8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	1		N	-0-			-0-
02		7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	1		N	-0-			-0-
03		8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	1		N	-0-			-0-
04		8 N	7	-0-	-1	-0-	7	1		N	-0-			-0-
*05		8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	1		N	-0-			-0-

BROUSSARD TRUST				WELL #:	62	RRCID ->	172180	COMPL. DATE	01/29/1999	TOTAL DEPTH	7858	PERF.	7508 - 7517	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

JEFFERSON LAND CO.				WELL #:	6	RRCID ->	184007	COMPL. DATE	07/16/2001	TOTAL DEPTH	7793	PERF.	7478 - 7508	
12	248	N	244	-0-	-4	-0-	7	1	237	2	Y	-0-		-0-
01	264	N	264	-0-	-0-	-0-	7	1	257	2	Y	-0-		-0-
02	224	N	213	-0-	-11	-0-	5	1	208	2	Y	-0-		-0-
03	249	N	249	-0-	-0-	-0-	7	1	242	2	Y	-0-		-0-
04	270	N	251	-0-	-19	-0-	6	1	245	2	Y	-0-		-0-
*05	259	N	259	-0-	-0-	-0-	6	1	253	2	Y	-0-		-0-

BROUSSARD TRUST				WELL #:	26	RRCID ->	184049	COMPL. DATE	07/18/2001	TOTAL DEPTH	7811	PERF.	7530 - 7554	
12	213	N	213	-0-	-0-	-0-	104	1	94	2	Y	14	13	1
							15	9						2
01	223	N	223	-0-	-0-	-0-	104	1	104	2	Y	14	13	1
							15	9						3
02	181	N	181	-0-	-0-	-0-	84	1	84	2	Y	12	13	1
							13	9						2
03	211	N	211	-0-	-0-	-0-	93	1	103	2	Y	14	15	1
							15	9						1
04	223	N	223	-0-	-0-	-0-	90	1	110	2	Y	21	19	1
							23	9						3
*05	230	N	230	-0-	-0-	-0-	91	1	116	2	Y	21	20	1
							23	9						4

BROUSSARD TRUST				WELL #:	8	RRCID ->	186133	COMPL. DATE	09/25/2001	TOTAL DEPTH	7790	PERF.	7400 - 7544	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-

BROUSSARD TRUST				WELL #:	34	RRCID ->	187608	COMPL. DATE	02/08/2002	TOTAL DEPTH	7721	PERF.	7548 - 7559	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-

LOVELLS LAKE (MARG. 7500)		//CONT.//		55184 740	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: JEFFERSON			
MILESTONE OPERATING, INC.		//CONT.//		567103									
JEFFERSON LAND COMPANY		WELL #:		52	RRCID ->	192318	COMPL. DATE	12/04/2002	TOTAL DEPTH	7870	PERF.	7454 - 7552	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * 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
12	186 N	176	-0-	-10	-0-	5	1	171	2	N	-0-		-0-
01	186 N	176	-0-	-10	-0-	5	1	171	2	N	-0-		-0-
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-

JEFFERSON LAND COMPANY		WELL #:		51	RRCID ->	207448	COMPL. DATE	02/04/2005	TOTAL DEPTH	7858	PERF.	7478 - 7520	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05	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	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	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	
12	434 X	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-		55
01	434 X	146	-0-	-288	-0-	146	2			N	-0-		55
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

MILESTONE OPERATING, INC.		567103			CAPACITY				CNTY: JEFFERSON				
FAILOR, E.K.		WELL #:		9	RRCID ->	242866	COMPL. DATE	08/26/2008	TOTAL DEPTH	7444	PERF.	7174 - 7182	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

LOVELLS LAKE, NORTH (F-7500 FBA)		55186 280		NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: JEFFERSON				
MILESTONE OPERATING, INC.		567103											
JEFFERSON LAND COMPANY		WELL #:		61	RRCID ->	257936	COMPL. DATE	06/06/2009	TOTAL DEPTH	8369	PERF.	7494 - 7496	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

LOVELLS LAKE, NORTH (FRIO 7500) 55186 284 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JEFFERSON
MILESTONE OPERATING, INC. 567103
JEFFERSON LAND COMPANY WELL #: 41 RRCID -> 007058 COMPL. DATE 08/14/1984 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7506 - 7520

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	99 N	99	-0-	-0-	-0-	3 1	96 2	N	-0-		-0-
01	99 N	99	-0-	-0-	-0-	3 1	96 2	N	-0-		-0-
02	84 N	80	-0-	-4	-0-	2 1	78 2	N	-0-		-0-
03	98 N	98	-0-	-0-	-0-	2 1	96 2	N	-0-		-0-
04	95 N	95	-0-	-0-	-0-	2 1	93 2	N	-0-		-0-
*05	98 N	98	-0-	-0-	-0-	2 1	96 2	N	-0-		-0-

LOVELLS LAKE, NORTH (8400) 55186 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JEFFERSON
MILESTONE OPERATING, INC. 567103
JEFFERSON LAND COMPANY WELL #: 60 RRCID -> 244400 COMPL. DATE 07/30/2008 TOTAL DEPTH 8614 PERF. 8421 - 8424

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

LOVELLS LAKE, N. (7800) 55186 852 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JEFFERSON
DAYLIGHT PETROLEUM LLC 208171
JEFFERSON LAND CO WELL #: 1 RRCID -> 175352 COMPL. DATE 11/19/1999 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8406 - 8456

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		42
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		42
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		42
03	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

QUINN, B. E. UNIT WELL #: 1R RRCID -> 175777 COMPL. DATE 01/07/2000 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8430 - 8438

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		93
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		93
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		93
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		93
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		93
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		93

JEFFERSON LAND CO. WELL #: 1 RRCID -> 251469 COMPL. DATE 09/01/2018 TOTAL DEPTH 5514 PERF. 5082 - 5088

12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

LUCE BAYOU (UPPER WILCOX) 55444 465 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIBERTY
HENNIG PRODUCTION CO., INC. 378508
BSMC, LP WELL #: 2 RRCID -> 176649 COMPL. DATE 12/22/1999 TOTAL DEPTH 13645 PERF. 12268 - 12276

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

LUCE BAYOU (WILCOX) 55444 475 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIBERTY
 HENNIG PRODUCTION CO., INC. 378508
 BLACK STONE MINERALS WELL #: 1 RRCID -> 160732 COMPL. DATE 07/24/1996 TOTAL DEPTH 17250 PERF.13400 - 13420

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	AMT	CODE	BALANCE
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	13841 R	13841	-0-	-0-	-0-	31	1	13648	2	N	147	182	1	335
01	13438 R	13438	-0-	-0-	-0-	162	9	31	1	N	121	180	1	276
02	12040 #	11831	-0-	-209	-0-	133	9	28	1	N	101			377
03	14446	13207	-0-	-1239	-0-	111	9	31	1	N	97	180	1	294
04	13980	14215	-0-	235	235	107	9	30	1	N	275	357	1	212
05	13826 #	NO RPT	-0-	-13826	-0-	303	9			N	NO RPT			212

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

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
05	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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					50
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					50
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					50
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					50
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					50
05	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

12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					129
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					129
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					129
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					129
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					129
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					129

PLUGGED AND ABANDONED 02/19/2019

OIL AND GAS DIVISION

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	
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

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	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	
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	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	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	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	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

LUCKY, WEST (HARDY HORN, LOWER)				55476 385			ASSOCIATED		49B			CNTY: MATAGORDA			
KIRKPATRICK, JOHN OIL LLC				468971											
WOLF -B-				WELL #:		1 U		RRCID -> 007093		COMPL. DATE 12/20/1960		TOTAL DEPTH 11887		PERF.10376 - 10416	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	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	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				67
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				67
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				67
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				67
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				67
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				67

OIL AND GAS DIVISION

LUCKY, WEST (HARDY HORN, UPPER)		55476 440	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: MATAGORDA									
KIRKPATRICK, JOHN OIL LLC WOLF		468971			WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
05	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 LOUIS WOLF		468971			WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.					
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
LUCKY, WEST (WOLF)		55476 715	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: MATAGORDA									
KIRKPATRICK, JOHN OIL LLC WOLF -B-		468971			WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.					
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
05	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 WOLF		468971			WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.					
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
LUCKY LEON (EY-3)		55488 010	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: JASPER									
DAVIS SOUTHERN OPERATING CO LLC JOHNSON		206081			WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.					
12	1847 R	1847	-0-	-0-	-0-	750 541	3 9	556	5	Y	492	403	5	1285
01	2274 R	2274	-0-	-0-	-0-	1051 512	3 9	711	5	Y	465	485	5	1265
02	1837 R	1837	-0-	-0-	-0-	876 328	3 9	633	5	Y	298	307	5	1256
03	DLQ G-10	2019	-0-	2019	2019	832 624	3 9	563	5	Y	567	415	5	1408
04	DLQ G-10	2065	-0-	2065	4084	861 585	3 9	619	5	Y	532	617	5	1323
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	4084					Y	NO RPT			1323

OIL AND GAS DIVISION

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

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	144334		N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	144334		N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	144334		N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	144334		N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	144334		N	NO RPT	-0-
05	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

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

LUEYVILLE (HACKBERRY 2) 55603 220 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NEWTON
PETRODOME OPERATING, LLC 660286
LINDSEY WELL #: 1 RRCID -> 162163 COMPL. DATE 10/01/1996 TOTAL DEPTH 8437 PERF. 8198 - 8214

12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	77
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	77
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

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

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

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				
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
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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				
12	279 N	-0-	-0-	-279	-0-					N	2					65
01	310 N	-0-	-0-	-310	-0-					N	1					66
02	9 N	-0-	-0-	-9	-0-					N	2					68
03	116 N	116	-0-	-0-	-0-	115	2	1	9	N	1					69
04	439 N	439	-0-	-0-	-0-	363	2	76	9	N	69					138
*05	164 N	164	-0-	-0-	-0-	140	2	24	9	N	22	127	1			33

GIESENSCHLAG "C" GAS UNIT			WELL #: 2H			RRCID -> 142219			COMPL. DATE 07/31/1992			TOTAL DEPTH 11888 PERF. 9273 - 11888				
12	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					27
01	1735 N	1735	-0-	-0-	-0-	1695	2	40	9	N	36					63
02	1802 N	1802	-0-	-0-	-0-	1702	2	100	9	N	91					154
03	1904 N	1904	-0-	-0-	-0-	1787	2	117	9	N	106	173	1			87
04	1672 N	1672	-0-	-0-	-0-	1583	2	89	9	N	81					168
05	1612 N	1497	-0-	-115	-0-	1428	2	69	9	N	63	167	1			64

PORTER, L. GAS UNIT			WELL #: 1H			RRCID -> 142758			COMPL. DATE 10/08/1992			TOTAL DEPTH 12264 PERF. 9155 - 12264				
12	1180 N	1180	-0-	-0-	-0-	1016	2	164	9	N	149	185	1			231
01	992 N	843	-0-	-149	-0-	724	2	119	9	N	108	180	1			159
02	896 N	574	-0-	-322	-0-	489	2	85	9	N	77	184	1			52
03	1096 N	1096	-0-	-0-	-0-	905	2	191	9	N	174					226
04	810 N	649	-0-	-161	-0-	563	2	86	9	N	78	180	1			124
*05	1220 N	1220	-0-	-0-	-0-	990	2	230	9	N	209	175	1			158

SEBESTA, G.A.GEORGETOWN GAS UNIT			WELL #: 1 H			RRCID -> 144267			COMPL. DATE 01/29/1993			TOTAL DEPTH 13930 PERF. 9282 - 13930				
12	453 N	453	-0-	-0-	-0-	75	1	347	2	N	28	161	1			63
						31	9									
01	341 N	223	-0-	-118	-0-	187	2	36	9	N	33					96
02	357 N	357	-0-	-0-	-0-	75	1	270	2	N	11					107
						12	9									
03	465 N	395	-0-	-70	-0-	100	1	263	2	N	29					136
						32	9									
04	210 N	26	-0-	-184	-0-	25	1	1	9	N	1					137
*05	474 N	474	-0-	-0-	-0-	200	1	245	2	N	26					163
						29	9									

KNOLLE GEORGETOWN G.U.			WELL #: 1H			RRCID -> 145090			COMPL. DATE 08/11/2000			TOTAL DEPTH 13058 PERF. 9558 - 13092				
12	493 N	493	-0-	-0-	-0-	484	2	9	9	N	8					158
01	1547 N	1547	-0-	-0-	-0-	1496	2	51	9	N	46					204
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			199
04	1264 N	1264	-0-	-0-	-0-	1206	2	58	9	N	53	188	1			64
*05	1352 N	1352	-0-	-0-	-0-	1264	2	88	9	N	80					144

LYONS (GEORGETOWN)		//CONT.//	56020 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: BURLESON		
WATER ENERGY SERVICES, LLC			900331									
LISA		WELL #:	1	D	RRCID ->	106267	COMPL. DATE	04/25/2021	TOTAL DEPTH	5262	PERF. 4700 - 5151	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	AMT	PROD	AMT	AMT	BALANCE

12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	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	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
05	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	
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

M HALF CIRCLE (10200)			56216 600		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: JEFFERSON		
PRO FIELD SERVICES, INC.			679281									
'M' HALF CIRCLE RANCH		WELL #:	4		RRCID ->	202185	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10865	PERF. 3525 - 3922	
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	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	
12	1174 N	1174	-0-	-0-	-0-	1174	2	N	-0-		-0-	
01	2132 N	2132	-0-	-0-	-0-	2132	2	N	-0-		-0-	
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-	

OIL AND GAS DIVISION

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	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY	CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE AMT CODE	M	PROD	AMT CODE AMT CODE	BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3705		53
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3705		53
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3705		53
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3705		53
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3705		53
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3705		53
<hr/>							
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	
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-
<hr/>							
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	
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-
02	T. A.	1111	-0-	1111	1111 3		-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	1111		-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	1111		-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	1111		-0-
<hr/>							
CANNON, W. E.		WELL #: 1 T	RRCID -> 037668	COMPL. DATE 09/10/1965	TOTAL DEPTH 9525	PERF. 9173 - 9215	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-
<hr/>							
STONE, HENRIETTA		WELL #: 2	RRCID -> 085577	COMPL. DATE 11/09/1979	TOTAL DEPTH 9998	PERF. 9024 - 9056	
12	DLQ G-10	903	-0-	903	8732	31 1	64
01	10015 X	1283	-0-	-8732	-0-	84 1	64
02	1927 X	1927	-0-	-0-	-0-	1927 3	64
03	1936 X	1936	-0-	-0-	-0-	1936 3	64
*04	1936 X	1936	-0-	-0-	-0-	1936 3	64
05	1457 X	NO RPT	-0-	-1457	-0-		64
<hr/>							
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	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

12	DLQ	G-10	464	-0-	464	3066	464	3			Y	-0-			575
01	DLQ	G-10	642	-0-	642	3708	642	3			Y	-0-			575
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	NO RPT	-0-	-0-	4915					Y	NO RPT			731

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				

12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	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				

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	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				

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	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				

12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MADISONVILLE (SUB-CLARK, GAS)															
CONTANGO RESOURCES, LLC															
VICK, M. Y.															
WELL #: 9 RRCID -> 178692 COMPL. DATE 05/28/2000 TOTAL DEPTH 9590 PERF. 8470 - 8480															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60

ETX ENERGY, LLC															
FRANCES EVANS UNIT SC															
WELL #: 1H RRCID -> 246074 COMPL. DATE 12/27/2006 TOTAL DEPTH 8435 PERF. 8800 - 11092															
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			74
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			74
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			74
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

JAMES LANG UNIT SC															
WELL #: 1H RRCID -> 246813 COMPL. DATE 04/06/2007 TOTAL DEPTH 8442 PERF. 8677 - 8814															
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			95
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			95
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			95
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			95
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			95
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			95

FAULCONER ENERGY, LLC															
BYARS, HELEN															
WELL #: 1 RRCID -> 007097 COMPL. DATE 04/26/1957 TOTAL DEPTH 9313 PERF. 8393 - 8404															
12	1891	N	1836	-0-	-55	-0-	465	1	1352	2	N	17			233
01	1829	N	1794	-0-	-35	-0-	465	1	1278	2	N	46			279
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

MADOLE, A. D., GAS UNIT															
WELL #: 1 RRCID -> 007100 COMPL. DATE 04/25/1959 TOTAL DEPTH 9290 PERF. 8396 - 8427															
12	1984	N	1872	-0-	-112	-0-	1871	2	1	9	N	1			167
01	1953	N	1769	-0-	-184	-0-	1769	2			N	-0-			167
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

CROW GAS UNIT															
WELL #: 1 RRCID -> 062798 COMPL. DATE 03/12/1975 TOTAL DEPTH 9700 PERF. N/A															
12	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	106	1	1120	2	N	-0-			-0-
01	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	102	1	1108	2	N	-0-			-0-
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-

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	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
12		1364 N	1045	-0-	-319	-0-	90	1	955	2	N	-0-
01		1271 N	1198	-0-	-73	-0-	101	1	1097	2	N	-0-
02		1148 N	1046	-0-	-102	-0-	95	1	951	2	N	-0-
03		1054 N	809	-0-	-245	-0-	80	1	729	2	N	-0-
04		1170 N	856	-0-	-314	-0-	74	1	782	2	N	-0-
*05		1210 N	1210	-0-	-0-	-0-	108	1	1102	2	N	-0-

PAYNE, W. W. UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 074587 COMPL. DATE 02/23/1977 TOTAL DEPTH 9365 PERF. 8373 - 8530												
12		904 N	904	-0-	-0-	-0-	77	1	816	2	N	74
							11	9				
01		827 N	827	-0-	-0-	-0-	69	1	745	2	N	86
							13	9				
02		644 N	626	-0-	-18	-0-	56	1	563	2	N	92
							7	9				
03		806 N	648	-0-	-158	-0-	64	1	583	2	N	93
							1	9				
04		780 N	758	-0-	-22	-0-	64	1	677	2	N	108
							17	9				
*05		884 N	884	-0-	-0-	-0-	78	1	795	2	N	118
							11	9				

CLIFTON R. KLEB WELL #: 1 RRCID -> 075522 COMPL. DATE 04/09/1977 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8606 - 8614												
12		541 N	541	-0-	-0-	-0-	46	1	482	2	N	36
							13	9				
01		579 N	579	-0-	-0-	-0-	47	1	510	2	N	56
							22	9				
02		487 N	487	-0-	-0-	-0-	43	1	431	2	N	68
							13	9				
03		527 N	420	-0-	-107	-0-	41	1	375	2	N	72
							4	9				
04		570 N	539	-0-	-31	-0-	45	1	470	2	N	94
							24	9				
*05		552 N	552	-0-	-0-	-0-	47	1	479	2	N	118
							26	9				

HALL, GRACE WELL #: 2 RRCID -> 075523 COMPL. DATE 03/04/1977 TOTAL DEPTH 9420 PERF. 8482 - 8492												
12		448 N	448	-0-	-0-	-0-	38	1	404	2	N	102
							6	9				
01		584 N	584	-0-	-0-	-0-	49	1	531	2	N	106
							4	9				
02		399 N	399	-0-	-0-	-0-	36	1	359	2	N	110
							4	9				
03		372 N	345	-0-	-27	-0-	34	1	310	2	N	111
							1	9				
04		567 N	567	-0-	-0-	-0-	48	1	508	2	N	121
							11	9				
*05		382 N	382	-0-	-0-	-0-	34	1	345	2	N	124
							3	9				

HALL, GRACE UNIT WELL #: A 1 RRCID -> 086934 COMPL. DATE 10/16/1979 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8468 - 8480												
12		1395 N	1277	-0-	-118	-0-	110	1	1167	2	N	-0-
01		1333 N	1303	-0-	-30	-0-	110	1	1193	2	N	-0-
02		1176 N	1069	-0-	-107	-0-	97	1	972	2	N	-0-
03		1271 N	987	-0-	-284	-0-	97	1	890	2	N	-0-
04		1260 N	1223	-0-	-37	-0-	106	1	1117	2	N	-0-
*05		1251 N	1251	-0-	-0-	-0-	111	1	1140	2	N	-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 PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
12		1302 N	1295	-0-	-7	-0-	112	1	1183	2	N	-0-		-0-
01		1311 N	1311	-0-	-0-	-0-	111	1	1200	2	N	-0-		-0-
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-

HALL, GRACE GAS UNIT NO. 2 WELL #: 2 RRCID -> 089399 COMPL. DATE 06/27/1980 TOTAL DEPTH 9030 PERF. 8500 - 8511														
12		1643 N	1465	-0-	-178	-0-	126	1	1339	2	N	-0-		-0-
01		1634 N	1634	-0-	-0-	-0-	138	1	1496	2	N	-0-		-0-
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-

CROW GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 089400 COMPL. DATE 06/30/1980 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8440 - 8456														
12		1147 N	1053	-0-	-94	-0-	91	1	962	2	N	-0-		-0-
01		1085 N	1068	-0-	-17	-0-	90	1	978	2	N	-0-		-0-
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-

STRAWATHER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 099517 COMPL. DATE 10/12/1981 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8530 - 8542														
12		1395 N	1303	-0-	-92	-0-	111	1	1175	2	Y	15		43
							17	9						
01		1364 N	1363	-0-	-1	-0-	114	1	1234	2	Y	14		57
							15	9						
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						

KLEB, CLIFTON R. WELL #: 2 RRCID -> 102672 COMPL. DATE 07/25/1982 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 8558 - 8574														
12		644 N	644	-0-	-0-	-0-	56	1	588	2	Y	-0-		13
01		649 N	649	-0-	-0-	-0-	55	1	594	2	Y	-0-		13
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

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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
12	2630 N	2630	-0-	-0-	-0-	775	1	1824	2	N	28		86
01	2804 N	2804	-0-	-0-	-0-	775	1	2005	2	N	22		108
02	2215 N	2215	-0-	-0-	-0-	700	1	1484	2	N	28		136
03	2232 N	1738	-0-	-494	-0-	550	1	1169	2	N	17		153
04	2840 N	2840	-0-	-0-	-0-	750	1	2061	2	N	26		179
*05	2641 N	2641	-0-	-0-	-0-	775	1	1846	2	N	18	174 1	23

MATHIS, J. F. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 116822 COMPL. DATE 12/31/1984 TOTAL DEPTH 9846 PERF. 8375 - 8383													
12	899 N	870	-0-	-29	-0-	856	2	14	9	N	13		110
01	871 N	871	-0-	-0-	-0-	858	2	13	9	N	12		122
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

HALL WELL #: 1 RRCID -> 118621 COMPL. DATE 08/19/1985 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8452 - 8478													
12	532 N	532	-0-	-0-	-0-	46	1	482	2	N	4		70
01	465 N	382	-0-	-83	-0-	32	1	346	2	N	4		74
02	364 N	271	-0-	-93	-0-	24	1	241	2	N	5		79
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
05	310 N	289	-0-	-21	-0-	25	1	255	2	N	8		93

WALTON, J.H. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 132240 COMPL. DATE 09/02/1989 TOTAL DEPTH 9412 PERF. 8494 - 8528													
12	1302 N	1280	-0-	-22	-0-	1271	2	9	9	N	8	178 1	22
01	1302 N	1290	-0-	-12	-0-	1279	2	11	9	N	10		32
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

MADOLE, A. D. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 132474 COMPL. DATE 10/26/1989 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8327 - 8355													
12	1533 N	1533	-0-	-0-	-0-	1518	2	15	9	N	14		78
01	1512 N	1512	-0-	-0-	-0-	1499	2	13	9	N	12		90
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

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	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	960 N	960	-0-	-0-	-0-	82 1	872 2	N	5			75
01	1008 N	1008	-0-	-0-	-0-	6 9	914 2	N	9			84
02	800 N	800	-0-	-0-	-0-	10 9	722 2	N	5			89
03	868 N	798	-0-	-70	-0-	72 1	717 2	N	3			92
04	991 N	991	-0-	-0-	-0-	6 9	888 2	N	17			109
*05	950 N	950	-0-	-0-	-0-	78 1	857 2	N	8			117
						3 9						
						84 1						
						19 9						
						84 1						
						9 9						

BIG INCH WELL #: 1 RRCID -> 161295 COMPL. DATE 07/23/1977 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8532 - 8560

12	719 N	719	-0-	-0-	-0-	62 1	655 2	N	2	172 1		13
01	651 N	619	-0-	-32	-0-	2 9	554 2	N	13			26
02	737 N	737	-0-	-0-	-0-	14 9	661 2	N	9			35
03	682 N	584	-0-	-98	-0-	66 1	525 2	N	2			37
04	747 N	747	-0-	-0-	-0-	10 9	661 2	N	21			58
05	682 N	523	-0-	-159	-0-	57 1	470 2	N	6			64
						2 9						
						63 1						
						23 9						
						46 1						
						7 9						

NZ OPERATING COMPANY INC. 616986
 WIESE GAS UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 093869 COMPL. DATE 06/05/1981 TOTAL DEPTH 9142 PERF. 8478 - 8490

12	930 N	633	-0-	-297	-0-	629 3	4 9	N	4			115
01	984 N	984	-0-	-0-	-0-	964 3	20 9	N	18			133
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

PARTEN OPERATING INC. 642718
 MATHIS, J. W. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 147388 COMPL. DATE 10/07/1993 TOTAL DEPTH 8869 PERF. 8239 - 8245

12	2089 N	2089	-0-	-0-	-0-	51 1	2032 2	N	5			139
01	2176 N	2176	-0-	-0-	-0-	6 9	2100 2	N	23			162
02	1900 N	1900	-0-	-0-	-0-	51 1	1835 2	N	17			179
03	2077 N	2022	-0-	-55	-0-	25 9	1953 2	N	16			195
04	2148 N	2148	-0-	-0-	-0-	46 1	2085 2	N	12			207
*05	2210 N	2210	-0-	-0-	-0-	19 9	2148 2	N	10	189 1		28
						51 1						
						13 9						
						11 9						

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	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	
12		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
05		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
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			66	
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			66	
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			66	
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			66	
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			66	
05	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
12	1933	N	1933	-0-	-0-	-0-	1930	3	3	9	N	142	
01	1938	N	1938	-0-	-0-	-0-	1932	3	6	9	N	147	
02	1937	N	1937	-0-	-0-	-0-	1931	3	6	9	N	152	
03	2191	N	2191	-0-	-0-	-0-	2185	3	6	9	N	157	
04	2196	N	2196	-0-	-0-	-0-	2193	3	3	9	N	160	
05	2139	N	2118	-0-	-21	-0-	2112	3	6	9	N	165	

TYLER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 065966 COMPL. DATE 11/19/1975										TOTAL DEPTH	13022	PERF.	N/A
12	1772	N	1772	-0-	-0-	-0-	1764	3	8	9	N	24	
01	1750	N	1750	-0-	-0-	-0-	1742	3	8	9	N	31	
02	1708	N	1640	-0-	-68	-0-	1632	3	8	9	N	38	
03	1767	N	1616	-0-	-151	-0-	1609	3	7	9	N	44	
04	1680	N	428	-0-	-1252	-0-	420	3	8	9	N	51	
*05	2189	N	2189	-0-	-0-	-0-	2181	3	8	9	N	58	

KEY WELL #: 1 RRCID -> 088869 COMPL. DATE 04/13/1980										TOTAL DEPTH	8704	PERF.	8276 - 8305
12	2376	N	2376	-0-	-0-	-0-	2344	3	32	9	N	82	
01	2273	N	2273	-0-	-0-	-0-	2247	3	26	9	N	106	
02	1827	N	1827	-0-	-0-	-0-	1801	3	26	9	N	130	
03	2201	N	1989	-0-	-212	-0-	1967	3	22	9	N	43	
04	2130	N	1951	-0-	-179	-0-	1926	3	25	9	N	66	
05	2015	N	1858	-0-	-157	-0-	1829	3	29	9	N	92	

KEY WELL #: 2 RRCID -> 092486 COMPL. DATE 01/08/1981										TOTAL DEPTH	8900	PERF.	8264 - 8314
12	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	1076	3	4	9	N	97	
01	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	1065	3	6	9	N	102	
02	952	N	940	-0-	-12	-0-	933	3	7	9	N	108	
03	1054	N	962	-0-	-92	-0-	958	3	4	9	N	30	
04	1020	N	868	-0-	-152	-0-	861	3	7	9	N	36	
05	1054	N	828	-0-	-226	-0-	821	3	7	9	N	42	

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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12		930 N	908	-0-	-22	-0-	908 3		Y	-0-			-0-
01		1038 N	1038	-0-	-0-	-0-	943 3	95 9	Y	86	86 1		-0-
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	NO RPT	-0-	-1364	-0-			Y	NO RPT			-0-
MATHIS, J. W. WELL #: 1 C RRCID -> 035826 COMPL. DATE 04/26/1965 TOTAL DEPTH 9441 PERF. N/A													
12	DLQ	G-10	3526	-0-	3526	13703	3526 3		Y	-0-			68
01		16734 X	3031	-0-	-13703	-0-	3031 3		Y	-0-			68
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	NO RPT	-0-	-3193	-0-			Y	NO RPT			68
ZULCH, SALLY WELL #: 1 RRCID -> 093993 COMPL. DATE 04/20/1981 TOTAL DEPTH 9332 PERF. 8473 - 8486													
12		1860 N	1730	-0-	-130	-0-	851 1	875 3	N	4			94
							4 9						
01		2914 N	2914	-0-	-0-	-0-	1479 1	1417 3	N	16			110
							18 9						
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	NO RPT	-0-	-1860	-0-			N	NO RPT			209
FANNIN, HERMAN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 099633 COMPL. DATE 04/15/1982 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 8283 - 8295													
12	DLQ	G-10	341	-0-	341	1316	341 3		Y	-0-			215
01		1316 N	-0-	-0-	-1316	-0-			Y	-0-			215
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
ANDREWS, J. M. WELL #: 1 RRCID -> 105356 COMPL. DATE 03/14/1983 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8371 - 8386													
12		1519 N	1078	-0-	-441	-0-	531 1	516 3	N	28	183 1		19
							31 9						
01		1720 N	1720	-0-	-0-	-0-	865 1	848 3	N	6			25
							7 9						
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	NO RPT	-0-	-1519	-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	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	1270 N	1270	-0-	-0-	-0-	1259	3	11	9	N	10			163
01	1428 N	1428	-0-	-0-	-0-	1409	3	19	9	N	17			180
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	899 N	NO RPT	-0-	-899	-0-					N	NO RPT			56

EVANS, FRANCES WELL #: 1 RRCID -> 111914 COMPL. DATE 05/26/1984 TOTAL DEPTH 9331 PERF. 8458 - 8474														
12	992 N	704	-0-	-288	-0-	334	1	352	3	N	16	178	1	23
						18	9							
01	1169 N	1169	-0-	-0-	-0-	597	1	561	3	N	10			33
						11	9							
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	992 N	NO RPT	-0-	-992	-0-					N	NO RPT			82

FANNIN, W. H. WELL #: 2 RRCID -> 134368 COMPL. DATE 02/15/1990 TOTAL DEPTH 9257 PERF. 8441 - 8491														
12	DLQ G-10	1538	-0-	1538	6442	1538	3			Y	-0-			-0-
01	2100 N	2230	-0-	130	6572	2135	3	95	9	Y	86	86	1	-0-
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	62 N	NO RPT	-0-	-62	3822					Y	NO RPT			-0-

ADAIR, VELA WELL #: 1 RRCID -> 135757 COMPL. DATE 04/19/1990 TOTAL DEPTH 9274 PERF. 8315 - 8344														
12	DLQ G-10	814	-0-	814	3361	11	1	803	3	Y	-0-			35
01	3000 N	502	-0-	-2498	863	1	1	501	3	Y	-0-			35
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	NO RPT	-0-	-310	-0-					Y	NO RPT			35

MUSGROVE WELL #: 1 RRCID -> 136621 COMPL. DATE 08/13/1990 TOTAL DEPTH 8815 PERF. 8254 - 8300														
12	3100 N	3450	-0-	350	1777	3373	1	77	3	N	-0-			690
01	4989 X	3212	-0-	-1777	-0-	3135	1	77	3	N	-0-			690
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	124 X	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT			233

MATHIS, J. W. WELL #: 2 RRCID -> 138148 COMPL. DATE 02/05/1991 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8482 - 8534														
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			55
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			55
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			55

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	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
12		1829 N	1694	-0-	-135	-0-	24 1	1670 3	N	-0-		219
01		1736 N	1637	-0-	-99	-0-	13 1	1624 3	N	-0-		219
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	NO RPT	-0-	-1767	-0-			N	NO RPT		254

LANG, JAMES WELL #: 2 RRCID -> 139636 COMPL. DATE 09/13/1991 TOTAL DEPTH 9542 PERF. 8364 - 8404												
12		1798 N	1678	-0-	-120	-0-	23 1	1655 3	N	-0-		185
01		1734 N	1734	-0-	-0-	-0-	1734 3		N	-0-		185
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		1395 N	NO RPT	-0-	-1395	-0-			N	NO RPT		37

ZULCH, SALLY WELL #: 2 RRCID -> 140318 COMPL. DATE 12/15/1991 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8402 - 8410												
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		196
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		196
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		196

JOHNSTON, JAMES J. WELL #: 1 RRCID -> 140990 COMPL. DATE 01/24/1992 TOTAL DEPTH 9210 PERF. 8144 - 8176												
12		1371 N	1371	-0-	-0-	-0-	1371 3		N	-0-		37
01		1314 N	1314	-0-	-0-	-0-	1314 3		N	-0-		37
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		961 N	NO RPT	-0-	-961	-0-			N	NO RPT		142

ADAIR, VELA WELL #: 2 RRCID -> 141556 COMPL. DATE 05/05/1992 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8246 - 8294												
12	DLQ	G-10	816	-0-	816	3105	11 1	805 3	Y	-0-		35
01		3000 N	941	-0-	-2059	1046	941 3		Y	-0-		35
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	NO RPT	-0-	-775	-0-			Y	NO RPT		35

BOOZER, NELLIE WELL #: 3 RRCID -> 144568 COMPL. DATE 02/05/1993 TOTAL DEPTH 8863 PERF. 8435 - 8463												
12	DLQ	G-10	413	-0-	413	1029	144 1	269 3	Y	-0-		34
01		2534 N	1505	-0-	-1029	-0-	118 1	1387 3	Y	-0-		34
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		403 N	NO RPT	-0-	-403	-0-			Y	NO RPT		90

CANNON, W. E. WELL #: 2 RRCID -> 146587 COMPL. DATE 07/26/1993 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8394 - 8456												
12	DLQ	G-10	1405	-0-	1405	5553	1405 3		Y	-0-		59
01		3000 N	1475	-0-	-1525	4028	206 1	1269 3	Y	-0-		59
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		1333 N	NO RPT	-0-	-1333	-0-			Y	NO RPT		59

MADISONVILLE (SUB-CLARK, GAS) //CONT.// 56590 712 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON															
WILDFIRE ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 923444															
MATHIS, JAMES F. WELL #: 3 RRCID -> 146635 COMPL. DATE 09/03/1993 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8426 - 8474															
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
12		217 N	83	-0-	-134	-0-	83	3			N	-0-			158
01		124 N	70	-0-	-54	-0-	10	1	60	3	N	-0-			158
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		372 N	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT			158

JOHNSON, JAMES F. WELL #: 1 RRCID -> 148154 COMPL. DATE 01/17/1994 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8130 - 8187															
12		3100 N	3655	-0-	555	555	3655	3			N	-0-			157
01		2753 N	2198	-0-	-555	-0-	2198	3			N	-0-			157
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	9	N	4			161
*04		2942 X	2942	-0-	-0-	-0-	2934	3	8	9	N	7			168
05		682 X	NO RPT	-0-	-682	-0-					N	NO RPT			168

JACKSON, FERN Z. & ROY WELL #: 2 RRCID -> 148315 COMPL. DATE 10/11/1993 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8250 - 8277															
12		2037 N	2037	-0-	-0-	-0-	37	1	2000	3	N	-0-			141
01		2091 N	2091	-0-	-0-	-0-	2091	3			N	-0-			141
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
*04		1984 N	1984	-0-	-0-	-0-	13	9			N	-0-			153
05		1860 N	NO RPT	-0-	-1860	-0-	1984	3			N	NO RPT			153

STONE, HENRIETTA WELL #: 3 RRCID -> 148511 COMPL. DATE 01/18/1994 TOTAL DEPTH 9125 PERF. 8252 - 8304															
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			19
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			19
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			19
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			19
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			19
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			19

FUHLBERG, JAMES GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 150307 COMPL. DATE 06/21/1994 TOTAL DEPTH 9219 PERF. 8377 - 8400															
12		152 N	152	-0-	-0-	-0-	152	3			N	-0-			41
01		93 N	44	-0-	-49	-0-	44	3			N	-0-			41
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
*04		47 N	47	-0-	-0-	-0-	2	9			N	14			57
05		217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-	32	3	15	9	N	NO RPT			57

JOHNSON, JAMES F. WELL #: 2 RRCID -> 150903 COMPL. DATE 07/25/1994 TOTAL DEPTH 8301 PERF. 8091 - 8146															
12		626 N	626	-0-	-0-	-0-	626	3			N	-0-			130
01		434 N	330	-0-	-104	-0-	330	3			N	-0-			130
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	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT			130

MADISONVILLE (SUB-CLARK, GAS) //CONT.// 56590 712 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON												
WILDFIRE ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 923444												
FANNIN, HERMAN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 151981 COMPL. DATE 12/03/1994 TOTAL DEPTH 8414 PERF. 8236 - 8298												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
12	DLQ	G-10	497	-0-	497	2409	497	3			Y	16
01		2623 N	214	-0-	-2409	-0-	214	3			Y	16
02		280 N	179	-0-	-101	-0-	179	3			Y	16
03		310 N	137	-0-	-173	-0-	137	3			Y	16
04		210 N	137	-0-	-73	-0-	137	3			Y	16
05		186 N NO RPT		-0-	-186	-0-					Y NO RPT	16

CANNON, W. E. WELL #: 3 RRCID -> 215596 COMPL. DATE 09/28/2005 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8517 - 8546												
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	44
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	44
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	44
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	44
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	44
05		0 N NO RPT		-0-	-0-	-0-					N NO RPT	44

STONE, HENRIETTA WELL #: 4 RRCID -> 223028 COMPL. DATE 03/22/2006 TOTAL DEPTH 9190 PERF. 8322 - 8328												
12		682 N	635	-0-	-47	-0-	635	3			N	156
01		651 N	616	-0-	-35	-0-	616	3			N	156
02		607 N	607	-0-	-0-	-0-	607	3			N	156
03		620 N	402	-0-	-218	-0-	402	3			N	156
04		600 N	402	-0-	-198	-0-	402	3			N	156
05		682 N NO RPT		-0-	-682	-0-					N NO RPT	156

BROWN, MILDRED WELL #: 2 RRCID -> 227053 COMPL. DATE 02/27/2006 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8380 - 8387												
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	54
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	54
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	54
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	54
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	54
05		0 N NO RPT		-0-	-0-	-0-					N NO RPT	54

BROWN, MILDRED WELL #: 3 RRCID -> 242500 COMPL. DATE 04/29/2009 TOTAL DEPTH 9360 PERF. 8424 - 8430												
12		2036 N	2036	-0-	-0-	-0-	2029	3	7	9	N	166
01		2211 N	2211	-0-	-0-	-0-	2047	3	164	9	N	168
02		1946 N	1946	-0-	-0-	-0-	1946	3			N	168
03		2115 N	2115	-0-	-0-	-0-	2052	3	63	9	N	54
*04		2067 N	2067	-0-	-0-	-0-	2052	3	15	9	N	68
05		2046 N NO RPT		-0-	-2046	-0-					N NO RPT	68

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												
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-

MADISONVILLE (WILCOX H2S DISP) //CONT.// 56590 900 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MADISON													
PROMISE ENERGY OPERATIONS, LLC 681359													
MADISONVILLE DISPOSAL WELL #: 1D RRCID -> 192606 COMPL. DATE 11/01/2002 TOTAL DEPTH 5237 PERF. 4934 - 5170													
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) 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
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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													
12	787 N	787	-0-	-0-	-0-	148	1	617	2	N	20		58
						22	9						
01	837 N	785	-0-	-52	-0-	139	1	627	2	N	17		75
						19	9						
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						

VICK, M. Y. WELL #: 7 RRCID -> 114006 COMPL. DATE 09/10/1984 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8714 - 8788													
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

VICK, M. Y. WELL #: 5 RRCID -> 143863 COMPL. DATE 12/28/1992 TOTAL DEPTH 9540 PERF. 8646 - 8740													
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

VICK, M. Y. WELL #: 11 RRCID -> 179727 COMPL. DATE 05/17/2000 TOTAL DEPTH 9463 PERF. 8668 - 8706													
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

MOSS-MALONE WELL #: 5 RRCID -> 197241 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8664 - 8690													
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

MADISONVILLE, NE (GEORGETOWN)			56593 550		ASSOCIATED			49B		CNTY: MADISON		
CONTANGO RESOURCES, LLC			100222									
CARMICHAEL			WELL #: 2 H		RRCID -> 217601		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 9560 PERF. 9514 - 12250	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

MADISONVILLE, S. (DEXTER 9220)			56595 650		NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: GRIMES		
CONTANGO RESOURCES, LLC			100222									
VICK, M. Y.			WELL #: 4		RRCID -> 127160		COMPL. DATE 04/11/1988		TOTAL DEPTH 9665 PERF. 9120 - 9124			
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

MADISONVILLE, S. (DEXTER 9250)			56595 700		ASSOCIATED			ONE WELL		CNTY: MADISON		
CONTANGO RESOURCES, LLC			100222									
MOSS-MALONE			WELL #: 3		RRCID -> 197255		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9014 - 9244	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	40
01		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	40
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	40
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	40
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	40
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	40

MAGILLA, WEST (WOODBINE)			56684 475		NON-ASSOCIATED			ONE WELL		CNTY: TYLER		
JEFFCOAT PRODUCTION COMPANY INC.			430685									
LOUISIANA PACIFIC UNIT NO. 1			WELL #: 2		RRCID -> 205761		COMPL. DATE 05/24/2004		TOTAL DEPTH 14765 PERF. 14549 - 14627			
12	13	N	13	-0-	-0-	-0-	11	2	2	9	N	256
01	9	N	-0-	-0-	-9	-0-				N	258	
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	260	
03	13	N	-0-	-0-	-13	-0-				N	262	
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	262	
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	262	

NECHES TRANSPORT INC.			601854									
BLACKSTONE MINERALS			WELL #: 4		RRCID -> 283786		COMPL. DATE 12/20/2016		TOTAL DEPTH 15166 PERF. 11719 - 11760			
12	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05	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			
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

MAGNET WITHERS		56688 001		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: WHARTON								
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION		216748														
DUFFY, G. A.		WELL #: 16		RRCID -> 066358		COMPL. DATE 04/26/1976		TOTAL DEPTH 5685 PERF. N/A								
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) 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
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT					-0-
05	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								
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT					-0-
05	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								
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT					-0-

MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC.		549836		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: WHARTON								
HALAMICEK, J. M.		WELL #: 3		RRCID -> 052811		COMPL. DATE 05/27/1972		TOTAL DEPTH 5542 PERF. N/A								
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-					-0-

HALAMICEK, J. M.		WELL #: 6		RRCID -> 121799		COMPL. DATE 03/13/1975		TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5463 - 5480								
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT					-0-

REMORA MANAGEMENT, LLC		701560		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: WHARTON								
BROUSSARD, J. E.		WELL #: 55		RRCID -> 156044		COMPL. DATE 08/08/2012		TOTAL DEPTH 5665 PERF. 5495 - 5515								
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT					-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT					-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT					-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT					-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT					-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT					-0-

MAGNET WITHERS		//CONT.//		56688 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: WHARTON			
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC				916954						
DEBRUHL, H. E.				WELL #: 3	RRCID -> 198368	COMPL. DATE 10/05/2016	TOTAL DEPTH 5800	PERF. 2154	-	2164
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-

COCKBURN, H. C.				WELL #: 138	RRCID -> 255244	COMPL. DATE 03/05/2010	TOTAL DEPTH 6100	PERF. 5401	-	5461
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-3894		Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-3894		Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-3894		Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-3894		Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-3894		Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-3894		Y	-0-	-0-

XOG OPERATING LLC				945921						
PIERCE ESTATES				WELL #: B123	RRCID -> 076030	COMPL. DATE 03/16/1978	TOTAL DEPTH 5625	PERF. N/A		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-

PIERCE ESTATES				WELL #: B122	RRCID -> 089398	COMPL. DATE 09/02/1980	TOTAL DEPTH 5625	PERF. 5440	-	5443
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
05	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
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT	-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT	-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT	-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT	-0-
05	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
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		8433		N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		8433		N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		8433		N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		8433		N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		8433		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		8433		N	NO RPT	-0-

MAGNET WITHERS (F- 7)		56688 081		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON								
REMORA MANAGEMENT, LLC		701560														
PIERCE ESTATE		WELL #: B159		RRCID -> 263376		COMPL. DATE 09/06/2011		TOTAL DEPTH 7240 PERF. 5906 - 5912								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	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								
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	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								
12	14B2	EXT	1555	-0-	1555	1555	1477	1	78	2	N	-0-				-0-
01	14B2	EXT	1540	-0-	1540	3095	1540	1			N	-0-				-0-
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-

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								
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	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								
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	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								
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-

MAGNET WITHERS (F-13)		56688 234		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON								
REMORA MANAGEMENT, LLC		701560		WELL #: C235		RRCID -> 272056		COMPL. DATE 06/01/2013		TOTAL DEPTH 9000		PERF. 6390 - 6400				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

PIERCE ESTATE		56688 234		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON								
REMORA MANAGEMENT, LLC		701560		WELL #: B157		RRCID -> 276354		COMPL. DATE 09/05/2012		TOTAL DEPTH 7270		PERF. 6392 - 6679				
12	14B2 EXT		1350	-0-	1350	1350	1283	1	67	2	N	-0-				-0-
01	14B2 EXT		1355	-0-	1355	2705	1355	1			N	-0-				-0-
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-

PIERCE ESTATE		56688 234		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON								
REMORA MANAGEMENT, LLC		701560		WELL #: C257		RRCID -> 276982		COMPL. DATE 04/20/2014		TOTAL DEPTH 6800		PERF. 6414 - 6426				
12	31 N		-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-				-0-
01	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	0 N	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	0 N	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	0 N	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

PIERCE ESTATE C		56688 234		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON								
REMORA MANAGEMENT, LLC		701560		WELL #: 248		RRCID -> 284063		COMPL. DATE 03/08/2018		TOTAL DEPTH 7282		PERF. 6404 - 6406				
12	2955 N		2955	-0-	-0-	-0-	2808	1	147	2	N	-0-				-0-
01	2900 N		2900	-0-	-0-	-0-	2900	1			N	-0-				-0-
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	NO RPT		-0-	-341	-0-					N	NO RPT				-0-

MAGNET WITHERS (F-14)		56688 252		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON								
REMORA MANAGEMENT, LLC		701560		WELL #: B153		RRCID -> 280589		COMPL. DATE 06/14/2015		TOTAL DEPTH 7254		PERF. 6508 - 6513				
12	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	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		WELL #: B162		RRCID -> 280588		COMPL. DATE 02/28/2015		TOTAL DEPTH 7500		PERF. 6834 - 6836				
12	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	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					
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
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05		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					
12	01	02	03	04	*05										
1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	873	1	222	9	Y	202	205	0		15
1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	878	1	232	9	Y	211	204	0		22
1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	858	1	246	9	Y	224	217	0		29
1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	987	1	290	9	Y	264	265	0		28
1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	862	1	256	9	Y	233	226	0		35
1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	877	1	431	9	Y	392	385	0		42

COCKBURN, H. C.		WELL #: 152		RRCID -> 273703		COMPL. DATE 09/18/2014		TOTAL DEPTH 7475		PERF. 5865 - 5868					
12	529	N	529	-0-	-0-	-0-	494	1	35	9	N	32	32	0	2
01	553	N	553	-0-	-0-	-0-	500	1	53	9	N	48	45	0	5
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

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					
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	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					
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	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					
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MAGNET WITHERS (HETEROSTEGINA) //CONT.// 56688 590 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WHARTON												
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954												
COCKBURN, H. C. WELL #: 164 RRCID -> 281156 COMPL. DATE 08/22/2016 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5145 - 5196												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	465		N	NO RPT			-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	465		N	NO RPT			-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	465		N	NO RPT			-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	465		N	NO RPT			-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	465		N	NO RPT			-0-
05	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												
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954												
COCKBURN, H. C. WELL #: 100 RRCID -> 225393 COMPL. DATE 08/28/2006 TOTAL DEPTH 5643 PERF. 4356 - 5160												
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05	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												
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	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												
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	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												
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

MAGNET WITHERS (M-6)		56688 612		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON			
REMORA MANAGEMENT, LLC		701560									
BROUSSARD, J. E.		WELL #:	38	RRCID ->	271288	COMPL. DATE	12/10/2012	TOTAL DEPTH	7350	PERF.	4403 - 4408
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-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
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-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
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-	
COCKBURN, H.C. 'B'		WELL #:	13	RRCID ->	098870	COMPL. DATE	03/18/1982	TOTAL DEPTH	6273	PERF.	5478 - 5485
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-	
COCKBURN, H. C. -A-		WELL #:	2	RRCID ->	132752	COMPL. DATE	06/21/1989	TOTAL DEPTH	6268	PERF.	5490 - 5500
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-	
REMORA MANAGEMENT, LLC		701560									
PIERCE ESTATES		WELL #:	C222	RRCID ->	190102	COMPL. DATE	12/24/2009	TOTAL DEPTH	5650	PERF.	4730 - 4765
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-	
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-	
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-	
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-	
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-	
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-	

MAGNET WITHERS (MARGINULINA 1) //CONT.// 56688 648 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON												
REMORA MANAGEMENT, LLC //CONT.// 701560												
MARG. 1 GAS UNIT WELL #: 47 RRCID -> 191425 COMPL. DATE 09/30/2010 TOTAL DEPTH 5624 PERF. 4660 - 4680												
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

PIERCE ESTATES WELL #: C 24 RRCID -> 196516 COMPL. DATE 04/22/2003 TOTAL DEPTH 5556 PERF. 5437 - 5443												
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

PIERCE ESTATES WELL #: C 4 RRCID -> 196517 COMPL. DATE 07/09/2003 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 5378 - 5386												
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	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												
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	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												
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

PIERCE ESTATES WELL #: C227 RRCID -> 269592 COMPL. DATE 04/28/2011 TOTAL DEPTH 5630 PERF. 5378 - 5414												
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	1540			N	NO RPT		-0-	
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	1540			N	NO RPT		-0-	
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	1540			N	NO RPT		-0-	
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	1540			N	NO RPT		-0-	
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	1540			N	NO RPT		-0-	
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	1540			N	NO RPT		-0-	

MAGNET WITHERS (MARGINULINA 1)		//CONT.//		56688 648	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WHARTON		
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC				916954						
DEBRUHL, H. E.				WELL #: 2	RRCID -> 135591	COMPL. DATE 09/03/2021	TOTAL DEPTH 5722	PERF. 4578	- 4588	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

COCKBURN, H. C.				WELL #: 110	RRCID -> 234823	COMPL. DATE 05/19/2006	TOTAL DEPTH 7151	PERF. 5392	- 5406	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-

COCKBURN, H. C.				WELL #: 102	RRCID -> 244969	COMPL. DATE 04/01/2008	TOTAL DEPTH 7520	PERF. 5420	- 5433	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
05	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	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	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	
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	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	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

MAGNET WITHERS (MARGINULINA 2) //CONT.// 56688 657 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WHARTON												
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954												
COCKBURN, H. C. WELL #: 108 RRCID -> 242370 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 6310 PERF. 5450 - 5478												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

COCKBURN, H. C. WELL #: 121 RRCID -> 242378 COMPL. DATE 07/22/2016 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5408 - 5420												
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-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												
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
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-

WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954												
FOUR CORNERS UNIT WELL #: 1ST RRCID -> 251900 COMPL. DATE 12/15/2017 TOTAL DEPTH 14826 PERF. 5750 - 5775												
12		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-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												
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
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-

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												
12		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
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 # NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-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	
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	

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
05	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	
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
05	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	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
05	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	
12	14725	10785	-0-	-3940	23273	10785 2	N	-0-			-0-	
01	14725	11818	-0-	-2907	20366	11818 2	N	-0-			-0-	
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 #	NO RPT	-0-	-11811	-0-		N	NO RPT			-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	
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
03	T. A.	-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-	

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)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	(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
12	0	-0-	-0-	-0-	B	466352					N	-0-					-0-
01	0	NO RPT	-0-	-0-	B	466352					N	NO RPT					-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	B	466352					N	NO RPT					-0-
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-
BERBERISH-COCKBURN UNIT										WELL #: 1 T		RRCID -> 188369		COMPL. DATE 03/01/2002		TOTAL DEPTH 4010 PERF. 3881 - 3887	
12	0	-0-	-0-	-0-	B	109942					N	-0-					-0-
01	0	NO RPT	-0-	-0-	B	109942					N	NO RPT					-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	B	109942					N	NO RPT					-0-
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-
HOUSTON GULF ENERGY CORPORATION										402723							
PRASIFKA										WELL #: 1		RRCID -> 278618		COMPL. DATE 02/14/2008		TOTAL DEPTH 4050 PERF. 3888 - 3904	
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-													
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
RESOURCE EXPL & PROD, INC.										703393							
COCKBURN										WELL #: 3		RRCID -> 180260		COMPL. DATE 11/17/2000		TOTAL DEPTH 4216 PERF. 3932 - 3946	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-													
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
MAGNET WITHERS (MIOCENE 4000)										56688 810 NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON			
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC.										549836							
COCKBURN, H. C. "A"										WELL #: 3		RRCID -> 157193		COMPL. DATE 06/20/1995		TOTAL DEPTH 5527 PERF. 4061 - 4067	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
REMORA MANAGEMENT, LLC										701560							
PIERCE ESTATES										WELL #: C223		RRCID -> 220169		COMPL. DATE 08/01/2006		TOTAL DEPTH 5650 PERF. 3951 - 3961	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-

MAGNET WITHERS (MIOCENE 4000) //CONT.// 56688 810 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
 REMORA MANAGEMENT, LLC //CONT.// 701560
 BROUSSARD, J. E. WELL #: 12 RRCID -> 225954 COMPL. DATE 02/27/2007 TOTAL DEPTH 5544 PERF. 3908 - 3918

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
0			LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	CODE	BALANCE
12	1113 N	1113	-0-	-0-	-0-	1058	1	55	2	N	-0-				-0-
01	1119 N	1119	-0-	-0-	-0-	1119	1			N	-0-				-0-
02	1119 N	1119	-0-	-0-	-0-	1119	1			N	-0-				-0-
03	1119 N	1119	-0-	-0-	-0-	1005	1	114	2	N	-0-				-0-
04	1119 N	1119	-0-	-0-	-0-	1088	1	31	2	N	-0-				-0-
05	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT				-0-

PIERCE ESTATES WELL #: C171 RRCID -> 263339 COMPL. DATE 04/25/2011 TOTAL DEPTH 5723 PERF. 3984 - 3992

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
 COCKBURN, H. C. WELL #: 49 RRCID -> 088318 COMPL. DATE 06/02/1980 TOTAL DEPTH 5538 PERF. 3956 - 4322

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	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

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-

OIL AND GAS DIVISION

MAGNET WITHERS (MIOCENE 4150)		56688 815		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON				
REMORA MANAGEMENT, LLC		701560										
PIERCE ESTATES		WELL #: C139		RRCID -> 271800		COMPL. DATE 05/07/2013		TOTAL DEPTH 6758 PERF. 4148 - 4154				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05		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				
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		916954										
J H FRANZ		WELL #: 4		RRCID -> 255247		COMPL. DATE 01/23/2010		TOTAL DEPTH 5801 PERF. 4136 - 4144				
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

MAGNET WITHERS (MIOCENE 4200)		56688 819		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON				
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION		216748										
DUFFY, G. A.		WELL #: 15 C		RRCID -> 007155		COMPL. DATE 09/07/1959		TOTAL DEPTH N/A PERF. 4279 - 4289				
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC.		549836										
COCKBURN, H. C., -A-		WELL #: 4		RRCID -> 007165		COMPL. DATE 05/10/1956		TOTAL DEPTH 4812 PERF. 4221 - 4231				
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

COCKBURN, H. C. -B-		WELL #: 16 F		RRCID -> 040425		COMPL. DATE 09/13/1966		TOTAL DEPTH 6014 PERF. 4162 - 4170				
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

MAGNET WITHERS (MIOCENE 4200) //CONT.// 56688 819 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON													
REMORA MANAGEMENT, LLC 701560													
PIERCE ESTATES WELL #: C176 RRCID -> 204404 COMPL. DATE 08/27/2004 TOTAL DEPTH 5712 PERF. 4230 - 4236													
M	O	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
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LEHMBERG-COFFEY WELL #: 3 RRCID -> 284990 COMPL. DATE 09/27/2018 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4144 - 4146													
12		1235 N	1235	-0-	-0-	-0-	1173	1	62	2	N	-0-	-0-
01		1230 N	1230	-0-	-0-	-0-	1074	1	156	2	N	-0-	-0-
02		1230 N	1230	-0-	-0-	-0-	1159	1	71	2	N	-0-	-0-
03		1230 N	1230	-0-	-0-	-0-	1105	1	125	2	N	-0-	-0-
04		1231 N	1231	-0-	-0-	-0-	1197	1	34	2	N	-0-	-0-
05		31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT	-0-

WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954													
COCKBURN, H. C. WELL #: 109 RRCID -> 151085 COMPL. DATE 08/12/1994 TOTAL DEPTH 6303 PERF. 4117 - 4124													
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

XOG OPERATING LLC 945921													
PIERCE GAS UNIT O/A WELL #: 1 RRCID -> 007179 COMPL. DATE 02/27/1956 TOTAL DEPTH 5543 PERF. 4192 - 4194													
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAGNET WITHERS (MIO 4400) 56688 828 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: WHARTON													
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. 549836													
COCKBURN, H. C. -B- WELL #: 16 D RRCID -> 040426 COMPL. DATE 09/13/1966 TOTAL DEPTH 6014 PERF. 4402 - 4408													
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
05		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													
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
04		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-

MAGNET WITHERS (MIO 4400)		//CONT.//		56688 828	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: WHARTON			
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC				916954						
COCKBURN, HC				WELL #: 11	RRCID -> 261233	COMPL. DATE 03/29/2011	TOTAL DEPTH 5540	PERF. 4372	- 4378	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
05	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	
12	0	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	
01	0	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	
02	0	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
03	0	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	
04	0	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	
05	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	
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-	

MAGNET WITHERS (5400)				56688 900	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: WHARTON			
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION				216748						
DUFFY, G. A.				WELL #: 3	RRCID -> 007213	COMPL. DATE 05/15/1951	TOTAL DEPTH N/A	PERF. 5403	- 5407	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT	-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT	-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT	-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT	-0-	
05	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	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT	-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT	-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT	-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT	-0-	
05	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	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-	-0-	

MAGNET WITHERS, E.(MIOCENE 3670)												
RESOURCE EXPL & PROD, INC.												
COCKBURN, H. C.												
WELL #: 129 RRCID -> 117017 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7543 PERF. 2085 - 2700												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
				GAS LIFT(L)	(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03		14B DENY	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-

COCKBURN OIL CORP. UNIT												
WELL #: 2 RRCID -> 170592 COMPL. DATE 07/04/1998 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 3818 - 3826												
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-

MAGNOLIA SPRINGS (AUSTIN CHALK)												
FORTUNE RESOURCES LLC												
BSMC A-937												
WELL #: 1H RRCID -> 283525 COMPL. DATE 10/24/2017 TOTAL DEPTH 11663 PERF.12039 - 16391												
12		2821 X	2641	-0-	-180	-0-	2431	2	210	9	N	480
01		2787 X	2787	-0-	-0-	-0-	2222	2	565	9	N	287
02		2436 X	2112	-0-	-324	-0-	1780	2	332	9	N	220
03		2697 X	2287	-0-	-410	-0-	1939	2	348	9	N	168
04		2700 X	2121	-0-	-579	-0-	1751	2	370	9	N	325
05		2790 X	NO RPT	-0-	-2790	-0-					N	325

JEFFCOAT PRODUCTION COMPANY INC.												
CARTWRIGHT												
WELL #: 1H RRCID -> 266315 COMPL. DATE 10/23/2010 TOTAL DEPTH 13073 PERF.14589 - 16308												
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-

ORO RESOURCES, LLC												
CAMERON HEIRS												
WELL #: 2H RRCID -> 278974 COMPL. DATE 12/24/2014 TOTAL DEPTH 12412 PERF.12595 - 18720												
12		4378 X	4378	-0-	-0-	-0-	4004	3	374	9	N	2475
01		2719 X	2719	-0-	-0-	-0-	2629	3	90	9	N	2369
02		2086 X	2086	-0-	-0-	-0-	1918	3	168	9	N	2331
03		3100 N	3113	-0-	13	13	2559	3	554	9	N	2456
04		2940 X	2153	-0-	-787	-0-	1986	3	167	9	N	2249
05		3038 X	NO RPT	-0-	-3038	-0-					N	2249

ZARVONA ENERGY LLC												
BP AMERICA A-995 UNIT												
WELL #: 1 RRCID -> 238921 COMPL. DATE 09/21/2007 TOTAL DEPTH 13729 PERF. 0 - 19306												
12		2418 X	1959	-0-	-459	-0-	1905	3	54	9	N	315
01		2418 X	718	-0-	-1700	-0-	685	3	33	9	N	345
02		1960 X	766	-0-	-1194	-0-	747	3	19	9	N	362
03		2170 X	1441	-0-	-729	-0-	1383	3	58	9	N	415
04		1955 X	1955	-0-	-0-	-0-	1922	3	33	9	N	265
05		1953 X	398	-0-	-1555	-0-	374	3	24	9	N	287

MAGNOLIA SPRINGS (AUSTIN CHALK) //CONT.// 56785 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: JASPER	
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523														
BP AMERICA A-187 WELL #: 1 RRCID -> 238927 COMPL. DATE 02/14/2008 TOTAL DEPTH 14700 PERF.14288 - 20721														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
12		9579 X	9579	-0-	-0-	-0-	9515 3	64 9	N	58			244	
01		8106 X	8106	-0-	-0-	-0-	8044 3	62 9	N	56			300	
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	

BP BLACK STONE A-520 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 238930 COMPL. DATE 03/20/2008 TOTAL DEPTH 13795 PERF.13258 - 18528														
12		1043 N	1043	-0-	-0-	-0-	1043 3		N	-0-			157	
01		1612 N	1426	-0-	-186	-0-	1426 3		N	-0-			157	
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	

BP BLACK STONE A-520 WELL #: 2 RRCID -> 246628 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 13756 PERF.13250 - 18553														
12		68 N	68	-0-	-0-	-0-	68 3		N	-0-			74	
01		62 N	28	-0-	-34	-0-	28 3		N	-0-			74	
02		28 N	-0-	-0-	-28	-0-	-0-		N	-0-			74	
03		62 N	54	-0-	-8	-0-	54 3		N	-0-			74	
04		30 N	-0-	-0-	-30	-0-	-0-		N	-0-			74	
05		0 N	-0-	-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														
12		5739 X	5739	-0-	-0-	-0-	5582 3	157 9	N	143	187 1		70	
01		5598 X	5598	-0-	-0-	-0-	5441 3	157 9	N	143			213	
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	

ANADARKO FEE A-135 SWD WELL #: 1 RRCID -> 247332 COMPL. DATE 06/26/2008 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4557 - 5690														
12		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
01		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
02		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
03		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
04		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
05		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														
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			35	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			35	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			35	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			35	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			35	
05		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														
12		5518 X	2410	-0-	-3108	-0-	2390 3	20 9	N	18			111	
01		5518 X	2307	-0-	-3211	-0-	2263 3	44 9	N	40			151	
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	

MAGNOLIA SPRINGS (AUSTIN CHALK) //CONT.// 56785 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: JASPER			
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523													
BP BLACK STONE A-244 SWD WELL #: 1 RRCID -> 250892 COMPL. DATE 05/17/2010										TOTAL DEPTH	14529	PERF. 4830 - 5796	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	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
12		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	24671				N	NO RPT		-0-
01		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	24671				N	NO RPT		-0-
02		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	24671				N	NO RPT		-0-
03		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	24671				N	NO RPT		-0-
04		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	24671				N	NO RPT		-0-
05		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	
12		3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 3			N	-0-		30
01		31 N	3	-0-	-28	-0-	3 3			N	-0-		30
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
BP BLACK STONE A-98 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 251280 COMPL. DATE 04/03/2009										TOTAL DEPTH	14193	PERF.13753 - 19443	
12		3038 X	993	-0-	-2045	-0-	993 3			N	-0-		171
01		1643 X	-0-	-0-	-1643	-0-				N	-0-		171
02		1484 X	-0-	-0-	-1484	-0-				N	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
BLACK STONE MINERALS A-34 UNIT 4 WELL #: 1 RRCID -> 251524 COMPL. DATE 08/31/2008										TOTAL DEPTH	14094	PERF.13628 - 19847	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2				N	-0-		71
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2				N	-0-		71
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
BP BLACK STONE A-263 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 251695 COMPL. DATE 06/14/2009										TOTAL DEPTH	13925	PERF.13455 - 19638	
12		5921 X	3049	-0-	-2872	-0-	2964 3	85 9		N	77		153
01		7285 X	2815	-0-	-4470	-0-	2814 3	1 9		N	1 8		153
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
YOUNGER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252293 COMPL. DATE 03/26/2009										TOTAL DEPTH	13442	PERF.12854 - 18332	
12		3878 X	3878	-0-	-0-	-0-	3682 3	196 9		N	178 178 1		360
01		4505 X	4505	-0-	-0-	-0-	3894 3	611 9		N	555 554 1	1 8	360
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
BP BLACK STONE A-371 UNIT WELL #: A 1RE RRCID -> 253435 COMPL. DATE 02/03/2009										TOTAL DEPTH	14306	PERF.13815 - 19276	
12		5146 X	3438	-0-	-1708	-0-	3337 3	101 9		N	92 181 1		96
01		3902 X	3902	-0-	-0-	-0-	3806 3	96 9		N	87		183
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

MAGNOLIA SPRINGS (AUSTIN CHALK) //CONT.// 56785 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JASPER
 ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523
 BLACK STONE A-31 WELL #: 1H RRCID -> 254841 COMPL. DATE 06/17/2009 TOTAL DEPTH 13097 PERF.12971 - 19162

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	9641 X	8417	-0-	-1224	-0-	8188	3	229	9	N	208	174	1		220
01	9517 X	8412	-0-	-1105	-0-	8116	3	296	9	N	269	339	1	1 8	149
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

BP BLACK STONE A-262 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 254923 COMPL. DATE 05/07/2009 TOTAL DEPTH 13596 PERF.13087 - 19837

12	2170 X	1805	-0-	-365	-0-	1804	3	1	9	N	1				56
01	2666 X	1743	-0-	-923	-0-	1743	3			N	-0-				56
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

FORESTAR BLACK STONE A-90 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 255669 COMPL. DATE 10/19/2009 TOTAL DEPTH 13760 PERF.13530 - 18690

12	8848 X	8848	-0-	-0-	-0-	8165	3	683	9	N	621	523	1		178
01	11906 X	11906	-0-	-0-	-0-	11279	3	627	9	N	570	544	1	1 8	203
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

BP BLACK STONE A-400 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 256088 COMPL. DATE 12/09/2009 TOTAL DEPTH 13893 PERF.13430 - 19030

12	6882 X	2855	-0-	-4027	-0-	2809	3	46	9	N	42				200
01	6882 X	5471	-0-	-1411	-0-	5386	3	85	9	N	77	181	1		96
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

GUNTER WELL #: 1H RRCID -> 256463 COMPL. DATE 12/01/2009 TOTAL DEPTH 13002 PERF.12831 - 20000

12	12090 X	9488	-0-	-2602	-0-	8707	3	781	9	N	710	885	1		66
01	13888 X	9674	-0-	-4214	-0-	8934	3	740	9	N	673	514	1	1 8	224
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

FORESTAR BLACK STONE A-90 SWD WELL #: 1 RRCID -> 256499 COMPL. DATE 01/24/2010 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 4076 - 5278

12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	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

12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

MAGNOLIA SPRINGS (AUSTIN CHALK) //CONT.// 56785 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JASPER													
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523													
BP BLACK STONE A-727 B UNIT WELL #: 1 RRCID -> 257530 COMPL. DATE 05/28/2010 TOTAL DEPTH 13873 PERF.13832 - 19811													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12		5704 X	4880	-0-	-824	-0-	4880 3		N	-0-			151
01		6138 X	4330	-0-	-1808	-0-	4324 3	6 9	N	5	5 8		151
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

BP BLACK STONE A-495 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 258125 COMPL. DATE 02/28/2010 TOTAL DEPTH 14285 PERF.13849 - 19738													
12		5136 X	5136	-0-	-0-	-0-	5095 3	41 9	N	37			180
01		6293 X	3088	-0-	-3205	-0-	3056 3	32 9	N	29	2 8		207
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

BP BLACK STONE A-244 UNIT WELL #: 1R RRCID -> 258276 COMPL. DATE 03/22/2010 TOTAL DEPTH 14965 PERF.14570 - 20184													
12		186 N	109	-0-	-77	-0-	105 3	4 9	N	4			108
01		186 N	129	-0-	-57	-0-	129 3		N	-0-			108
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

BP BLACK STONE A-383 SWD WELL #: 1 RRCID -> 259960 COMPL. DATE 12/15/2010 TOTAL DEPTH 5783 PERF. 4167 - 5041													
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		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													
12		27131 X	27131	-0-	-0-	-0-	25137 3	1994 9	N	1813	1833 1		247
01		23001 X	23001	-0-	-0-	-0-	21098 3	1903 9	N	1730	1634 1	1 8	342
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

BP AMERICA A-249 SWD WELL #: 1 RRCID -> 260473 COMPL. DATE 04/01/2011 TOTAL DEPTH 5747 PERF. 4370 - 4946													
12		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		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													
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			161
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			161
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			161
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			161
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			161
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			161

MAGNOLIA SPRINGS (AUSTIN CHALK) //CONT.// 56785 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JASPER														
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523														
FORESTAR KEAGHEY A-253 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 261210 COMPL. DATE 01/02/2011 TOTAL DEPTH 13970 PERF.13494 - 20113														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12		5150 X	5150	-0-	-0-	-0-	-0-	4504	3	646	9	N	587	275
01		5208 X	3480	-0-	-1728	-0-	-0-	2954	3	526	9	N	478	392
02		4704 X	3617	-0-	-1087	-0-	-0-	3494	3	123	9	N	112	144
03		5208 X	3449	-0-	-1759	-0-	-0-	3113	3	336	9	N	305	271
04		4980 X	4177	-0-	-803	-0-	-0-	3835	3	342	9	N	311	231
05		5146 X	440	-0-	-4706	-0-	-0-	436	3	4	9	N	4	235

GUNTER WELL #: 2 RRCID -> 262248 COMPL. DATE 10/01/2010 TOTAL DEPTH 13010 PERF.12860 - 20320														
12		14787 X	13459	-0-	-1328	-0-	-0-	12066	3	1393	9	N	1266	170
01		19220 X	16655	-0-	-2565	-0-	-0-	15257	3	1398	9	N	1271	206
02		17360 X	12383	-0-	-4977	-0-	-0-	11259	3	1124	9	N	1022	338
03		19220 X	11227	-0-	-7993	-0-	-0-	10027	3	1200	9	N	1091	351
04		16110 X	12858	-0-	-3252	-0-	-0-	11573	3	1285	9	N	1168	158
05		16647 X	12281	-0-	-4366	-0-	-0-	11100	3	1181	9	N	1074	220

BP AMERICA A-249 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 262413 COMPL. DATE 03/08/2011 TOTAL DEPTH 13922 PERF.13520 - 19127														
12		4633 X	4633	-0-	-0-	-0-	-0-	4360	3	273	9	N	248	79
01		3100 X	2916	-0-	-184	-0-	-0-	2751	3	165	9	N	150	225
02		2800 X	1032	-0-	-1768	-0-	-0-	957	3	75	9	N	68	293
03		3100 X	2002	-0-	-1098	-0-	-0-	1940	3	62	9	N	56	349
04		4314 X	4314	-0-	-0-	-0-	-0-	4247	3	67	9	N	61	233
05		3100 X	2708	-0-	-392	-0-	-0-	2515	3	193	9	N	175	231

ROGANVILLE TURNER A-39 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 262415 COMPL. DATE 01/14/2011 TOTAL DEPTH 13988 PERF.13510 - 19327														
12		7037 X	5689	-0-	-1348	-0-	-0-	5689	3			N	-0-	185
01		7279 X	7279	-0-	-0-	-0-	-0-	7115	3	164	9	N	149	153
02		6412 X	5831	-0-	-581	-0-	-0-	5701	3	130	9	N	118	270
03		7099 X	6757	-0-	-342	-0-	-0-	6604	3	153	9	N	139	226
04		7200 X	6449	-0-	-751	-0-	-0-	6249	3	200	9	N	182	219
05		7285 X	6340	-0-	-945	-0-	-0-	6233	3	107	9	N	97	139

BP AMERICA A-436 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 262474 COMPL. DATE 05/12/2011 TOTAL DEPTH 13965 PERF.13605 - 20356														
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03		0 N	-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-

BP BLACK STONE A-32 UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 264841 COMPL. DATE 01/05/2012 TOTAL DEPTH 13125 PERF.12902 - 19800														
12		7246 X	7246	-0-	-0-	-0-	-0-	6947	3	299	9	N	272	324
01		7887 X	7887	-0-	-0-	-0-	-0-	7758	3	129	9	N	117	441
02		5157 X	5157	-0-	-0-	-0-	-0-	4768	3	389	9	N	354	611
03		7526 X	7526	-0-	-0-	-0-	-0-	7339	3	187	9	N	170	781
04		7519 X	7519	-0-	-0-	-0-	-0-	7133	3	386	9	N	351	951
*05		6726 X	6726	-0-	-0-	-0-	-0-	6162	3	564	9	N	513	1121

DAVID GLENN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264908 COMPL. DATE 11/15/2011 TOTAL DEPTH 13122 PERF.12530 - 19169														
12		6107 X	5973	-0-	-134	-0-	-0-	5260	3	713	9	N	648	117
01		6107 X	4048	-0-	-2059	-0-	-0-	3605	3	443	9	Y	403	177
02		5516 X	4387	-0-	-1129	-0-	-0-	3999	3	388	9	Y	353	177
03		6802 X	6802	-0-	-0-	-0-	-0-	6018	3	784	9	Y	713	172
04		5790 X	2363	-0-	-3427	-0-	-0-	2122	3	241	9	Y	219	50
*05		7993 X	7993	-0-	-0-	-0-	-0-	7429	3	564	9	Y	513	236

MAGNOLIA SPRINGS (AUSTIN CHALK) //CONT.// 56785 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: JASPER	
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523														
BP BLACK STONE A-253 WEST UNIT WELL #: 1 RRCID -> 264937 COMPL. DATE 01/19/2012 TOTAL DEPTH 13613 PERF.13530 - 19564														
M	O	ALLOW CODE	GAS 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	
12		7390 X	7390	-0-	-0-	-0-	6746 3	644 9	N	585	705 1		60	
01		6634 X	3602	-0-	-3032	-0-	3264 3	338 9	N	307	186 1	4 8	177	
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	

FORESTAR BYERLEY A-32 SWD WELL #: 1 RRCID -> 265051 COMPL. DATE 12/04/2011 TOTAL DEPTH 5412 PERF. 3834 - 4742														
12		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
01		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
02		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
03		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
04		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
05		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

FORESTAR KEAGHEY A-253 SWD WELL #: 1 RRCID -> 265052 COMPL. DATE 01/20/2012 TOTAL DEPTH 5772 PERF. 4022 - 5010														
12		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
01		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
02		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
03		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
04		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
05		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														
12		4116 X	4116	-0-	-0-	-0-	3741 3	375 9	N	341	536 1		107	
01		4404 X	4404	-0-	-0-	-0-	4056 3	348 9	N	316	180 1		243	
02		3225 X	3225	-0-	-0-	-0-	2906 3	319 9	N	290	179 1	1 8	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	

BP BLACK STONE A-472 UNIT WELL #: 1R RRCID -> 266630 COMPL. DATE 07/24/2010 TOTAL DEPTH 14227 PERF.13776 - 19900														
12		431 N	431	-0-	-0-	-0-	362 3	69 9	N	63	178 1		143	
01		713 N	278	-0-	-435	-0-	134 3	144 9	N	131	180 1		94	
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	

FORESTAR BYERLEY A-32 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 266667 COMPL. DATE 11/20/2011 TOTAL DEPTH 13609 PERF.13080 - 19330														
12		37429 X	37429	-0-	-0-	-0-	34491 3	2938 9	N	2671	2898 1		266	
01		30378 X	30378	-0-	-0-	-0-	27530 3	2848 9	N	2589	2716 1	1 8	138	
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	

FORESTAR BYERLEY A-32 UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 267534 COMPL. DATE 04/02/2012 TOTAL DEPTH 13785 PERF.13309 - 19978														
12		4898 X	2068	-0-	-2830	-0-	1763 3	305 9	N	277	182 1		157	
01		4898 X	1385	-0-	-3513	-0-	1385 3		N	-0-			157	
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	

MAGNOLIA SPRINGS (AUSTIN CHALK) //CONT.// 56785 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JASPER														
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523														
BP BLACK STONE A-90 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 269440 COMPL. DATE 11/12/2012 TOTAL DEPTH 13811 PERF.13453 - 20609														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
12		11377 X	7516	-0-	-3861	-0-	7063 3	453 9	N		412	678 1		64
01		11377 X	3965	-0-	-7412	-0-	3651 3	314 9	N		285	168 1		181
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

TREE FROG WELL #: 1H RRCID -> 269584 COMPL. DATE 05/23/2012 TOTAL DEPTH 12864 PERF.12170 - 19935														
12		1878 N	1878	-0-	-0-	-0-	1233 3	645 9	N		586			832
01		1689 N	1689	-0-	-0-	-0-	1118 3	571 9	N		519	1090 1		261
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

FRANCES KUNKEL AC UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269725 COMPL. DATE 11/16/2012 TOTAL DEPTH 12942 PERF.12600 - 19328														
12		4557 X	3842	-0-	-715	-0-	3358 3	484 9	N		440	352 1		294
01		4557 X	4250	-0-	-307	-0-	3990 3	260 9	N		236	348 1		182
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

LAKE TEJAS UNIT 4H WELL #: 1H RRCID -> 270580 COMPL. DATE 01/20/2012 TOTAL DEPTH 12231 PERF.11398 - 20615														
12		884 N	884	-0-	-0-	-0-	535 3	349 9	N		317	358 1		198
01		1054 N	1054	-0-	-0-	-0-	779 3	275 9	N		250	179 1		269
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

WALES, JOSEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 271268 COMPL. DATE 11/01/2012 TOTAL DEPTH 12780 PERF.12420 - 19050														
12		1885 N	1885	-0-	-0-	-0-	1668 3	217 9	N		197	189 1		195
01		2361 N	2361	-0-	-0-	-0-	2104 3	257 9	N		234	354 1		75
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

MILLION DOLLAR BABY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273183 COMPL. DATE 08/15/2012 TOTAL DEPTH 13083 PERF.12510 - 20606														
12		7326 X	7326	-0-	-0-	-0-	6556 3	770 9	N		700	687 1		190
01		6637 X	6637	-0-	-0-	-0-	5989 3	648 9	N		589	539 1	1 8	239
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

DAVID GLENN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 278543 COMPL. DATE 07/20/2012 TOTAL DEPTH 12805 PERF.12840 - 19085														
12		5673 X	4863	-0-	-810	-0-	4356 3	507 9	N		461	540 1		104
01		5611 X	3866	-0-	-1745	-0-	3262 3	604 9	Y		549	351 1		302
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

MAGNOLIA SPRINGS (AUSTIN CHALK) //CONT.// 56785 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JASPER
 ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523
 CD'S 5LB BASS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 280825 COMPL. DATE 06/16/2013 TOTAL DEPTH 13039 PERF.12488 - 18977

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	2449 X	1715	-0-	-734	-0-	1386	3	329	9	N	299	365	1		167	
01	2449 X	1572	-0-	-877	-0-	1247	3	325	9	N	295	185	1		277	
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	

LAKE TEJAS UNIT #1 WELL #: 1H RRCID -> 281186 COMPL. DATE 11/01/2014 TOTAL DEPTH 12141 PERF.11200 - 19513

12	3565 X	3145	-0-	-420	-0-	2918	3	227	9	N	206	176	1		239
01	3472 X	3213	-0-	-259	-0-	3027	3	186	9	N	169	182	1		226
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

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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	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

12	5239	415	-0-	-4824	323441	415	1			N	-0-				-0-
01	5239	494	-0-	-4745	318696	417	1	74	2	N	-0-				-0-
						3	4								
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-

LEMMER, J. WELL #: 11 RRCID -> 288484 COMPL. DATE 02/12/2019 TOTAL DEPTH 6234 PERF. 5804 - 5814

12	6 R	6	-0-	-0-	-0-	6	1			N	-0-				-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
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-

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

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

12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
05		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						
12		3658 X	3121	-0-	-537	-0-	1527	2	1594	9	N	1449	1629	1	420
01		3658 X	3425	-0-	-233	-0-	1775	2	1650	9	N	1500	1377	1	543
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

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						
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	

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						
12		2914 X	2540	-0-	-374	-0-	2395	2	145	9	N	132	177	1	204
01		2790 X	2031	-0-	-759	-0-	1915	2	116	9	N	105	182	1	127
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	186	1	204
04		2460 X	2224	-0-	-236	-0-	2106	2	118	9	N	107	171	1	140
05		2542 X	NO RPT	-0-	-2542	-0-				N	NO RPT				140

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						
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	

OIL AND GAS DIVISION

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	
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
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	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	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	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	
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
MARKHAM N.-BAY CITY, N (CAYCE)		57578 228		ASSOCIATED		49B		CNTY: MATAGORDA			
ALLEGiant RESOURCES, LLC		013365									
OHIO-SUN UNIT		WELL #: 6J		RRCID -> 122874		COMPL. DATE 01/26/1988		TOTAL DEPTH 8664		PERF. 8178 - 8186	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
OHIO-SUN UNIT		WELL #: 12J		RRCID -> 208204		COMPL. DATE 03/21/2005		TOTAL DEPTH 8476		PERF. 7780 - 7784	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
OHIO-SUN UNIT		WELL #: 31 A		RRCID -> 208564		COMPL. DATE 04/06/2005		TOTAL DEPTH 7825		PERF. 7750 - 7782	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

MARKHAM N.-BAY CITY, N (LEAGUE)			57578 494		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: MATAGORDA				
ALLEGiant RESOURCES, LLC			013365											
OHIO-SUN UNIT			WELL #: 41A		RRCID -> 193092		COMPL. DATE 02/05/2003			TOTAL DEPTH 8626 PERF. 7372 - 7376				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
MARKHAM N.-BAY CITY,N(MARK.7900)			57578 570		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: MATAGORDA				
ALLEGiant RESOURCES, LLC			013365											
OHIO-SUN UNIT			WELL #: 29A		RRCID -> 161072		COMPL. DATE 12/19/1996			TOTAL DEPTH 8516 PERF. 7850 - 7859				
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
OHIO-SUN UNIT			WELL #: 18F		RRCID -> 167197		COMPL. DATE 01/03/2004			TOTAL DEPTH 8550 PERF. 5333 - 5414				
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
OHIO-SUN UNIT			WELL #: 24J		RRCID -> 168644		COMPL. DATE 06/02/1998			TOTAL DEPTH 8518 PERF. 7848 - 7851				
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	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				
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	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				
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	244	-0-	244	244					N	-0-			-0-
02	786 X	542	-0-	-244	-0-		244	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-

MARKHAM N.-BAY CITY, N (ROSS)		57578 798		ASSOCIATED		49B		CNTY: MATAGORDA			
ALLEGiant RESOURCES, LLC		013365		WELL #: 1K		RRCID -> 162957		COMPL. DATE 11/16/2018		TOTAL DEPTH 8801 PERF. 6894 - 6900	
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
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
OHIO-SUN UNIT		WELL #: 1L		RRCID -> 197487		COMPL. DATE 10/16/2003		TOTAL DEPTH 8851 PERF. 6867 - 6874			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
MARKHAM N.-BAY CITY, N (W. 1 UP)		57578 836		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MATAGORDA			
ALLEGiant RESOURCES, LLC		013365		WELL #: 5F		RRCID -> 148229		COMPL. DATE 12/21/1993		TOTAL DEPTH 8835 PERF. 8530 - 8540	
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
OHIO-SUN UNIT		WELL #: 2F		RRCID -> 157290		COMPL. DATE 01/26/2000		TOTAL DEPTH 8819 PERF. 8557 - 8628			
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
MARKHAM N.-BAY CITY, N (W. 2 UP)		57578 874		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA			
ALLEGiant RESOURCES, LLC		013365		WELL #: 14F		RRCID -> 211931		COMPL. DATE 08/27/2005		TOTAL DEPTH 8902 PERF. 8626 - 8630	
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
MARKHAM,N.-BAY CITY,N. (YEAGER)		57578 955		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA			
ALLEGiant RESOURCES, LLC		013365		WELL #: 2E		RRCID -> 132362		COMPL. DATE 05/29/2003		TOTAL DEPTH 8821 PERF. 2982 - 3138	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

MARKHAM N.-BAY CITY, N (7150) ALLEGiant RESOURCES, LLC OHIO SUN UNIT				57578 970 013365	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: MATAGORDA			
WELL #: 16E				RRCID -> 147912	COMPL. DATE 07/11/1995	TOTAL DEPTH 8530	PERF. 6890	- 6900		
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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

MARKHAM N.-BAY CITY,N(7300) MILLENNIUM EXPLORATION CO. LLC RUNNELLS				57578 974 567496	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: MATAGORDA			
WELL #: 1				RRCID -> 282937	COMPL. DATE 10/26/2016	TOTAL DEPTH 8612	PERF. 7320	- 7328		
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

12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

MARKHAM,N.-BAY CITY,N.(7500) ALLEGiant RESOURCES, LLC OHIO-SUN UNIT				57578 976 013365	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: MATAGORDA			
WELL #: 7L				RRCID -> 283855	COMPL. DATE 10/01/2017	TOTAL DEPTH 8593	PERF. 7477	- 7480		
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

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-

MARKHAM, N.-BAY CITY, N. (7550) ALLEGiant RESOURCES, LLC OHIO-SUN UNIT				57578 978 013365	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: MATAGORDA			
WELL #: 17K				RRCID -> 256591	COMPL. DATE 12/31/2018	TOTAL DEPTH 8550	PERF. 7514	- 7518		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

MARKHAM, N.-BAY CITY, N. (7900) ALLEGiant RESOURCES, LLC OHIO-SUN UNIT				57578 984 013365	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: MATAGORDA			
WELL #: 15A				RRCID -> 205162	COMPL. DATE 09/28/2004	TOTAL DEPTH 8125	PERF. 7930	- 7934		
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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

MARRS MCLEAN (FB-3, HACKBERRY)		57660 030		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: JEFFERSON				
HILCORP ENERGY COMPANY		386310											
MCLEAN ET AL UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 007302		COMPL. DATE 05/04/2020		TOTAL DEPTH 10819		PERF. 8000 - 9947			
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	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

12	2076 R	2076	-0-	-0-	-0-	553 1	1523 2	Y	-0-				72
01	3170 R	3170	-0-	-0-	-0-	1104 1	2060 2	Y	5				77
						6 9							
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							

MARRS MCLEAN (MCLEAN)		57660 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: JEFFERSON				
ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO.		247836											
BROUSSARD		WELL #: 2ST		RRCID -> 157663		COMPL. DATE 12/09/1995		TOTAL DEPTH 11820		PERF.10674 - 10717			
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				187
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				187
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				187
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				187
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				187
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				187

MARRS MCLEAN (NOD. 2, FB-7)		57660 870		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: JEFFERSON				
ORX RESOURCES, L.L.C.		627136											
G. W. BROWN UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 270295		COMPL. DATE 02/09/2013		TOTAL DEPTH 11130		PERF.11008 - 11022			
12	35526 #	29931	-0-	-5595	-0-	29797 3	134 9	N	122	188	1		196
01	32240 #	28360	-0-	-3880	-0-	28236 3	124 9	N	113	187	1		122
02	29120 #	24993	-0-	-4127	-0-	24776 3	217 9	N	197	182	1		137
03	32240 #	28370	-0-	-3870	-0-	28216 2	154 9	N	140				277
04	30150 #	22999	-0-	-7151	-0-	22929 2	70 9	N	64				341
05	29946 #	29040	-0-	-906	-0-	28988 2	52 9	N	47	198	1		190

MARTHA, EAST (COOK MT. 9225 SD.)		57758 525		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: LIBERTY				
B & G ENERGY CORPORATION		040403											
DANIEL, BILL GOVERNOR		WELL #: 1		RRCID -> 182329		COMPL. DATE 12/22/2000		TOTAL DEPTH 9332		PERF. 9188 - 9194			
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				67
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				67
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				67
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				67
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				67
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				67
		PLUGGED AND ABANDONED		04/02/2019									

MARTIN RANCH (FRIO 14,600)		57787 500		NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: BRAZORIA				
PROLINE ENERGY RESOURCES INC		681327											
PURE, ET AL GU		WELL #: 1		RRCID -> 208113		COMPL. DATE 10/27/2004		TOTAL DEPTH 15392		PERF.14676 - 14684			
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-				169
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-				169
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-				169
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-				169
*04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-				169
05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-				169

MARTIN RANCH (FRIO 14,600) //CONT.// 57787 500 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: BRAZORIA																
PROLINE ENERGY RESOURCES INC //CONT.// 681327																
PURE ET AL GU WELL #: 1D RRCID -> 232980 COMPL. DATE 01/07/2008 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3422 - 3433																
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	

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

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																
12		2604 N	60	-0-	-2544		-0-	48	2	12	9	N	11	1	8	24
01		2356 N	-0-	-0-	-2356		-0-					N	-0-			24
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-

MEDLAND ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 099516 COMPL. DATE 03/02/1992 TOTAL DEPTH 10828 PERF. 5640 - 5660																
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-	
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-	
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-	
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-	
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-	
05		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																
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-	
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-	
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-	
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-	
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-	
05		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																
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-	
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-	
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-	
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-	
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-	
05		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			
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	

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
05	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			
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
05	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			
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	32576				N	NO RPT			-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	32576				N	NO RPT			-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	32576				N	NO RPT			-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	32576				N	NO RPT			-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	32576				N	NO RPT			-0-	
05	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			
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
05	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			
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
05	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			
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
05	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			
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		

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
05	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			
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
05	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			
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
05	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			
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
05	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			
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-		
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-		
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-		
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-		
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-		
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-		

MATAGORDA ISLAND 519-L GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 119123		COMPL. DATE 12/08/1999		TOTAL DEPTH 16000		PERF. 14810 - 15228			
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	903752		Y	NO RPT			-0-		
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	903752		Y	NO RPT			-0-		
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-		

MATAGORDA ISL. BLK 519-L (15600)//CONT.// 58214 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA
 FIELDWOOD ENERGY LLC //CONT.// 267773
 MATAGORDA ISLAND 519-L GAS UNIT WELL #: L 3 RRCID -> 184382 COMPL. DATE 10/05/2001 TOTAL DEPTH 15515 PERF.15124 - 15476

M	O	ALLOW CODE	GAS 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
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-

MATAGORDA ISLAND 519-L GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 185582 COMPL. DATE 01/27/2003 TOTAL DEPTH 15686 PERF.14752 - 14896

12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-

MATAGORDA ISLAND BLK 582-S (M) 58220 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
 VAMOS OIL & GAS, LLC 881595
 STATE OF TEXAS BLK 582-S G. U. WELL #: 3 RRCID -> 074745 COMPL. DATE 03/13/1979 TOTAL DEPTH 6893 PERF. 6438 - 6460

12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	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

12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
05	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

12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	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

12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-

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

MATAGORDA ISLAND BLK.582-S (M-5)		58220 399		NON-ASSOCIATED		ONE WELL						CNTY: MATAGORDA			
VAMOS OIL & GAS, LLC		881595		WELL #:		5-U		RRCID -> 174432		COMPL. DATE 09/20/1998		TOTAL DEPTH 7751		PERF. 5985 - 6027	
STATE OF TEXAS BLOCK 582-S															
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-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	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

MATAGORDA ISLAND BLK.582-S(M-6)		58220 400		NON-ASSOCIATED		ONE WELL						CNTY: MATAGORDA			
VAMOS OIL & GAS, LLC		881595		WELL #:		2 L		RRCID -> 070810		COMPL. DATE 04/26/1976		TOTAL DEPTH 7715		PERF. 6960 - 6965	
STATE OF TEXAS BLK. 582-S UNIT															
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

STATE OF TEXAS BLOCK 582-S				WELL #:		5-L		RRCID -> 174224		COMPL. DATE 09/15/2000		TOTAL DEPTH 7751		PERF. 7312 - 7322	
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-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		WELL #:		1 L		RRCID -> 076582		COMPL. DATE 04/28/1978		TOTAL DEPTH 8353		PERF. 2272 - 2276	
STATE OF TEXAS 582-S GAS UNIT															
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-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	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MATAGORDA ISLAND BLK. 582-S (28)												58220 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL		CNTY: MATAGORDA					
VAMOS OIL & GAS, LLC												881595							
STATE OF TEXAS BLK. 582-S UNIT												WELL #:	1 U	RRCID -> 067618	COMPL. DATE 05/14/1976	TOTAL DEPTH 8353	PERF. 2775	-	2785
M	O	ALLOW CODE	GAS 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					
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					

MAURICEVILLE, SE. (HACKBERRY)												58457 220 NON-ASSOCIATED CAPACITY		CNTY: ORANGE					
PETRODOME OPERATING, LLC												660286							
STEPHENSON												WELL #:	1	RRCID -> 182508	COMPL. DATE 04/18/2001	TOTAL DEPTH 9800	PERF. 9694	-	9704
12	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	147				Y	-0-			78					
01	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	147				Y	-0-			78					
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					

STEPHENSON, JOHN W. GAS UNIT												WELL #:	2	RRCID -> 183637	COMPL. DATE 06/12/2001	TOTAL DEPTH 10474	PERF. 10280	-	10290
12	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	1973				Y	-0-			361					
01		2175 X	-0-	-0-	-1973	-0-	202	3		Y	-0-			361					
02		112 X	-0-	-0-	-112	-0-				Y	-0-			361					
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			361					
04		183 N	-0-	-0-	-0-	-0-	175	3	8 9	Y	7			368					
*05		845 N	-0-	-0-	-0-	-0-	814	3	31 9	Y	28			396					

STEPHENSON, JOHN												WELL #:	3	RRCID -> 187049	COMPL. DATE 01/02/2002	TOTAL DEPTH 9780	PERF. 9600	-	9604
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-					
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-					
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-					
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-					
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-					
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-					

STEPHENSON, J. W.												WELL #:	4	RRCID -> 187999	COMPL. DATE 02/14/2002	TOTAL DEPTH 10096	PERF. 9309	-	9880
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-					
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-					
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-					
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-					
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-					
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-					

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
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					

OIL AND GAS DIVISION

MAYES, SOUTH (FRIO 19)		58651 640		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: CHAMBERS					
MAGNUM PRODUCING, LP		521516													
SOUTH MAYES GAS UNIT 10		WELL #: 5		RRCID -> 184787			COMPL. DATE 07/04/2001			TOTAL DEPTH 12200 PERF.11955 - 11970					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
12		1404 X	1404	-0-	-0-	-0-	345	1	1059	2	N	-0-			193
01		1519 X	1519	-0-	-0-	-0-	330	1	1189	2	N	-0-			193
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		1519 X	NO RPT	-0-	-1519	-0-					N	NO RPT			220

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					
12		1426 N	1218	-0-	-208	-0-	1215	2	3	9	N	3			135
01		1483 N	1483	-0-	-0-	-0-	1477	2	6	9	N	5			140
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		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					
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	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					
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-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-

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					
12		5620 X	5620	-0-	-0-	-0-	427	1	5193	2	N	-0-			132
01		5499 X	5499	-0-	-0-	-0-	441	1	5058	2	N	-0-			132
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
							7	9							

MELLON (10500) 60357 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA
 LEMON, RICHARD G. 496332
 KAACK, JOHN UNIT WELL #: RRCID -> 138410 COMPL. DATE 06/03/1991 TOTAL DEPTH 11120 PERF.10251 - 10299

M	ALLOW CODE	GAS 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
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			94
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			94
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			94
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			94
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			94
05	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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

BARKLEY WELL #: 1 RRCID -> 089887 COMPL. DATE 09/25/1980 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10333 - 10350

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	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

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			1
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			1
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			1
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			1
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			1
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			1

MENEFEE (FRIO 4350) 60476 222 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
 KALER ENERGY CORP. 450261
 GRESHAM UNIT WELL #: 1 RRCID -> 286476 COMPL. DATE 01/03/2019 TOTAL DEPTH 5510 PERF. 4491 - 4494

12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			16
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			16
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			16
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			16
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			16
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			16

PLUGGED AND ABANDONED _____ 03/18/2020 - P/A 03/18/20

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
MENEFEE (RAUN-YEGUA)			60476 895		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON										
ATASCA RESOURCES, INC.			035643		RAUN		WELL #: 204228		RRCID ->		COMPL. DATE 08/30/2004		TOTAL DEPTH 7520		PERF. 7510		- 7515		
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					63
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					63
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					63
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					63
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					63
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					63
PLUGGED AND ABANDONED			04/16/2014																
MENEFEE (YEGUA)			60476 925		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON										
FREDCO			284921		RAUN, N.		WELL #: 2		RRCID ->		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 8000		PERF. 4094		- 4110		
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
RAUN, N.			WELL #: 3		RRCID ->		COMPL. DATE 09/14/1988		TOTAL DEPTH 8000		PERF. 7611		- 7617						
12	4681		-0-	-0-	-4681	-0-	-0-						N	-0-					25
01	4340 #		-0-	-0-	-4340	-0-	-0-						N	-0-					25
02	3304 #		-0-	-0-	-3304	-0-	-0-						N	-0-					25
03	3565 #	28	-0-	-0-	-3537	-0-	-0-	28	2				N	-0-					25
04	4530	4808	-0-	-0-	278	-0-	-0-	4808	2				N	-0-					25
*05	2626 R	2348	-0-	-0-	-278	-0-	-0-	2348	2				N	-0-					25
MENEFEE (YEGUA 10050)			60476 990		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON										
FINLEY RESOURCES, INC.			268602		CRANEK GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID ->		COMPL. DATE 03/21/2000		TOTAL DEPTH 10500		PERF. 9957		- 10081		
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
MENTOR, N. (4300 GAS SAND 'B')			60519 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON										
ERMIS VACUUM SERVICE, LLC			253447		EGYPT SWD		WELL #: 1		RRCID ->		COMPL. DATE 02/29/2012		TOTAL DEPTH 5217		PERF. 3190		- 3210		
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

MERCHANT (CONSOLIDATED)
QUAIL CREEK OIL CORPORATION
MERCHANT OPERATORS FEE

60558 200 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIBERTY
684517
WELL #: 1 RRCID -> 138156 COMPL. DATE 08/27/2015 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7999 - 8424

M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	(I) STATUS	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*11	2216 N	2216	-0-	-0-	-0-	194 1 1840 9	182 3	Y	1673	1404	1		379	
*12	1983 N	1983	-0-	-0-	-0-	191 1 1704 9	88 3	Y	1549	1455	1		473	
*01	2225 N	2225	-0-	-0-	-0-	182 1 1679 9	364 3	Y	1526	1642	1		357	
*02	1937 N	1937	-0-	-0-	-0-	167 1 1557 9	213 3	Y	1415	1435	1		337	
*03	2331 N	2331	-0-	-0-	-0-	198 1 2082 9	51 3	Y	1893	1883	1		347	
*04	2516 N	2516	-0-	-0-	-0-	193 1 2215 9	108 3	Y	2014	1801	1		560	
*05	2576 N	2576	-0-	-0-	-0-	197 1 2186 9	193 3	Y	1987	2226	1		321	

MERCY (9100, WILCOX)
HILCORP ENERGY COMPANY
CENTRAL COLE & COKE

60589 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN JACINTO
386310
WELL #: 2B RRCID -> 246077 COMPL. DATE 07/23/2007 TOTAL DEPTH 12432 PERF. 9888 - 9892

12	11067 #	10145	-0-	-922	-0-	2405 1 476 9	7264 2	Y	433	480	1		232
01	10046 R	10046	-0-	-0-	-0-	2202 1 498 9	7346 2	Y	453	477	1		208
02	9225 R	9225	-0-	-0-	-0-	2153 1 411 9	6661 2	Y	374	314	1		268
03	10137 #	9433	-0-	-704	-0-	2289 1 498 9	6646 2	Y	453	480	1		241
04	9810 #	9518	-0-	-292	-0-	2357 1 394 9	6767 2	Y	358	461	1		138
05	10199 #	9117	-0-	-1082	-0-	2332 1 403 9	6382 2	Y	366	315	1		189

MERCY (10400 WILCOX)
HILCORP ENERGY COMPANY
FOSTER MINERALS

60589 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN JACINTO
386310
WELL #: 1 RRCID -> 132476 COMPL. DATE 12/02/1989 TOTAL DEPTH 12535 PERF.10352 - 10364

12	1798 N	1798	-0-	-0-	-0-	429 1 74 9	1295 2	Y	67				122
01	1922 N	1784	-0-	-138	-0-	387 1 106 9	1291 2	Y	96				218
02	1674 N	1674	-0-	-0-	-0-	377 1 129 9	1168 2	Y	117	181	1		154
03	1798 N	1688	-0-	-110	-0-	411 1 83 9	1194 2	Y	75	178	1		51
04	1740 N	1659	-0-	-81	-0-	406 1 87 9	1166 2	Y	79				130
05	1860 N	1620	-0-	-240	-0-	418 1 58 9	1144 2	Y	53				183

CENTRAL COAL & COKE

WELL #: 7 RRCID -> 161707 COMPL. DATE 12/15/1996 TOTAL DEPTH 10460 PERF.10215 - 10303

12	403 N	261	-0-	-142	-0-	65 1	196 2	Y	-0-				-0-
01	465 N	321	-0-	-144	-0-	74 1	247 2	Y	-0-				-0-
02	306 N	306	-0-	-0-	-0-	75 1	231 2	Y	-0-				-0-
03	402 N	402	-0-	-0-	-0-	103 1	299 2	Y	-0-				-0-
04	359 N	359	-0-	-0-	-0-	93 1	266 2	Y	-0-				-0-
*05	405 N	405	-0-	-0-	-0-	108 1	297 2	Y	-0-				-0-

MERCY (10400 WILCOX)		//CONT.// 60589 950		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SAN JACINTO			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
FOSTER LUMBER CO		WELL #: 3		RRCID -> 163249		COMPL. DATE 04/30/1997		TOTAL DEPTH 10500 PERF.10352 - 10364			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
12	279 N	226	-0-	-53	-0-	56	1	170	2	Y	-0-
01	279 N	242	-0-	-37	-0-	56	1	186	2	Y	-0-
02	224 N	155	-0-	-69	-0-	38	1	117	2	Y	-0-
03	254 N	254	-0-	-0-	-0-	65	1	189	2	Y	-0-
04	280 N	280	-0-	-0-	-0-	72	1	208	2	Y	-0-
*05	299 N	299	-0-	-0-	-0-	80	1	219	2	Y	-0-

CAMPBELL GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 165228		COMPL. DATE 06/23/1997		TOTAL DEPTH 12000 PERF.10236 - 10519			
12	432 N	432	-0-	-0-	-0-	99	1	299	2	Y	31
01	415 N	415	-0-	-0-	-0-	34	9	298	2	Y	25
02	337 N	337	-0-	-0-	-0-	89	1	231	2	Y	28
03	511 N	511	-0-	-0-	-0-	28	9	376	2	Y	5
04	787 N	787	-0-	-0-	-0-	75	1	578	2	Y	7
*05	1105 N	1105	-0-	-0-	-0-	31	9	809	2	Y	-0-

FOSTER MINERALS "D"		WELL #: 1		RRCID -> 168291		COMPL. DATE 07/27/2018		TOTAL DEPTH 11818 PERF.10206 - 10472			
12	103 N	103	-0-	-0-	-0-	16	1	50	2	Y	34
01	252 N	252	-0-	-0-	-0-	37	9	176	2	Y	21
02	531 N	531	-0-	-0-	-0-	53	1	362	2	Y	47
03	558 N	558	-0-	-0-	-0-	23	9	381	2	Y	42
04	780 N	780	-0-	-0-	-0-	117	1	559	2	Y	24
*05	731 N	731	-0-	-0-	-0-	52	9	516	2	Y	24

BERGER-CARNES		WELL #: 2		RRCID -> 168292		COMPL. DATE 05/03/1998		TOTAL DEPTH 10400 PERF.10209 - 10300			
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				3	1	-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1

BERGER CARNES UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 235004		COMPL. DATE 06/29/2018		TOTAL DEPTH 11894 PERF.10544 - 10852			
12	4030 X	3293	-0-	-737	-0-	787	1	2377	2	Y	117
01	3534 X	2396	-0-	-1138	-0-	129	9	1800	2	Y	51
02	3192 X	1174	-0-	-2018	-0-	540	1	869	2	Y	22
03	3534 X	522	-0-	-3012	-0-	56	9	375	2	Y	16
04	3240 X	-0-	-0-	-3240	-0-	281	1			Y	-0-
05	3286 X	9	-0-	-3277	-0-	24	9	8	9	Y	7

MERCY (10400 WILCOX) //CONT.// 60589 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN JACINTO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
CENTRAL COAL & COKE WELL #: 1 B RRCID -> 290464 COMPL. DATE 01/12/2021 TOTAL DEPTH 11858 PERF.10739 - 10963

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	4588 X	1205	-0-	-3383	-0-	294	1	888	2	N	21	37	1		16
						23	9								
01	4588 X	3152	-0-	-1436	-0-	715	1	2383	2	N	49	47	1		18
						54	9								
02	4116 X	2716	-0-	-1400	-0-	655	1	2028	2	N	30	27	1		21
						33	9								
03	4247 X	2755	-0-	-1492	-0-	698	1	2026	2	N	28	34	1		15
						31	9								
04	4110 X	3033	-0-	-1077	-0-	777	1	2230	2	N	24	31	1		8
						26	9								
05	3162 X	2989	-0-	-173	-0-	792	1	2169	2	N	25	21	1		12
						28	9								

MUELLER EXPLORATION, INC. 592650
MERCY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 172018 COMPL. DATE 01/18/1999 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10225 - 10231

12	899 N	899	-0-	-0-	-0-	620	1	279	9	N	254	185	1		212
01	898 N	898	-0-	-0-	-0-	620	1	278	9	N	253	185	1		280
02	775 N	775	-0-	-0-	-0-	560	1	215	9	N	195	353	1		122
03	894 N	894	-0-	-0-	-0-	620	1	274	9	N	249	179	1		192
04	851 N	851	-0-	-0-	-0-	600	1	251	9	N	228	176	1		244
*05	898 N	898	-0-	-0-	-0-	620	1	278	9	N	253	350	1		147

MERCY (10950 WILCOX) 60589 974 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN JACINTO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
CENTRAL COAL & COKE WELL #: 1 B RRCID -> 143339 COMPL. DATE 01/12/2021 TOTAL DEPTH 11858 PERF.10953 - 10963

12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	1174				Y	-0-				-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	1174				Y	-0-				-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	1174				Y	-0-				-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	1174				Y	-0-				-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	1174				Y	-0-				-0-
05	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

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	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

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

MIDDLE BANK REEF (MIOCENE 6800)		61041 280		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA				
CAPCO OFFSHORE OF TEXAS, INC.		130342										
STATE TRACT 367-L		WELL #:		2 L	RRCID ->	098874	COMPL. DATE	12/31/1981	TOTAL DEPTH	7650	PERF.	6775 - 6790
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	26615			N	NO RPT		-0-	
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	26615			N	NO RPT		-0-	
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	26615			N	NO RPT		-0-	
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	26615			N	NO RPT		-0-	
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	26615			N	NO RPT		-0-	
05	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
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	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		
12	26505	14727	-0-	-11778	-0-	14510	2	217	9	N	197	382	1	52
01	26505	4963	-0-	-21542	-0-	4894	2	69	9	N	63			115
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							

MILBUR, EAST (3110)		61350 500		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BURLESON						
BETRO, INC.		068324												
COFFIELD-MARTIN		WELL #:		1	RRCID ->	138418	COMPL. DATE	03/01/1991	TOTAL DEPTH	6221	PERF.	3694 - 3710		
12	57 N	57	-0-	-0-	-0-	14	1	25	2	N	16			120
						18	9							
01	47 N	47	-0-	-0-	-0-	11	1	15	2	N	19			139
						21	9							
02	56 N	41	-0-	-15	-0-	11	1	13	2	N	15			154
						17	9							
03	62 N	53	-0-	-9	-0-	13	1	18	2	N	20			174
						22	9							
04	81 N	81	-0-	-0-	-0-	24	1	34	2	N	21			195
						23	9							
*05	44 N	44	-0-	-0-	-0-	13	1	16	2	N	14			209
						15	9							

MILTON, E. (WILCOX 9800)		61758 250		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HARRIS						
PETROTX OPERATING, LLC		660964												
EAST MILTON UNIT 1		WELL #:		2	RRCID ->	049025	COMPL. DATE	07/25/1994	TOTAL DEPTH	18034	PERF.	9808 - 10000		
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-				45
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-				45
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-				45
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-				45
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-				45
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-				45

MILTON, E. (WILCOX 9800) //CONT.// 61758 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRIS
 PETROTX OPERATING, LLC //CONT.// 660964
 HAMILL SWD WELL #: 2 RRCID -> 173542 COMPL. DATE 07/18/1998 TOTAL DEPTH 5510 PERF. 4526 - 4740

M	ALLOW CODE	GAS 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
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MILTON, N. (9800 WILCOX) 61759 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRIS
 DAYLIGHT PETROLEUM LLC 208171
 BUSCH GAS UNIT O/A WELL #: 4UT RRCID -> 157044 COMPL. DATE 07/17/1995 TOTAL DEPTH 12369 PERF. 9642 - 9700

12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

PETROTX OPERATING, LLC 660964
 EHRHARDT (WILCOX) GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 150317 COMPL. DATE 03/25/1994 TOTAL DEPTH 13700 PERF.10187 - 10260

12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-	-0-	5	5	2		Y	-0-					-0-

GRAVES ESTATE(WILCOX)GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 151617 COMPL. DATE 10/04/1994 TOTAL DEPTH 10400 PERF.10140 - 10180

12	13454 X	11654	-0-	-1800	-0-	-0-	11509	2	145	9	Y	132	133	1			235
01	16550 X	16550	-0-	-0-	-0-	-0-	16476	2	74	9	Y	67					302
02	13805 X	13805	-0-	-0-	-0-	-0-	689	1	13046	2	Y	64					366
							70	9									
03	DLQ G-10	14981	-0-	14981	14981	14981	1243	1	13644	2	Y	85					451
							94	9									
04	DLQ G-10	12024	-0-	12024	27005	27005	40	1	11897	2	Y	79	130	1			400
							87	9									
05	DLQ G-10	11998	-0-	11998	39003	39003	715	1	11191	2	Y	84	124	1			360
							92	9									

HAMILL (WILCOX) GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 154069 COMPL. DATE 02/14/1995 TOTAL DEPTH 10549 PERF.10361 - 10367

12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DWYER WELL #: 1 RRCID -> 162912 COMPL. DATE 01/07/1997 TOTAL DEPTH 12994 PERF.11133 - 11153

12	62 N	-0-	-0-	-62	-0-	-0-					Y	-0-					154
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					154
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					154
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					154
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					154
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					154

MILTON, N. (13000)			61759 800		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HARRIS		
DAYLIGHT PETROLEUM LLC			208171										
SHARMAN GAS UNIT NO. 1			WELL #: 1		RRCID -> 033420			COMPL. DATE 12/27/2006			TOTAL DEPTH 14510 PERF.13040 - 13080		
M	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

12	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8 2			N	-0-			47
01	31 N	2	-0-	-29	-0-	2 2			N	-0-			47
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

SWEENEY GAS UNIT #1			WELL #: 1		RRCID -> 035629			COMPL. DATE 05/21/1993			TOTAL DEPTH 14100 PERF.13450 - 13498		
12	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 2			N	-0-			23
01	8 N	-0-	-0-	-8	-0-				N	-0-			23
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

BUSCH GAS UNIT O/A			WELL #: 2		RRCID -> 100447			COMPL. DATE 07/10/1995			TOTAL DEPTH 18000 PERF.11894 - 12012		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

HAMILL ESTATE			WELL #: 1		RRCID -> 140785			COMPL. DATE 02/08/1992			TOTAL DEPTH 14250 PERF.13166 - 13210		
12	11656 X	6742	-0-	-4914	-0-	6664 2	78 9	N		71			227
01	11656 X	5996	-0-	-5660	-0-	5901 2	95 9	N		86	221 1		92
02	10528 X	5077	-0-	-5451	-0-	1 1	5012 2	N		58			150
						64 9							
03	8556 X	3890	-0-	-4666	-0-	4 1	3836 2	N		45	44 1		151
						50 9							
04	6510 X	4691	-0-	-1819	-0-	4638 2	53 9	N		48			199
05	6727 X	4427	-0-	-2300	-0-	4370 2	57 9	N		52	217 1		34

HAMILL ESTATE			WELL #: 2		RRCID -> 155954			COMPL. DATE 08/26/1995			TOTAL DEPTH 15206 PERF.15075 - 15132		
12	6330 X	6330	-0-	-0-	-0-	6267 2	63 9	N		57	47 1		139
01	6305 X	6305	-0-	-0-	-0-	6230 2	75 9	N		68	42 1		165
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

BUSCH GAS UNIT O/A			WELL #: 4LT		RRCID -> 157019			COMPL. DATE 07/17/1995			TOTAL DEPTH 12369 PERF.12026 - 12050		
12	3007 X	2531	-0-	-476	-0-	2492 2	39 9	Y		35	28 1		194
01	3007 X	2386	-0-	-621	-0-	2344 2	42 9	Y		38	182 1		50
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

MILTON, N. (13000)		//CONT.// 61759 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HARRIS						
DAYLIGHT PETROLEUM LLC		//CONT.// 208171													
SWEENEY GU #2		WELL #: 1		RRCID -> 179756		COMPL. DATE 07/18/2001			TOTAL DEPTH 15500 PERF.13044 - 13104						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	8587 X	8012	-0-	-575	-0-	7861	2	151	9	N	137	68	1		235
01	8688 X	8688	-0-	-0-	-0-	8609	2	79	9	N	72	58	1		249
02	7112 X	1036	-0-	-6076	-0-	4	1	1021	2	N	10				259
						11	9								
03	7998 X	47	-0-	-7951	-0-	46	2	1	9	N	1	1	1		259
04	8400 X	1	-0-	-8399	-0-	1	2			N	-0-				259
05	8680 X	-0-	-0-	-8680	-0-					N	-0-				259
SWEENEY GAS UNIT #1		WELL #: 2		RRCID -> 186889		COMPL. DATE 09/07/2001			TOTAL DEPTH 16700 PERF.15080 - 15100						
12	3887 X	3887	-0-	-0-	-0-	3823	2	64	9	N	58	34	1		213
01	3772 X	3772	-0-	-0-	-0-	3749	2	23	9	N	21	25	1		209
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
PETROTX OPERATING, LLC		660964													
HAMILL GAS UNIT #1		WELL #: 1		RRCID -> 039890		COMPL. DATE 07/23/1966			TOTAL DEPTH 15650 PERF. N/A						
12	121 X	121	-0-	-0-	-0-	79	2	42	9	Y	38	59	1		201
01	93 X	89	-0-	-4	-0-	63	2	26	9	Y	24				225
02	122 X	122	-0-	-0-	-0-	101	2	21	9	Y	19	30	1		214
03	DLQ G-10	658	-0-	658	658	578	1	59	2	Y	19	30	1		203
						21	9								
04	DLQ G-10	653	-0-	653	1311	560	1	70	2	Y	21				224
						23	9								
05	DLQ G-10	623	-0-	623	1934	534	1	71	2	Y	16	29	1		211
						18	9								
HAMILL G. U. #3		WELL #: 1		RRCID -> 040559		COMPL. DATE 11/01/1966			TOTAL DEPTH 14700 PERF. N/A						
12	223 N	223	-0-	-0-	-0-	128	2	95	9	Y	86	85	1		131
01	186 N	160	-0-	-26	-0-	120	2	40	9	Y	36				167
02	205 N	205	-0-	-0-	-0-	177	2	28	9	Y	25	43	1		149
03	1100 N	1100	-0-	-0-	-0-	968	1	100	2	Y	29	43	1		135
						32	9								
04	995 N	995	-0-	-0-	-0-	861	1	108	2	Y	24				159
						26	9								
*05	823 N	823	-0-	-0-	-0-	711	1	94	2	Y	16	42	1		133
						18	9								
EHRHARDT, JOHN, /WILCOX/ G.U. #1		WELL #: 1		RRCID -> 041633		COMPL. DATE 12/27/1966			TOTAL DEPTH 14677 PERF. N/A						
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B DENY	6	-0-	6	6	6	2			Y	-0-				-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	6				Y	-0-				-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	6				Y	-0-				-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	6				Y	-0-				-0-

MILTON, N. (13000) //CONT.// 61759 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRIS
 PETROTX OPERATING, LLC //CONT.// 660964
 HAMILL GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 149628 COMPL. DATE 11/25/1993 TOTAL DEPTH 12272 PERF.12200 - 12234

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
12	234 N	234	-0-	-0-	-0-	138	2	96	9	Y	87	111	1	-0-
01	217 N	178	-0-	-39	-0-	135	2	43	9	Y	39			39
02	296 N	296	-0-	-0-	-0-	205	2	91	9	Y	83	83	1	39
03	DLQ G-10	1512	-0-	1512	1512	1325	1	136	2	Y	46	83	1	2
						51	9							
04	DLQ G-10	1451	-0-	1451	2963	1250	1	157	2	Y	40			42
						44	9							
05	DLQ G-10	1487	-0-	1487	4450	1274	1	169	2	Y	40	82	1	-0-
						44	9							

GRAVES UNIT "B" WELL #: 1 RRCID -> 149888 COMPL. DATE 01/22/1994 TOTAL DEPTH 12234 PERF.11998 - 12030

12	6896 X	6896	-0-	-0-	-0-	6837	2	59	9	Y	54	50	1	559
01	7454 X	7454	-0-	-0-	-0-	7420	2	34	9	Y	31			590
02	7067 X	7067	-0-	-0-	-0-	353	1	6683	2	Y	28			618
						31	9							
03	DLQ G-10	7929	-0-	7929	7929	658	1	7221	2	Y	45			663
						50	9							
04	DLQ G-10	6948	-0-	6948	14877	22	1	6874	2	Y	47	49	1	661
						52	9							
05	DLQ G-10	7235	-0-	7235	22112	431	1	6747	2	Y	52	47	1	666
						57	9							

LINCOLN PROPERTIES GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 174795 COMPL. DATE 06/05/1999 TOTAL DEPTH 14185 PERF.13980 - 14006

12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			18
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			18
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-

LINCOLN PROPERTIES GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 175119 COMPL. DATE 06/25/1999 TOTAL DEPTH 13973 PERF.14367 - 14393

12	4681 X	-0-	-0-	-4681	-0-					Y	55	156	1	290
01	4789 X	4789	-0-	-0-	-0-	4745	2	44	9	Y	40			330
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

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

12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MOORES (YEGUA EY-2) 62725 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FORT BEND
CML EXPLORATION, LLC 120648
MOORE, J. M., ET AL WELL #: 99 RRCID -> 007428 COMPL. DATE 07/27/1953 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7192 - 7236

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MOORE, J. M. ET AL WELL #: 178 RRCID -> 069676 COMPL. DATE 01/07/1977 TOTAL DEPTH 7162 PERF. N/A

12	4898 X	4592	-0-	-306	-0-	532	1	3705	2	Y	323	271	1			149
01	4898 X	4335	-0-	-563	-0-	355	9	565	1	Y	215	192	1			172
02	4396 X	3924	-0-	-472	-0-	237	9	732	1	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

MOORE, J. M. WELL #: 189 RRCID -> 162712 COMPL. DATE 01/18/1997 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7826 - 7840

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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			
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
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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			
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

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			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	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			
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MOORE, J. M. ETAL		62739 002		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FORT BEND				
		120648										
		WELL #:	197	RRCID ->	112697	COMPL. DATE	08/22/1984	TOTAL DEPTH	7290 PERF. 6490 - 6600			
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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			
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MOORES ORCHARD*			//CONT.//		62739 002	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FORT BEND					
CML EXPLORATION, LLC			//CONT.//		120648											
MOORE, J. M. ETAL			WELL #:		159	RRCID ->	059013	COMPL. DATE	07/12/1974	TOTAL DEPTH	7015	PERF. N/A				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

MOORE, J. M. ETAL			WELL #:		199	RRCID ->	113426	COMPL. DATE	10/02/1984	TOTAL DEPTH	7510	PERF. 2572 - 2608				
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05		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				
12		8711 #	6565	-0-	-2146	-0-	1000	1	5565	2	N	-0-				27
01		7448 R	7448	-0-	-0-	-0-	1000	1	6448	2	N	-0-				27
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						

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				
12		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
01		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
02		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
03		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
04		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
05		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				
12		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
01		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
02		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
03		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
04		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
05		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				
12		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				75
01		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				75
02		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				75
03		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	67	1		8
04		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				8
05		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				8

 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 PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	2511 X	557	-0-	-1954	-0-	366 1	190 2	Y	1			46
01	2511 X	388	-0-	-2123	-0-	304 1	84 2	Y	-0-			46
02	2268 X	391	-0-	-1877	-0-	141 1	249 2	Y	1	47 1		-0-
03	1858 N	1858	-0-	-0-	-0-	946 1	910 2	Y	2			2
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

 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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MOSSY GROVE (GEORGETOWN)		63239 333		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WALKER				
APOLLO ENERGY OPERATING CO, LP		027474										
GIBBS BROTHERS		WELL #: 1H		RRCID -> 265549		COMPL. DATE 04/04/2013		TOTAL DEPTH 12337 PERF.12268 - 15591				
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
12	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
		PLUGGED AND ABANDONED		01/24/2022								

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		
12	2077 X	1136	-0-	-941	-0-	35 1	1098 2	N	3	35
01	1767 X	1051	-0-	-716	-0-	3 9	1007 2	N	2	37
02	1428 X	732	-0-	-696	-0-	42 1	703 2	N	-0-	37
03	1581 X	585	-0-	-996	-0-	2 9	558 2	N	6	43
04	1260 X	842	-0-	-418	-0-	29 1	816 2	N	-0-	43
05	1147 X	864	-0-	-283	-0-	26 1	835 2	N	-0-	43
						29 1				

WASH-MCADAMS -A- UNIT		WELL #: 2HL		RRCID -> 173191		COMPL. DATE 12/17/1998		TOTAL DEPTH 12185 PERF.12185 - 18650		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

DICKENS UNIT A-231		WELL #: 1		RRCID -> 180743		COMPL. DATE 04/24/2000		TOTAL DEPTH 11687 PERF.11407 - 19901		
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	121
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	121
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
		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		
*06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
*07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
*08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			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						

MOSSY GROVE (GLEN ROSE) //CONT.// 63239 660 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WALKER
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
WASH-MCADAMS WELL #: 3HR RRCID -> 186321 COMPL. DATE 06/20/2001 TOTAL DEPTH 12415 PERF.12028 - 20322

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	2166 N	1199	-0-	-967	-0-	37	1	1162	2	N	-0-			253
01	2081 N	2081	-0-	-0-	-0-	83	1	1998	2	N	-0-			253
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	177	1	88
						13	9							

WORSHAM UNIT WELL #: 1 RRCID -> 189848 COMPL. DATE 05/14/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.11442 - 19860

12	2736 N	2736	-0-	-0-	-0-	84	1	2652	2	N	-0-	185	1	160
01	3100 N	3683	-0-	583	583	146	1	3537	2	N	-0-			160
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

RIBEYE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 191426 COMPL. DATE 11/15/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.11826 - 17233

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23
05	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

12	4340 X	1941	-0-	-2399	-0-	1941	2			N	-0-			105
01	4216 X	2040	-0-	-2176	-0-	2040	2			N	-0-			105
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

BOMBAY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 195306 COMPL. DATE 02/26/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF.12944 - 20480

12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 12/21/2021

MOTT SLOUGH (YEGUA) FAULCONER ENERGY, LLC SRUBAR, DOROTHY			63277 500 263648		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WHARTON			
			WELL #:	1	RRCID ->	127749	COMPL. DATE	06/04/1988	TOTAL DEPTH	8050	PERF.	7840 - 7854	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
12	930 N	831	-0-	-99	-0-	58	1	771	2	N	2		164
01	651 N	630	-0-	-21	-0-	2	9	577	2	N	5		169
02	924 N	512	-0-	-412	-0-	47	1	465	2	N	6		175
03	837 N	491	-0-	-346	-0-	6	9	453	2	N	-0-		175
04	600 N	394	-0-	-206	-0-	40	1	366	2	N	-0-		175
05	558 N	323	-0-	-235	-0-	38	1	299	2	N	-0-		175
						28	1						
						24	1						
ZBORIL, HENRY			WELL #:	1	RRCID ->	130032	COMPL. DATE	01/28/1989	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	7731 - 7778	
12	1394 N	1394	-0-	-0-	-0-	96	1	1283	2	N	14		52
01	1570 N	1570	-0-	-0-	-0-	15	9	1424	2	N	28		80
02	1424 N	1424	-0-	-0-	-0-	115	1	1293	2	N	19		99
03	1459 N	1459	-0-	-0-	-0-	31	9	1334	2	N	11		110
04	1432 N	1432	-0-	-0-	-0-	110	1	1305	2	N	25		135
*05	1648 N	1648	-0-	-0-	-0-	21	9	1504	2	N	20		155
						113	1						
						12	9						
						99	1						
						28	9						
						122	1						
						22	9						
NAISER, J.E. ESTATE			WELL #:	2	RRCID ->	131991	COMPL. DATE	08/31/1989	TOTAL DEPTH	8200	PERF.	7813 - 7861	
12	3906 X	3621	-0-	-285	-0-	247	1	3287	2	N	79		176
01	3906 X	3643	-0-	-263	-0-	87	9	3289	2	N	81	179 1	78
02	3528 X	3370	-0-	-158	-0-	265	1	3029	2	N	75		153
03	4110 X	4110	-0-	-0-	-0-	89	9	3695	2	N	94	181 1	66
04	3916 X	3916	-0-	-0-	-0-	258	1	3553	2	N	85		151
05	3720 X	3621	-0-	-99	-0-	83	9	3271	2	N	77	177 1	51
						312	1						
						103	9						
						269	1						
						94	9						
						265	1						
						85	9						
NAISER, J. E. ESTATE			WELL #:	1	RRCID ->	133342	COMPL. DATE	01/12/1990	TOTAL DEPTH	8050	PERF.	7615 - 7685	
12	3684 X	3684	-0-	-0-	-0-	257	1	3427	2	N	-0-		107
01	3379 X	3248	-0-	-131	-0-	242	1	3003	2	N	3		110
02	3416 X	3307	-0-	-109	-0-	3	9	3040	2	N	7		117
03	4022 X	4022	-0-	-0-	-0-	259	1	3698	2	N	10		127
04	3911 X	3911	-0-	-0-	-0-	8	9	3628	2	N	7		134
*05	3947 X	3947	-0-	-0-	-0-	313	1	3646	2	N	5		139
						11	9						
						275	1						
						8	9						
						295	1						
						6	9						
NAISER, J. E. ESTATE			WELL #:	4	RRCID ->	133377	COMPL. DATE	03/10/1990	TOTAL DEPTH	8020	PERF.	7630 - 7838	
12	8959 X	8959	-0-	-0-	-0-	626	1	8333	2	N	-0-		12
01	8095 X	8095	-0-	-0-	-0-	604	1	7491	2	N	-0-		12
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

 MOTT SLOUGH (YEGUA) //CONT.// 63277 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
 FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
 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
12	2418 N	2253	-0-	-165	-0-	85	1	2139	2	N	26		195
01	2331 N	2331	-0-	-0-	-0-	29	9	2192	2	N	47	180 1	62
02	2072 N	2032	-0-	-40	-0-	52	9	1914	2	N	37		99
03	2307 N	2307	-0-	-0-	-0-	77	1	2116	2	N	91		190
04	2250 N	2250	-0-	-0-	-0-	41	9	2130	2	N	30	177 1	43
*05	2271 N	2271	-0-	-0-	-0-	91	1	2115	2	N	61		104
						100	9						
						87	1						
						33	9						
						89	1						
						67	9						

 SAINT JOHN CATHOLIC CHURCH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 168100 COMPL. DATE 05/07/1998 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7900 - 7971

12	3875 X	3805	-0-	-70	-0-	265	1	3528	2	N	11		99
01	3813 X	3745	-0-	-68	-0-	12	9	3452	2	N	14		113
02	3612 X	3321	-0-	-291	-0-	278	1	3050	2	N	10		123
03	3999 X	3943	-0-	-56	-0-	15	9	3623	2	N	13		136
04	3870 X	3768	-0-	-102	-0-	260	1	3493	2	N	9		145
*05	3859 X	3859	-0-	-0-	-0-	11	9	3562	2	N	8		153
						306	1						
						14	9						
						265	1						
						10	9						
						288	1						
						9	9						

 NAISER, J. E. ESTATE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 215715 COMPL. DATE 12/01/2005 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7865 - 7904

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

 VIPER S.W.D., LLC 886209
 STOVALL, GUY F. TRUST WELL #: 2 RRCID -> 149968 COMPL. DATE 06/02/1994 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7896 - 7966

12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		140
01	24 N	24	-0-	-0-	-0-	24	2			N	-0-		140
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

 MUSTANG CREEK (YEGUA 6270) 64086 512 ASSOCIATED 49B CNTY: COLORADO
 SEVENBAR RESOURCES, LLC 767838
 WILLIAM E. ALLEN WELL #: 1 RRCID -> 247710 COMPL. DATE 08/29/1976 TOTAL DEPTH 6815 PERF. 6221 - 6227

12	31 #	20	-0-	-11	-0-	20	2			N	-0-		40
01	31 #	14	-0-	-17	-0-	14	2			N	-0-		40
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

MUSTANG CREEK (3950) 64086 650 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLORADO
 VAQUERO OPERATING 882776
 SHIMEK SWD WELL #: 1 RRCID -> 174502 COMPL. DATE 08/29/1999 TOTAL DEPTH 4315 PERF. N/A

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-

MYERS SUBDIV. (LWR COOK MTN) 64154 240 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIBERTY
 BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC. 048169
 LEVIGNE WELL #: 1 RRCID -> 278319 COMPL. DATE 04/06/2017 TOTAL DEPTH 13250 PERF. 12104 - 12134

12	49569	X	47704	-0-	-1865	-0-	310	1	46909	2	N	441	360	1	1	8	277
01	50623	X	19452	-0-	-31171	-0-	485	9	19081	2	N	191	359	1	1	8	108
02	44156	X	-0-	-0-	-44156	-0-	161	1			N	-0-					108
03	45818	X	1663	-0-	-44155	-0-	210	9	1611	2	N	14					122
04	48060	X	37964	-0-	-10096	-0-	177	1	37264	2	N	475	362	1	1	8	234
05	47709	X	NO RPT	-0-	-47709	-0-	523	9			N	NO RPT					234

MYKAWA (CONS.) 64171 050 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRIS
 BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC. 048169
 STATE LEASE 110735 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 266644 COMPL. DATE 10/21/2014 TOTAL DEPTH 5211 PERF. 4986 - 5028

12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/16/2020 - P/A 03/16/20																				

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

12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
05	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

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

NADA (FRIO 3970)		64310 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COLORADO								
EVEREST RESOURCE COMPANY BAPTIST		252057		RRCID -> 232416		COMPL. DATE 04/18/2007		TOTAL DEPTH 4767	PERF. 3907 - 3915							
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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-50711			N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-50711			N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-50711			N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-50711			N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-50711			N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-50711			N	NO RPT					-0-
NADA (FRIO 4100)		64310 550		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COLORADO								
MOSAIC OIL LLC STOVALL		589978		RRCID -> 173470		COMPL. DATE 05/25/1999		TOTAL DEPTH 4508	PERF. 4088 - 4090							
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-22867			N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-22867			N	-0-					-0-
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-
NADA (MIOCENE 3200)		64310 700		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLORADO								
VT VISTATEX ENERGY LLC TURNER, R. GAS UNIT		887723		RRCID -> 221777		COMPL. DATE 02/03/2006		TOTAL DEPTH 4509	PERF. 3222 - 3236							
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT					-0-
NADA (WILCOX 9700 FB 3)		64310 850		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLORADO								
EVEREST RESOURCE COMPANY GOLD		252057		RRCID -> 234173		COMPL. DATE 11/03/2007		TOTAL DEPTH 10000	PERF. 9765 - 9778							
12	0	X	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-					22
01	0	X	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-					22
02	0	X	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-					22
03	0	X	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-					22
04	0	X	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-					22
05	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 AMMANN		589978		RRCID -> 173561		COMPL. DATE 06/01/1999		TOTAL DEPTH 4516	PERF. 4339 - 4341							
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-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		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	49104	43457	-0-	-5647	-0-	43281 3	176 9	N	160	170 1		128
01	49104	40875	-0-	-8229	-0-	40724 3	151 9	N	137	168 1		97
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

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		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0	26017	-0-	26017	26017	25725 3	292 9	N	265	155 1		110
02	17104	-0-	-0-	-17104	-0-	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

NANCE (FRIO 11,400)		64423 250		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA				
PONDEROSA OIL & GAS, LLC		670093										
LANGHAM		WELL #: 1		RRCID -> 289900		COMPL. DATE 06/30/2020		TOTAL DEPTH 10802		PERF.10464 - 10470		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	51429	16457	-0-	-34972	270893	16398 3	59 9	N	54			175
01	51429	15827	-0-	-35602	235291	15781 3	46 9	N	42	182 1		35
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

NAVASOTA RIVER (CRETACEOUS LWR.)		64616 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GRIMES				
CARR RESOURCES, INC.		135180										
GLADIATOR		WELL #: 1		RRCID -> 191566		COMPL. DATE 07/24/2002		TOTAL DEPTH N/A		PERF.15310 - 19586		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CRAWFORD HUGHES OPERATING CO.		186835		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GRIMES				
BLUEBELL UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 162354		COMPL. DATE 11/11/1996		TOTAL DEPTH 18423		PERF.14930 - 18423		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HAHN UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 169855		COMPL. DATE 07/11/1998		TOTAL DEPTH 12087		PERF.12394 - 16143		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

NAVASOTA RIVER (CRETACEOUS LWR.)//CONT.// 64616 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GRIMES																
CRAWFORD HUGHES OPERATING CO. //CONT.// 186835																
BECKER UNIT WELL #: 1RE RRCID -> 182283 COMPL. DATE 08/19/2000 TOTAL DEPTH 17511 PERF.13985 - 17855																
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
	ALLOW	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
12	PRTL	PLG	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT		-0-	
01	PRTL	PLG	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT		-0-	
02	PRTL	PLG	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT		-0-	
03	PRTL	PLG	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT		-0-	
04	PRTL	PLG	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT		-0-	
05	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																
12	PRTL	PLG	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT		-0-	
01	PRTL	PLG	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT		-0-	
02	PRTL	PLG	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT		-0-	
03	PRTL	PLG	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT		-0-	
04	PRTL	PLG	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT		-0-	
05	PRTL	PLG	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT		-0-	

GRAHAM UNIT WELL #: 1 RRCID -> 186629 COMPL. DATE 06/10/2001 TOTAL DEPTH 13697 PERF.13312 - 18630																
12	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	2			N	-0-			-0-	
01	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			N	-0-			-0-	
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-	

MARTIN "A" WELL #: 1 RRCID -> 188039 COMPL. DATE 06/24/2001 TOTAL DEPTH 17156 PERF.13660 - 15954																
12	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	2			N	-0-			-0-	
01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
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-	

INEOS USA OIL & GAS LLC 424176 LAMPE OL WELL #: 1H RRCID -> 159022 COMPL. DATE 03/16/1996 TOTAL DEPTH 19197 PERF.14467 - 19197																
12	1464	X	1464	-0-	-0-	-0-	1464	2			N	-0-			-0-	
01	1570	X	1570	-0-	-0-	-0-	1570	2			N	-0-			-0-	
02	1198	X	1198	-0-	-0-	-0-	1198	2			N	-0-			-0-	
03	1021	N	1021	-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-	

RICKS WELL #: 1H RRCID -> 180657 COMPL. DATE 12/07/2000 TOTAL DEPTH 17552 PERF.13988 - 18754																
12	1054	N	977	-0-	-77	-0-	977	2			N	-0-			-0-	
01	1023	N	1001	-0-	-22	-0-	1001	2			N	-0-			-0-	
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-	

NAVASOTA RIVER (CRETACEOUS LWR.)//CONT.// 64616 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GRIMES																
INEOS USA OIL & GAS LLC //CONT.// 424176																
BROWN WELL #: 2G RRCID -> 186112 COMPL. DATE 08/31/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.14795 - 18143																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

12		305 X	305	-0-	-0-	-0-	305	2			N	-0-				-0-
01		248 X	199	-0-	-49	-0-	199	2			N	-0-				-0-
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-

HOLLE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 187113 COMPL. DATE 08/13/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.12922 - 18302																
12		1612 N	1612	-0-	-0-	-0-	1612	2			N	-0-				-0-
01		988 N	988	-0-	-0-	-0-	988	2			N	-0-				-0-
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-

YARBOROUGH, D. J. JR. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 188057 COMPL. DATE 11/03/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.13731 - 17587																
12		874 N	874	-0-	-0-	-0-	874	2			N	-0-				-0-
01		899 N	830	-0-	-69	-0-	830	2			N	-0-				-0-
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-

MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC 521544 PRAIRIE HILL OL WELL #: 1HL RRCID -> 159081 COMPL. DATE 04/05/1996 TOTAL DEPTH 18947 PERF.13935 - 18947																
12		3211 X	3211	-0-	-0-	-0-	3211	2			N	-0-				-0-
01		3353 X	3353	-0-	-0-	-0-	3353	2			N	-0-				-0-
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	3257	-0-	-29	-0-	3257	2			N	-0-				-0-

MIKEL OL WELL #: 1HL RRCID -> 159090 COMPL. DATE 03/23/1996 TOTAL DEPTH 19018 PERF.14029 - 19018																
12		8835 X	6622	-0-	-2213	-0-	6622	2			N	-0-				-0-
01		10252 X	10252	-0-	-0-	-0-	10252	2			N	-0-				-0-
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	6199	-0-	-2636	-0-	6199	2			N	-0-				-0-

KENNARD WELL #: 2HL RRCID -> 159868 COMPL. DATE 05/03/1996 TOTAL DEPTH 16448 PERF.12872 - 16448																
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

NAVASOTA RIVER (CRETACEOUS LWR.)//CONT.// 64616 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: GRIMES							
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544																	
RISIEN DL WELL #: 1HL RRCID -> 159938										COMPL. DATE 06/19/1996		TOTAL DEPTH 16678		PERF.12230 - 16678			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12		620 N	585	-0-	-35	-0-	585	2		N	-0-						-0-
01		600 N	600	-0-	-0-	-0-	600	2		N	-0-						-0-
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-
NEUMANN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 167550										COMPL. DATE 07/10/1997		TOTAL DEPTH 18660		PERF.14346 - 14873			
12		36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2		N	-0-						-0-
01		31 N	23	-0-	-8	-0-	23	2		N	-0-						-0-
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-
EBERLE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 167861										COMPL. DATE 01/26/1998		TOTAL DEPTH 18350		PERF.14762 - 18350			
12		5952 X	4652	-0-	-1300	-0-	4651	2	1 9	N	1	1 8					-0-
01		5952 X	4422	-0-	-1530	-0-	4422	2		N	-0-						-0-
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-
LAST CHANCE WELL #: 1 RRCID -> 169975										COMPL. DATE 03/06/1998		TOTAL DEPTH 12161		PERF.11987 - 15806			
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
05		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			
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
05		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			
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
05		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			
12		9 X	-0-	-0-	-9	-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		31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2		N	-0-						-0-

NAVASOTA RIVER (CRETACEOUS LWR.)//CONT.// 64616 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: GRIMES	
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544													
MOODY													
WELL #: 2G RRCID -> 186110 COMPL. DATE 08/15/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.12156 - 16957													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	2136 N	2136	-0-	-0-	-0-		2103 2	33 9	N	30			183
01	1891 N	1824	-0-	-67	-0-		1804 2	20 9	N	18			201
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

STANTON													
WELL #: 1G RRCID -> 188193 COMPL. DATE 12/31/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.13524 - 18020													
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

WITT UNIT													
WELL #: 1 RRCID -> 190120 COMPL. DATE 09/24/2001 TOTAL DEPTH 19810 PERF.14035 - 18920													
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	59572				N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	59572				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	59572				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	59572				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	59572				N	NO RPT			-0-
05	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													
12	155 N	143	-0-	-12	-0-		143 2		N	-0-			58
01	186 N	171	-0-	-15	-0-		171 2		N	-0-			58
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

SALVAGGIO													
WELL #: 1H RRCID -> 192756 COMPL. DATE 12/27/2002 TOTAL DEPTH 18008 PERF.14066 - 19135													
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	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													
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	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													
12	279 N	-0-	-0-	-279	-0-				N	-0-			-0-
01	15 N	-0-	-0-	-15	-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-

NAVASOTA RIVER (CRETACEOUS LWR.)//CONT.//		64616 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GRIMES					
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.//		521544											
ALLEN-DANSBY UNIT		WELL #:		1RE	RRCID ->	224957	COMPL. DATE	11/05/2006	TOTAL DEPTH	14753	PERF.	11880 - 16250	
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		
12		1446 N	1446	-0-	-0-	-0-	61 1	1360 2	N	23		157	
							25 9						
01		1155 N	1155	-0-	-0-	-0-	1132 2	23 9	N	21		178	
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	

ABSHIRE-SELECTED LANDS UNIT		WELL #:		1RE	RRCID ->	228971	COMPL. DATE	12/20/2007	TOTAL DEPTH	12849	PERF.	12654 - 19150	
12		234 X	234	-0-	-0-	-0-	234 2		N	-0-		-0-	
01		182 X	182	-0-	-0-	-0-	182 2		N	-0-		-0-	
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	-0-	23764 2		N	-0-		-0-	

ABSHIRE SELECTED LANDS UNIT		WELL #:		2RE	RRCID ->	234462	COMPL. DATE	01/26/2007	TOTAL DEPTH	16205	PERF.	12060 - 17960	
12		3007 X	2535	-0-	-472	-0-	286 1	2249 2	N	-0-		-0-	
01		3286 X	2747	-0-	-539	-0-	286 1	2459 2	N	2	2 8	-0-	
							2 9						
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-	
							2 9						
*05		2994 X	2994	-0-	-0-	-0-	286 1	2708 2	N	-0-		-0-	

ALLEN, HENRY L.		WELL #:		1RE	RRCID ->	249251	COMPL. DATE	08/08/2008	TOTAL DEPTH	14288	PERF.	10930 - 15180	
12		1305 N	1305	-0-	-0-	-0-	1288 2	17 9	N	15		161	
01		1012 N	1012	-0-	-0-	-0-	1002 2	10 9	N	9		170	
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	

MARRS-QUINN UNIT		WELL #:		1RE	RRCID ->	250811	COMPL. DATE	06/16/2009	TOTAL DEPTH	15875	PERF.	12137 - 15875	
12		2883 N	2675	-0-	-208	-0-	2675 2		N	-0-		-0-	
01		2945 N	2582	-0-	-363	-0-	2582 2		N	-0-		-0-	
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		3013 N	3013	-0-	-0-	-0-	3013 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	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

NAVASOTA RIVER (CRETACEOUS LWR.)//CONT.//														
VERDUN OIL & GAS LLC														
WILKIN, MABEL														
WELL #: 7HL RRCID -> 162949 COMPL. DATE 05/28/2009 TOTAL DEPTH 15931 PERF.11306 - 15931														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE

12		558 N	475	-0-	-83	-0-	475	3		N	-0-			81
01		558 N	544	-0-	-14	-0-	544	3		N	-0-			81
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

WILKINS "A"														
WELL #: 4HL RRCID -> 189943 COMPL. DATE 01/12/2002 TOTAL DEPTH 15450 PERF.11912 - 15364														
12		2060 N	2060	-0-	-0-	-0-	2060	3		N	-0-			136
01		1907 N	1907	-0-	-0-	-0-	1907	3		N	-0-			136
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

MILLICAN-GLENN UNIT														
WELL #: 1RE RRCID -> 247004 COMPL. DATE 06/16/2010 TOTAL DEPTH 11894 PERF.11938 - 16200														
12		527 N	16	-0-	-511	-0-	16	3		N	-0-			155
01		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3		N	-0-			155
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

NEEDVILLE (FRIO 5180)														
ATLAS OPERATING LLC														
MIDDLEBROOK-KULCAK														
WELL #: 1 RRCID -> 286740 COMPL. DATE 03/09/2019 TOTAL DEPTH 6810 PERF. 5224 - 5230														
12		5859 #	1107	-0-	-4752	-0-	1107	2		N	-0-			-0-
01		3224 #	816	-0-	-2408	-0-	816	2		N	-0-			-0-
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 #	NO RPT	-0-	-1116	-0-				N	NO RPT			-0-

NEEDVILLE (FRIO 6650)														
TEXRON OPERATING, LLC														
TEXRON NEEDVILLE														
WELL #: 1 RRCID -> 289658 COMPL. DATE 11/13/2018 TOTAL DEPTH 6700 PERF. N/A														
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

NEEDVILLE, NE (10,320 COOK MTN)														
BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC.														
VALLET														
WELL #: 1 RRCID -> 283527 COMPL. DATE 12/19/2016 TOTAL DEPTH 10593 PERF.10258 - 10358														
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01		0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 01/27/2022														

NEEDVILLE, NE (10,320 COOK MTN) //CONT.//												
OBLAEN RESOURCES LLC												
KASPAREK ET AL												
WELL #: 1 RRCID -> 208424 COMPL. DATE 01/20/2005 TOTAL DEPTH 10520 PERF.10481 - 10506												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	105
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	105
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	105
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	105
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	105
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	105

NELSON-SILSBEE (3690)												
FOUNDATION OIL COMPANY, INC.												
BP FEE SWD												
WELL #: 1 RRCID -> 245408 COMPL. DATE 10/27/2006 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 4886 - 4900												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

NELSONVILLE (WILCOX 9,000)												
MAGNUM PRODUCING, LP												
MIKESKA												
WELL #: 2 RRCID -> 235116 COMPL. DATE 02/10/2004 TOTAL DEPTH 10517 PERF. 8900 - 8904												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
12	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
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 NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

NELSONVILLE (WILCOX 10,400)												
MAGNUM PRODUCING, LP												
MIKESKA, JERRY												
WELL #: 1 RRCID -> 164970 COMPL. DATE 08/21/1997 TOTAL DEPTH 10596 PERF.10468 - 10484												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
12	4398 X	4398	-0-	-0-	-0-	217	1	4134	2	N	43	71
01	3300 X	3300	-0-	-0-	-0-	47	9	217	1	N	159	230
02	2044 X	-0-	-0-	-2044	-0-	175	9			N	1	35
03	3782 X	-0-	-0-	-3782	-0-					N	23	58
04	3660 X	-0-	-0-	-3660	-0-					N	12	70
05	3782 X NO RPT	-0-	-0-	-3782	-0-					N	NO RPT	70

NEW ACE (WILCOX CONSOL.)												
GEOFETRA PARTNERS, LLC												
MILLER, EDNA P.												
WELL #: 2 RRCID -> 162926 COMPL. DATE 02/27/1997 TOTAL DEPTH 11950 PERF.10094 - 10110												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	53
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	53
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

WEST, WESLEY												
WELL #: 5 RRCID -> 167553 COMPL. DATE 01/01/1998 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 8280 - 8286												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
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-

NEW ACE (WILCOX CONSOL.)		//CONT.// 65080 150		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POLK								
GEOPETRA PARTNERS, LLC		//CONT.// 300824														
WESLEY WEST UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 167585		COMPL. DATE 07/08/1997		TOTAL DEPTH 8632 PERF. 8554 - 8570								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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-

TEXACO/WEST LUMBER CO. FEE		WELL #: 2A		RRCID -> 167996		COMPL. DATE 03/13/1998		TOTAL DEPTH 10220 PERF. 9198 - 9208								
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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								
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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								
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
05	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								
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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								
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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								
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				75
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				75
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				75
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				75
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				75
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				75

WEST, WESLEY		WELL #: 10		RRCID -> 183978		COMPL. DATE 01/20/2001		TOTAL DEPTH 8890 PERF. 8702 - 8751							
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

WEST, WESLEY		WELL #: 9		RRCID -> 187339		COMPL. DATE 01/23/2008		TOTAL DEPTH 11750 PERF.12060 - 12080							
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

UNIT PETROLEUM COMPANY		877099													
MILLER, EDNA P. GAS UNIT NO. 1		WELL #: 1		RRCID -> 172994		COMPL. DATE 03/28/1999		TOTAL DEPTH 14180 PERF.10130 - 10146							
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

MILLER, EDNA P. GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 178290		COMPL. DATE 07/31/2000		TOTAL DEPTH 9400 PERF. 9216 - 9228							
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

MILLER, EDNA P. GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 180175		COMPL. DATE 10/17/2000		TOTAL DEPTH 9400 PERF. 9171 - 9183							
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

NEW ACE (WILCOX CONSOL.)		//CONT.//		65080 150	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POLK				
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.//		877099								
MILLER, EDNA P. GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID -> 182091	COMPL. DATE 03/19/2001	TOTAL DEPTH 10800	PERF. 9226	- 9236			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

MILLER, EDNA P. GAS UNIT		WELL #:		6	RRCID -> 184770	COMPL. DATE 05/01/2004	TOTAL DEPTH 12200	PERF. 9292	- 10198			
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

MILLER, EDNA P. GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID -> 187130	COMPL. DATE 04/02/2001	TOTAL DEPTH 10800	PERF. 9082	- 9090			
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

MILLER, EDNA P. GAS UNIT		WELL #:		8	RRCID -> 188590	COMPL. DATE 05/01/2004	TOTAL DEPTH 11435	PERF.10120	- 10703			
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

UPLAND OPERATING, LLC		878942										
STATE OF TEXAS M-100530		WELL #:		1	RRCID -> 190061	COMPL. DATE 04/12/2002	TOTAL DEPTH 11768	PERF.10240	- 10256			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	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-

STATE OF TEXAS M-100530		WELL #:		3	RRCID -> 235877	COMPL. DATE 01/29/2008	TOTAL DEPTH 11684	PERF.10348	- 10676			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60
02	14B DENY	-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

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				
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

12	0 W	1577	-0-	1577	54453	1571 2	6 9	N	5			86
01	0 W	5050	-0-	5050	59503	4889 2	161 9	N	146			232
02	0 W	-0-	-0-	-0-	59503			N	94	184 1		142
03	25823	-0-	-0-	-25823	33680			N	213	115 1		240
04	12420 #	NO RPT	-0-	-12420	21260			N	NO RPT			240
05	5053 #	NO RPT	-0-	-5053	16207			N	NO RPT			240

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				
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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										
SCHORLMAN, EVELYN		WELL #: 1		RRCID -> 158771		COMPL. DATE 03/28/1996		TOTAL DEPTH 5118 PERF. 3606 - 3615				
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	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				
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	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				
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

SCHUMAKER		WELL #: 3 L		RRCID -> 188845		COMPL. DATE 12/13/2001		TOTAL DEPTH 13060 PERF.12365 - 12395				
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

NEW TAITON (WILCOX)		15332		65227 722		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON					
FAULCONER ENERGY, LLC		263648		WELL #: A 1		RRCID -> 183996		COMPL. DATE 05/22/2001		TOTAL DEPTH 11200 PERF.10915 - 10930					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	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	M	AMT	CODE	AMT	BALANCE
12	1772 N	1772	-0-	-0-	-0-	217	1	1555	2	N	-0-			162	
01	1535 N	1535	-0-	-0-	-0-	194	1	1341	2	N	-0-			162	
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	

WAGNER OIL COMPANY		891175		WELL #: 3 U		RRCID -> 188842		COMPL. DATE 02/28/2003		TOTAL DEPTH 13060 PERF.10938 - 11492				
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

SCHUMAKER		WELL #: 4		RRCID -> 199192		COMPL. DATE 11/25/2003		TOTAL DEPTH 11900 PERF.10904 - 10988						
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

SCHUMAKER		WELL #: 5		RRCID -> 203754		COMPL. DATE 08/11/2004		TOTAL DEPTH 11200 PERF.10778 - 10885						
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

NEW TAITON (7215)		65227 860		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON						
DYNAMIC PRODUCTION, INC.		237926		WELL #: 1		RRCID -> 185228		COMPL. DATE 08/21/2001		TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7138 - 7146				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60
05	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		WELL #: 1		RRCID -> 213299		COMPL. DATE 02/01/2007		TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9780 - 10702				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			212
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			212
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			212
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			212
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			212
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			212

NEW ULM (LWR WILCOX CONS.)		//CONT.//		65248 075	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: COLORADO		
OMEGA ENERGY, LLC				622657							
ROBERT SPIESS		WELL #:			RRCID -> 119736	COMPL. DATE	10/01/1985	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	9860 - 9874
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	38	
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	38	
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	38	
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	38	
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	38	
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	38	
PLUGGED AND ABANDONED 07/18/2018											

POWELL-MCCARROLL PARTNERSHIP				674803		CAPACITY			CNTY: COLORADO		
FENNER											
		WELL #:			RRCID -> 259533	COMPL. DATE	05/28/2009	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	9934 - 9944
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	452	
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	452	
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	452	
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	452	
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	452	
05	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
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	10 1	-0-
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 09/10/2021											

ERWIN SCHILLER GAS UNIT				5		CAPACITY			CNTY: COLORADO		
		WELL #:		5	RRCID -> 071476	COMPL. DATE	09/07/2021	TOTAL DEPTH	10970	PERF.	9570 - 9575
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
12	775 X	32	-0-	-743	-0-	1 1	14 3	N	15		200
						17 9					
01	2046 X	-0-	-0-	-2046	-0-			N	9		209
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	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	15	289 1	-0-
*05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
RECLASSIFIED TO OIL DIST. 03 LEASE 27952 04/26/2022											

RICHTER-LOEWE				1		CAPACITY			CNTY: COLORADO		
		WELL #:		1	RRCID -> 199019	COMPL. DATE	09/16/2020	TOTAL DEPTH	11017	PERF.	9595 - 10374
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
12	5317 X	5317	-0-	-0-	-0-	31 1	5065 3	N	201	191 1	173
						221 9					
01	4460 X	4460	-0-	-0-	-0-	31 1	4262 3	N	152		325
						167 9					
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					

NEW ULM (LWR WILCOX CONS.)														//CONT.// 65248 075		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: COLORADO		
STRAND ENERGY, L.C.														//CONT.// 824758									
RICHTER-LOEWE														WELL #: 3		RRCID -> 203107		COMPL. DATE 09/09/2020			TOTAL DEPTH 10811 PERF.10393 - 10547		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE									
							AMT	AMT	AMT	M		AMT	AMT										
12		9056 X	9056	-0-	-0-	-0-	363	1	8448	3	N	223	387	1	154								
							245	9															
01		8981 X	8981	-0-	-0-	-0-	370	1	8389	3	N	202			356								
							222	9															
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															
BLEZINGER														WELL #: 4		RRCID -> 208438		COMPL. DATE 08/21/2018			TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9651 - 10485		
12		1586 N	1586	-0-	-0-	-0-	76	1	1475	3	N	32			281								
							35	9															
01		1429 N	1429	-0-	-0-	-0-	76	1	1325	3	N	25			306								
							28	9															
02		952 N	884	-0-	-68	-0-	49	1	788	3	N	43	63	1	286								
							47	9															
03		1316 N	1316	-0-	-0-	-0-	64	1	1243	3	N	8			294								
							9	9															
04		1272 N	1272	-0-	-0-	-0-	62	1	1192	3	N	16	196	1	114								
							18	9															
*05		1246 N	1246	-0-	-0-	-0-	64	1	1179	3	N	3			117								
							3	9															
RICHTER-LOEWE														WELL #: 2		RRCID -> 214202		COMPL. DATE 10/13/2021			TOTAL DEPTH 10817 PERF. 9531 - 9704		
12		1703 X	1703	-0-	-0-	-0-	67	1	1557	3	N	72			145								
							79	9															
01		1891 X	1326	-0-	-565	-0-	53	1	1208	3	N	59			204								
							65	9															
02		1708 X	1372	-0-	-336	-0-	55	1	1272	3	N	41			245								
							45	9															
03		1708 N	1708	-0-	-0-	-0-	70	1	1583	3	N	50			295								
							55	9															
04		1563 N	1563	-0-	-0-	-0-	68	1	1445	3	N	45	191	1	149								
							50	9															
05		1519 N	1495	-0-	-24	-0-	71	1	1384	3	N	36			185								
							40	9															
SCHILLER														WELL #: 6		RRCID -> 232647		COMPL. DATE 11/12/2020			TOTAL DEPTH 11000 PERF.10228 - 10492		
12		13138 X	13138	-0-	-0-	-0-	620	1	12090	3	N	389	551	1	202								
							428	9															
01		12751 X	12751	-0-	-0-	-0-	677	1	11768	3	N	278	198	1	282								
							306	9															
02		11357 X	11357	-0-	-0-	-0-	641	1	10312	3	N	367	317	1	332								
							404	9															
03		13579 X	13579	-0-	-0-	-0-	643	1	12490	3	N	405	386	1	351								
							446	9															
04		12755 X	12755	-0-	-0-	-0-	603	1	11631	3	N	474	695	1	130								
							521	9															
*05		11846 X	11846	-0-	-0-	-0-	587	1	10897	3	N	329	182	1	277								
							362	9															

NEW ULM (LWR WILCOX CONS.)		//CONT.//		65248 075	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: COLORADO				
STRAND ENERGY, L.C.		//CONT.//		824758									
GEORGE B.		WELL #:		5	RRCID ->	286048	COMPL. DATE	12/12/2018	TOTAL DEPTH	10750	PERF.	10351 - 10358	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
12	1364 N	1316	-0-	-48	-0-	56 1	1091 3	N		154	189 1		200
						169 9							
01	1395 N	1253	-0-	-142	-0-	60 1	1035 3	N		144	180 1		164
						158 9							
02	1260 N	1139	-0-	-121	-0-	57 1	924 3	N		144	12 1		296
						158 9							
03	1302 N	1262	-0-	-40	-0-	54 1	1051 3	N		143			439
						157 9							
04	1304 N	1304	-0-	-0-	-0-	57 1	1098 3	N		135	202 1		372
						149 9							
*05	1327 N	1327	-0-	-0-	-0-	62 1	1142 3	N		112	190 1		294
						123 9							

BLEZINGER		WELL #:		5	RRCID ->	286526	COMPL. DATE	03/21/2019	TOTAL DEPTH	12720	PERF.	9575 - 9578	
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT		-0-	
01	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT		-0-	
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT		-0-	
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 11/13/2021													

RICHTER-LOEWE		WELL #:		4	RRCID ->	290660	COMPL. DATE	03/26/2021	TOTAL DEPTH	9870	PERF.	9723 - 9737	
12	5513 X	5513	-0-	-0-	-0-	220 1	5108 3	N		168	190 1		148
						185 9							
01	6293 X	6223	-0-	-70	-0-	257 1	5814 3	N		138			286
						152 9							
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							

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	
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT		-0-	
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT		-0-	
05	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	
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT		-0-	
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT		-0-	
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT		-0-	
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT		-0-	
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT		-0-	
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT		-0-	

NEWTON (4000)		//CONT.//		65393 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: NEWTON				
BXP OPERATING, LLC		//CONT.//		042191							
VASTAR		WELL #:		9D	RRCID ->	214108	COMPL. DATE	12/13/2005	TOTAL DEPTH	5700	PERF. 5085 - 5280
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
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	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
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	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
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
HEARTWOOD		WELL #:		1D	RRCID ->	229443	COMPL. DATE	10/25/2006	TOTAL DEPTH	5515	PERF. N/A
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
NICHOLS CREEK (Y-12)		65455 640		NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: JASPER					
WHITEHEAD RESOURCES, LTD.		919409									
7H PARTNERSHIP A-762		WELL #:		1	RRCID ->	286477	COMPL. DATE	02/20/2019	TOTAL DEPTH	7380	PERF. 7222 - 7224
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
NIELS CARLSEN		65483 001		ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: WHARTON					
CHP OIL & GAS COMPANY, L.C.		120479									
CHURAN		WELL #:		2	RRCID ->	184159	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	5216	PERF. 5182 - 5186
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01	0	4233	-0-	4233	4233	4111	4	122	9	N	111				111
02	792	3907	-0-	3115	7348	3892	4	15	9	N	14				125
*03	DELO PR	-0-	-0-	-0-	7348					N	-0-	125	1		-0-
04	1320	-0-	-0-	-1320	6028					N	-0-				-0-
05	1364	-0-	-0-	-1364	4664					N	-0-				-0-

NOACK COWHERD (SEG. B)		65607 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE							
ERNEST OPERATING COMPANY		253480		WELL #: 1		RRCID -> 077959		COMPL. DATE 05/31/1978		TOTAL DEPTH 3394		PERF. 3374		- 3394	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

JDA ENERGY, LLC		427482		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE							
GUTHRIE		253480		WELL #: 1		RRCID -> 067544		COMPL. DATE 06/25/1976		TOTAL DEPTH 3525		PERF. 3335		- 3342	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				18
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				18
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				18
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				18
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				18
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				18

GUTHRIE, JAMES Q.		427482		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE							
		253480		WELL #: 2		RRCID -> 069549		COMPL. DATE 11/20/1976		TOTAL DEPTH 3332		PERF. N/A			
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				9
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				9
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				9
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				9
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				9
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				9

NOACK COW HERD (3460)		65607 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE							
ERNEST OPERATING COMPANY		253480		WELL #: 1		RRCID -> 071406		COMPL. DATE 02/10/1977		TOTAL DEPTH 3516		PERF. N/A			
12	35 R	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-				-0-
01	1 #	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-				-0-
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-

NOACK COW HERD, EAST (NAVARRO)		65609 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE							
ERNEST OPERATING COMPANY		253480		WELL #: 1		RRCID -> 076202		COMPL. DATE 03/20/1978		TOTAL DEPTH 3450		PERF. 3320		- 3340	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

NOLTE MARSH (YEGUA 13000)		65768 900		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIBERTY		
SOUTH TEXAS OPERATING COMPANY		802845								
BONNER		WELL #:	1R	RRCID ->	197758	COMPL. DATE	05/06/2003	TOTAL DEPTH	13800	PERF.13104 - 13216
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
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
		PLUGGED AND ABANDONED		09/16/2021						

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
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	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
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	3314		N	NO RPT		10
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	3314		N	NO RPT		10
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	3314		N	NO RPT		10
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
		PLUGGED AND ABANDONED		03/11/2021						

NOME (V-1)		65780 464		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: JEFFERSON		
AUDEN OIL INC.		036795								
LONG		WELL #:	10 T	RRCID ->	042742	COMPL. DATE	10/04/1967	TOTAL DEPTH	8000	PERF. N/A
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

NOME (YEGUA MIDDLE EY)		65780 828		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JEFFERSON		
HILCORP ENERGY COMPANY		386310								
NOME-BEAVERS GAS UNIT		WELL #:	2	RRCID ->	239778	COMPL. DATE	08/24/2011	TOTAL DEPTH	14163	PERF.12712 - 12731
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

LEGER		65780 828		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JEFFERSON						
		386310												
		WELL #:	1	RRCID ->	266497	COMPL. DATE	01/31/2017	TOTAL DEPTH	14082	PERF.12902 - 12922				
12	19507 X	19507	-0-	-0-	-0-	18674	2	833	9	N	757	889	1	246
01	19809 X	18672	-0-	-1137	-0-	17848	2	824	9	N	749	733	1	262
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

NOME (YEGUA MIDDLE EY FB2)			65780 830		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: JEFFERSON			
HILCORP ENERGY COMPANY			386310											
NOME HARDER 1 ST			WELL #: 1		RRCID -> 229913			COMPL. DATE 10/28/2009			TOTAL DEPTH 15000 PERF.14184 - 14302			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

NOME N.E. (12800)			65783 600		ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: JEFFERSON			
BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC.			048169											
PINE ISLAND			WELL #: 1		RRCID -> 289901			COMPL. DATE 06/01/2020			TOTAL DEPTH 13192 PERF.12190 - 12207			
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			242
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			242
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			280

HILCORP ENERGY COMPANY			386310											
SUN FEE			WELL #: 1		RRCID -> 203126			COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 15000 PERF.12911 - 12938			
12	11873 X	11146	-0-	-727	-0-	10535	2	611	9	N	555	551 1		398
01	12338 X	11019	-0-	-1319	-0-	10408	2	611	9	N	555	543 1		410
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

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			
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	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			
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

NONA MILLS (-C- SAND)		65799 230		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARDIN								
WESTERN ENERGY GROUP, LLC		911874														
NONA MILLS FIELD UNIT		WELL #: 4901		RRCID -> 148919		COMPL. DATE 03/02/2000		TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7218 - 7424								
M	O	GAS 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
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
05	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								
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
05	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								
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
05	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								
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
05	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								
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
02	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-

NONA MILLS FIELD UNIT		WELL #: 2510		RRCID -> 183064		COMPL. DATE 05/17/2001		TOTAL DEPTH 8513 PERF. 7490 - 7494								
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-

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

NONA MILLS (-G-)		65799 500		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HARDIN							
WESTERN ENERGY GROUP, LLC		911874		WELL #:		2303		RRCID -> 209769		COMPL. DATE 05/05/2005		TOTAL DEPTH 8570		PERF. 7924 - 7934	
MILLS, NONA FIELD UNIT															
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

NONA MILLS (-K-)		65799 900		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARDIN							
WESTERN ENERGY GROUP, LLC		911874		WELL #:		7		RRCID -> 138713		COMPL. DATE 02/11/1991		TOTAL DEPTH 8605		PERF. 8442 - 8456	
MILLS, NONA															
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

HOOKS, ESTHER ET AL		65799 600		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARDIN							
WESTERN ENERGY GROUP, LLC		911874		WELL #:		6		RRCID -> 140309		COMPL. DATE 12/08/1999		TOTAL DEPTH 8600		PERF. 8382 - 8420	
MILLS, NONA															
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

NORIAN (Y2-B)		65953 600		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NEWTON							
SEELY OIL COMPANY		763148		WELL #:		1		RRCID -> 281702		COMPL. DATE 01/09/2015		TOTAL DEPTH 7950		PERF. 7452 - 7455	
HANKAMER															
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			151
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			151
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			151
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			151
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			151
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			151

NORTHERN RANCH (7000)		66103 777		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA							
TRINIDAD RESOURCES, LLC		869976		WELL #:		4		RRCID -> 257099		COMPL. DATE 04/01/2010		TOTAL DEPTH 8000		PERF. 6853 - 6858	
NORTHERN RANCH															
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

NORTHERN RANCH, SOUTH (GRETA)		66107 568		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: MATAGORDA							
TRINIDAD RESOURCES, LLC		869976		WELL #:		9		RRCID -> 159072		COMPL. DATE 03/29/2006		TOTAL DEPTH 8476		PERF. 2240 - 2270	
NORTHERN RANCH															
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

NORTHINGTON LAKE (WILCOX) 66115 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
 MUELLER EXPLORATION, INC. 592650
 NORTHINGTON UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 281682 COMPL. DATE 03/22/2016 TOTAL DEPTH 12004 PERF.11750 - 11760

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
12	7781 X	6919	-0-	-862	-0-	6747	2	172	9	Y	156	188	1			198
01	7781 X	974	-0-	-6807	-0-	939	2	35	9	Y	32	176	1			54
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	364	1			190
*05	8161 X	8161	-0-	-0-	-0-	7921	2	240	9	Y	218	177	1			231

NORTHSTAR (EDWARDS) 66135 080 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WALLER
 NORTH AMERICAN DRILLING CORP 613521
 SCHULZ, MARTIN WELL #: 2 RRCID -> 194949 COMPL. DATE 02/21/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF.16916 - 19170

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

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

OAKHURST (WILCOX 9900) 66506 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN JACINTO
 LAMAY CORPORATION 484025
 DOLIVE, EDWARD G.U. 1 WELL #: 1 RRCID -> 083242 COMPL. DATE 02/07/1979 TOTAL DEPTH 14787 PERF. 9916 - 10010

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					72
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					72
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					72
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					72
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					72
05	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

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
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					164
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					164
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					164
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					164
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					164
05	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

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
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OLD OCEAN (ARMSTRONG) HILCORP ENERGY COMPANY OLD OCEAN UNIT			67011 100 386310		ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: BRAZORIA			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
WELL #: 22			RRCID ->	007567	COMPL. DATE	01/01/1980	TOTAL DEPTH	10278	PERF.	10142 - 10154	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
WELL #: 66 U			RRCID ->	007581	COMPL. DATE	10/09/1946	TOTAL DEPTH	10905	PERF.	N/A	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 02/16/2022 - WELL PLUGGED 2/16/2022											
WELL #: 80 U			RRCID ->	007585	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10820	PERF.	2720 - 3350	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
WELL #: 101			RRCID ->	007591	COMPL. DATE	01/22/1958	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	10137 - 10142	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
WELL #: 116 C			RRCID ->	007598	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	18890	PERF.	9860 - 9873	
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
WELL #: 124 U			RRCID ->	007600	COMPL. DATE	01/23/1942	TOTAL DEPTH	10874	PERF.	9990 - 10030	
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
WELL #: 146 U			RRCID ->	007604	COMPL. DATE	01/27/1958	TOTAL DEPTH	10862	PERF.	10100 - 10145	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	6413		N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	6413		N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	6413		N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	6413		N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	6413		N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	6413		N	NO RPT			-0-

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	BALANCE

OLD OCEAN (ARMSTRONG)		//CONT.//	67011 100	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: BRAZORIA		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//	386310						
OLD OCEAN UNIT		WELL #:	147 U	RRCID ->	007605	COMPL. DATE	07/07/1961	TOTAL DEPTH	10810 PERF. N/A

12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
05	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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-

OLD OCEAN UNIT		WELL #:	39 U	RRCID ->	045277	COMPL. DATE	12/10/1968	TOTAL DEPTH	10905 PERF. N/A

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

OLD OCEAN UNIT		WELL #:	12 C	RRCID ->	045278	COMPL. DATE	12/12/1968	TOTAL DEPTH	11005 PERF.10078 - 10088

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

M O		GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
OLD OCEAN UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 051792	COMPL. DATE 01/03/1949	TOTAL DEPTH 11251	PERF.10110 - 10127				
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	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				
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	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				
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	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				
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
OLD OCEAN UNIT		WELL #: 159		RRCID -> 075927	COMPL. DATE 11/07/2009	TOTAL DEPTH 10429	PERF.10220 - 10234				
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2996		Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2996		Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2996		Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2996		Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2996		Y	NO RPT			-0-
05	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				
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	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				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-

M O		GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
OLD OCEAN UNIT		WELL #: 180 U		RRCID -> 097580	COMPL. DATE 06/20/1968	TOTAL DEPTH 10828	PERF.10020	- 10135			
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	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			
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	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			
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	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			
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
OLD OCEAN UNIT		WELL #: 52		RRCID -> 111116	COMPL. DATE 02/27/1984	TOTAL DEPTH 10250	PERF.10058	- 10098			
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	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			
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	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			
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-

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)		HILCORP ENERGY COMPANY		WELL #: 45		RRCID -> 126737	COMPL. DATE 04/22/2008	TOTAL DEPTH 10545	PERF. 9882 - 10052				
12 1929 X		1929	-0-	-0-	-0-	392 1	1482 2	Y	48	46	1	7	
01 2044 X		2044	-0-	-0-	-0-	492 1	1498 2	Y	48	53	1	2	
02 2212 X		1923	-0-	-289	-0-	403 1	1471 2	Y	44	42	1	4	
03 2449 X		2053	-0-	-396	-0-	459 1	1516 2	Y	45	45	1	4	
04 2370 X		1942	-0-	-428	-0-	506 1	1370 2	Y	45	45	1	4	
05 DLQ G-10		2006	-0-	2006	2006	517 1	1442 2	Y	43	46	1	1	

OLD OCEAN UNIT		WELL #: 89		RRCID -> 131011	COMPL. DATE 04/22/1989	TOTAL DEPTH 11010	PERF.10030 - 10284						
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	

OLD OCEAN UNIT		WELL #: 154		RRCID -> 133678	COMPL. DATE 07/05/2001	TOTAL DEPTH 10723	PERF.10000 - 10028						
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	

OLD OCEAN UNIT		WELL #: 75		RRCID -> 134202	COMPL. DATE 03/31/1990	TOTAL DEPTH 10940	PERF. 9936 - 10040						
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	

OLD OCEAN UNIT		WELL #: 190		RRCID -> 134505	COMPL. DATE 04/11/1990	TOTAL DEPTH 10869	PERF.10090 - 10118						
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	

OLD OCEAN UNIT		WELL #: 64		RRCID -> 135789	COMPL. DATE 08/26/1990	TOTAL DEPTH 10570	PERF. 9900 - 10005						
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	

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

OLD OCEAN (ARMSTRONG)			//CONT.// 67011 100			ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: BRAZORIA		
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.// 386310											
OLD OCEAN UNIT			WELL #: 153			RRCID -> 135848			COMPL. DATE 08/23/1990			TOTAL DEPTH 10688 PERF. 9886 - 10104		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

OLD OCEAN UNIT			WELL #: 33			RRCID -> 136845			COMPL. DATE 10/18/1990			TOTAL DEPTH 10880 PERF. 9980 - 10096		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

OLD OCEAN UNIT			WELL #: 119-U			RRCID -> 136877			COMPL. DATE 05/05/1990			TOTAL DEPTH 11136 PERF. 9830 - 10036		
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	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		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

OLD OCEAN UNIT			WELL #: 48			RRCID -> 136880			COMPL. DATE 04/16/2008			TOTAL DEPTH 11107 PERF. 9854 - 10030		
12	3751 X	3316	-0-	-435	-0-	674	1	2548	2	Y	83	79	1	10
						3	4	91	9					
01	3751 X	3580	-0-	-171	-0-	861	1	2622	2	Y	85	93	1	2
						3	4	94	9					
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							

OLD OCEAN UNIT			WELL #: 50			RRCID -> 138192			COMPL. DATE 07/09/1997			TOTAL DEPTH 11080 PERF. 9982 - 9992		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

OLD OCEAN (ARMSTRONG)			//CONT.//	67011 100	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: BRAZORIA					
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.//	386310										
OLD OCEAN UNIT			WELL #:	42	RRCID ->	145064	COMPL. DATE	11/01/2008	TOTAL DEPTH	10908	PERF.	10059 - 10173		
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		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-		

OLD OCEAN UNIT			WELL #:	121	RRCID ->	152176	COMPL. DATE	07/06/1994	TOTAL DEPTH	10877	PERF.	9900 - 10005		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-		

OLD OCEAN UNIT			WELL #:	87	RRCID ->	157759	COMPL. DATE	10/12/2005	TOTAL DEPTH	10889	PERF.	9807 - 9999		
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-		
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-		
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-		
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-		
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-		
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-		

OLD OCEAN UNIT			WELL #:	160	RRCID ->	157797	COMPL. DATE	05/01/2008	TOTAL DEPTH	10646	PERF.	9890 - 10025		
12	11284 X	10154	-0-	-1130	-0-	2064	1	7801	2	Y	254	242	1	39
						10	4	279	9					
01	11284 X	11017	-0-	-267	-0-	2650	1	8072	2	Y	261	285	1	15
						8	4	287	9					
02	10218 X	10218	-0-	-0-	-0-	2143	1	7817	2	Y	231	222	1	24
						4	4	254	9					
03	11284 X	11106	-0-	-178	-0-	2485	1	8201	2	Y	245	242	1	27
						150	4	270	9					
04	10920 X	10788	-0-	-132	-0-	2812	1	7615	2	Y	248	247	1	28
						88	4	273	9					
05	DLQ G-10	10427	-0-	10427	10427	2686	1	7496	2	Y	223	242	1	9
						245	9							

OLD OCEAN UNIT			WELL #:	164	RRCID ->	158178	COMPL. DATE	08/24/2005	TOTAL DEPTH	11014	PERF.	10048 - 10054		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-		

OLD OCEAN UNIT			WELL #:	92	RRCID ->	158667	COMPL. DATE	12/20/2005	TOTAL DEPTH	11191	PERF.	9920 - 9930		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	860			Y	NO RPT			-0-		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	860			Y	NO RPT			-0-		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	860			Y	NO RPT			-0-		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	860			Y	NO RPT			-0-		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	860			Y	NO RPT			-0-		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	860			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	AMT	BALANCE

OLD OCEAN (ARMSTRONG)		//CONT.//		67011	100	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: BRAZORIA					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310											
OLD OCEAN UNIT		WELL #:		86	RRCID ->	179418	COMPL. DATE	08/08/2000	TOTAL DEPTH	10801	PERF.	9842	-	9955	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
05	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	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

OLD OCEAN UNIT		WELL #:		90	RRCID ->	212759	COMPL. DATE	03/25/2008	TOTAL DEPTH	10911	PERF.	9976	-	10020	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

OLD OCEAN UNIT		WELL #:		163	RRCID ->	234300	COMPL. DATE	01/28/2008	TOTAL DEPTH	15750	PERF.	10034	-	10102	
12	547 N	547	-0-	-0-	-0-		111	1	420	2	Y	14	12	1	4
							1	4	15	9					
01	217 N	63	-0-	-154	-0-		15	1	46	2	Y	2	3	1	3
							2	9							
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	-0-	11	3	1	8	2	Y	-0-			-0-

OLD OCEAN UNIT		WELL #:		61ST	RRCID ->	235088	COMPL. DATE	10/01/2009	TOTAL DEPTH	10761	PERF.	9791	-	9890	
12	1240 N	460	-0-	-780	-0-		94	1	354	2	Y	11	11	1	2
							12	9							
01	558 N	553	-0-	-5	-0-		134	1	405	2	Y	13	14	1	1
							14	9							
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	-0-	1268	327	1	911	2	Y	27	31	1	2
							30	9							

OLD OCEAN UNIT		WELL #:		120	RRCID ->	235567	COMPL. DATE	05/21/2008	TOTAL DEPTH	10843	PERF.	9956	-	10094	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

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

OLD OCEAN (ARMSTRONG)		//CONT.//		67011	100	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: BRAZORIA								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310													
OLD OCEAN UNIT		WELL #:		88	RRCID ->	239810	COMPL. DATE	07/04/2008	TOTAL DEPTH	10845	PERF.	9843	-	9950			
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT							-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT							-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT							-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT							-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT							-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-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			
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-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			
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-

OLD OCEAN UNIT		WELL #:		241	RRCID ->	282112	COMPL. DATE	11/25/2016	TOTAL DEPTH	10805	PERF.	9802	-	10070			
12	853 N	853	-0-	-0-	-0-	-0-	173	1	656	2	N	21	20	1			4
							1	4		23	9						
01	1210 N	1210	-0-	-0-	-0-	-0-	291	1	888	2	N	28	30	1			2
							31	9									
02	2432 N	2432	-0-	-0-	-0-	-0-	510	1	1861	2	N	55	51	1			6
							61	9									
03	1150 N	1150	-0-	-0-	-0-	-0-	257	1	865	2	N	25	28	1			3
							28	9									
04	1170 N	659	-0-	-511	-0-	-0-	172	1	465	2	N	15	16	1			2
							5	4		17	9						
05	1674 N	457	-0-	-1217	-0-	-0-	118	1	328	2	N	10	11	1			1
							11	9									

OLD OCEAN UNIT		WELL #:		247	RRCID ->	282408	COMPL. DATE	02/19/2017	TOTAL DEPTH	10830	PERF.	9742	-	9916			
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-

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

OLD OCEAN (ARMSTRONG)		//CONT.//		67011 100	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: BRAZORIA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
OLD OCEAN UNIT		WELL #:		261	RRCID ->	289521	COMPL. DATE	04/21/2020	TOTAL DEPTH	10814	PERF.10023	- 10036
12	858 X	-0-	-0-	-858	-0-			N	-0-			-0-
01	527 X	-0-	-0-	-527	-0-			N	-0-			-0-
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
*05	214 X	214	-0-	-0-	-0-	2 4	6 9					
						55 1	153 2	N	5	5 1		1
						6 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
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	39212			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	39212			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	39212			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	39212			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	39212			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	39212			N	NO RPT			-0-

OLD OCEAN UNIT		WELL #:		136 U	RRCID ->	007621	COMPL. DATE	08/16/1968	TOTAL DEPTH	10800	PERF. N/A	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	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
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	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
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

OLD OCEAN (CAMPBELL)		//CONT.// 67011 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BRAZORIA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
OLD OCEAN UNIT		WELL #: 122 U		RRCID ->	046129	COMPL. DATE	05/02/1969	TOTAL DEPTH	11000	PERF.10338 - 10358	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	

OLD OCEAN UNIT		WELL #: 119 L		RRCID ->	133862	COMPL. DATE	02/21/1990	TOTAL DEPTH	11136	PERF.10252 - 10302	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	

OLD OCEAN UNIT		WELL #: 156		RRCID ->	214089	COMPL. DATE	01/02/2006	TOTAL DEPTH	10886	PERF.10409 - 10432	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
05	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	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	

OLD OCEAN UNIT		WELL #: 124 L		RRCID ->	216468	COMPL. DATE	05/09/2006	TOTAL DEPTH	10874	PERF.10446 - 10466	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

OLD OCEAN UNIT		WELL #: 155		RRCID ->	223713	COMPL. DATE	07/31/2009	TOTAL DEPTH	10600	PERF.10452 - 10478	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	

OLD OCEAN UNIT		WELL #: 225		RRCID ->	244602	COMPL. DATE	11/13/2008	TOTAL DEPTH	13388	PERF.10401 - 10410	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

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

OLD OCEAN (CHENAULT)		//CONT.// 67011 300		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BRAZORIA		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310								
OLD OCEAN UNIT		WELL #: 186 C		RRCID -> 007640		COMPL. DATE 03/31/1950		TOTAL DEPTH 10805 PERF. 9646 - 9654		
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-

OLD OCEAN UNIT		WELL #: 95		RRCID -> 040089		COMPL. DATE 06/25/1987		TOTAL DEPTH 10278 PERF.10135 - 10160		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-

OLD OCEAN UNIT		WELL #: 150		RRCID -> 050477		COMPL. DATE 05/06/1985		TOTAL DEPTH 10741 PERF. 9192 - 9200		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-

OLD OCEAN UNIT		WELL #: 104		RRCID -> 050890		COMPL. DATE 09/03/1996		TOTAL DEPTH 11028 PERF. 9662 - 10038		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	5467	N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	5467	N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	5467	N	NO RPT			-0-
03	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-

OLD OCEAN UNIT		WELL #: 178 U		RRCID -> 051138		COMPL. DATE 01/23/1984		TOTAL DEPTH 10800 PERF. 8760 - 8780		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
05	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		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
05	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		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-

M O		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
OLD OCEAN UNIT				WELL #:	87	RRCID ->	234264	COMPL. DATE	01/13/2013	TOTAL DEPTH	10889	PERF.	9526 - 9532
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
05	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
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
OLD OCEAN UNIT				WELL #:	113	RRCID ->	235541	COMPL. DATE	04/15/2008	TOTAL DEPTH	10951	PERF.	9550 - 9594
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
05	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
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
05	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
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
OLD OCEAN UNIT				WELL #:	207	RRCID ->	246899	COMPL. DATE	09/30/2008	TOTAL DEPTH	11224	PERF.	9764 - 9774
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

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

OLD OCEAN (CHENAULT)		//CONT.//		67011	300	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BRAZORIA						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310												
OLD OCEAN UNIT		WELL #:		106	RRCID ->	250215	COMPL. DATE	06/01/2005	TOTAL DEPTH	10920	PERF.	9609	-	9630		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	164				Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	164				Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	164				Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	164				Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	164				Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-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				
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	14798				N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	14798				N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	14798				N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	14798				N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	14798				N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	14798				N	NO RPT					-0-

OLD OCEAN UNIT		WELL #:		153	RRCID ->	271070	COMPL. DATE	11/22/2011	TOTAL DEPTH	10688	PERF.	9592	-	9670		
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

OLD OCEAN (F- 2)				67011	500	ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BRAZORIA						
HILCORP ENERGY COMPANY				386310												
OLD OCEAN UNIT		WELL #:		86	RRCID ->	251699	COMPL. DATE	05/04/2009	TOTAL DEPTH	10801	PERF.	8712	-	8722		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-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		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	272				N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	272				N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	272				N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	272				N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	272				N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-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		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-

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

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			
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-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			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-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			
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	

OLD OCEAN UNIT		WELL #: 142		RRCID -> 133631		COMPL. DATE 09/24/1997		TOTAL DEPTH 11095		PERF. 9271 - 9340			
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
03	14B DENY	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-	

OLD OCEAN UNIT		WELL #: 144		RRCID -> 157798		COMPL. DATE 07/28/1995		TOTAL DEPTH 11022		PERF. 9304 - 9336			
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	

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

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				
12	1067 N	1067	-0-	-0-	-0-	217	1	819	2	Y	27	26	1	5
01	1686 N	1686	-0-	-0-	-0-	406	1	1235	2	Y	40	42	1	3
02	632 N	632	-0-	-0-	-0-	133	1	484	2	Y	14	15	1	2
03	1054 N	871	-0-	-183	-0-	195	1	643	2	Y	19	19	1	2
04	1620 N	276	-0-	-1344	-0-	71	1	195	2	Y	6	8	1	-0-
05	713 N	455	-0-	-258	-0-	117	1	327	2	Y	10	10	1	-0-

OLD OCEAN UNIT		WELL #: 143		RRCID -> 098097		COMPL. DATE 11/16/1981		TOTAL DEPTH 10268		PERF. 9590 - 9680				
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	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				
12	589 N	34	-0-	-555	-0-	7	1	26	2	Y	1	1	1	1
01	17 N	17	-0-	-0-	-0-	4	1	13	2	Y	-0-	1	1	-0-
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-

OLD OCEAN UNIT		WELL #: 58		RRCID -> 108921		COMPL. DATE 01/07/1984		TOTAL DEPTH 10890		PERF. 9429 - 9497				
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

OLD OCEAN UNIT		WELL #: 25		RRCID -> 122988		COMPL. DATE 12/10/1986		TOTAL DEPTH 11023		PERF. 9513 - 9542				
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	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				
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2947					Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2947					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2947					Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2947					Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2947					Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2947					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	AMT	BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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

M		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
12	3100 N	3554	-0-	454	454	722	1	2730	2	Y	89	79	1		12
01	2576 N	2122	-0-	-454	-0-	510	1	1555	2	Y	50	60	1		2
02	1232 N	408	-0-	-824	-0-	86	1	312	2	Y	9	11	1		-0-
03	3565 X	1160	-0-	-2405	-0-	259	1	856	2	Y	26	24	1		2
04	3450 X	641	-0-	-2809	-0-	167	1	452	2	Y	15	16	1		1
05	3565 X	338	-0-	-3227	-0-	87	1	243	2	Y	7	8	1		-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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-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
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

M		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-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	PROD	AMT	CODE	BALANCE
OLD OCEAN (F-10) HILCORP ENERGY COMPANY OLD OCEAN UNIT //CONT.// 67011 714 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA //CONT.// 386310 WELL #: 49 RRCID -> 211094 COMPL. DATE 08/20/2008 TOTAL DEPTH 10225 PERF. 9750 - 9766											
12	3999 X	2596	-0-	-1403	-0-	527 1	1994 2	Y	65	63 1	15
01	3906 X	3684	-0-	-222	-0-	3 4	72 9	Y	87	93 1	9
02	3444 X	2818	-0-	-626	-0-	886 1	2699 2	Y	64	62 1	11
03	3795 X	3795	-0-	-0-	-0-	3 4	96 9	Y	84	81 1	14
04	4124 X	4124	-0-	-0-	-0-	591 1	2156 2	Y	95	93 1	16
05	3689 X	3545	-0-	-144	-0-	1 4	70 9	Y	76	83 1	9
						849 1	2803 2	Y			
						51 4	92 9	Y			
						1074 1	2911 2	Y			
						34 4	105 9	Y			
						913 1	2548 2	Y			
						84 9					
OLD OCEAN UNIT WELL #: 107 RRCID -> 212145 COMPL. DATE 09/20/2004 TOTAL DEPTH 10552 PERF. 9808 - 9918											
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	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											
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	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											
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
OLD OCEAN UNIT WELL #: 18 RRCID -> 234598 COMPL. DATE 04/22/2005 TOTAL DEPTH 11050 PERF. 9853 - 9858											
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
OLD OCEAN UNIT WELL #: 140 RRCID -> 242495 COMPL. DATE 11/11/2008 TOTAL DEPTH 10524 PERF. 9767 - 9773											
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

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

M		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

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

M		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE		
12	2172 N	2172	-0-	-0-	-0-	-0-	56	1	2057	2	Y	54	48	1	130
							59	9							
01	846 N	846	-0-	-0-	-0-	-0-	28	1	796	2	Y	20	26	1	124
							22	9							
02	476 N	457	-0-	-19	-0-	-0-	13	1	433	2	Y	10	11	1	123
							11	9							
03	1147 N	421	-0-	-726	-0-	-0-	13	1	398	2	Y	9	9	1	123
							10	9							
04	810 N	298	-0-	-512	-0-	-0-	11	1	279	2	Y	7	7	1	123
							8	9							
05	496 N	266	-0-	-230	-0-	-0-	10	1	249	2	Y	6	6	1	123
							7	9							

M		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
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-

M		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

 OLD OCEAN (F-25) //CONT.// 67011 810 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 OLD OCEAN UNIT WELL #: 256 RRCID -> 258484 COMPL. DATE 06/22/2010 TOTAL DEPTH 12155 PERF.11197 - 11234

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	PROD	AMT	CODE	BALANCE
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

 OLD OCEAN UNIT WELL #: 255 RRCID -> 258492 COMPL. DATE 03/20/2010 TOTAL DEPTH N/A PERF.11244 - 11295

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

 OLD OCEAN UNIT WELL #: 258 RRCID -> 267117 COMPL. DATE 09/15/2011 TOTAL DEPTH 11930 PERF.11537 - 11583

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

 OLD OCEAN (F-26) 67011 815 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA
 HILCORP ENERGY COMPANY 386310
 OLD OCEAN UNIT WELL #: 238 RRCID -> 190880 COMPL. DATE 06/26/2002 TOTAL DEPTH 14819 PERF.11180 - 11760

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

 OLD OCEAN UNIT WELL #: 246 RRCID -> 249844 COMPL. DATE 06/01/2012 TOTAL DEPTH 12600 PERF.10923 - 11210

12	3844	X	3501	-0-	-343	-0-	703	1	2660	2	Y	122	82	1	166
							4	4	134	9					
01	3844	X	3593	-0-	-251	-0-	853	1	2598	2	Y	126	92	1	200
							3	4	139	9					
02	3416	X	2919	-0-	-497	-0-	604	1	2203	2	Y	101	244	1	57
							1	4	111	9					
03	3627	X	3586	-0-	-41	-0-	793	1	2617	2	Y	116	76	1	97
							48	4	128	9					
04	3480	X	3365	-0-	-115	-0-	867	1	2346	2	Y	114	76	1	135
							27	4	125	9					
05	3596	X	3463	-0-	-133	-0-	880	1	2454	2	Y	117	79	1	173
							129	9							

 OLD OCEAN (F-26) //CONT.// 67011 815 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 OLD OCEAN UNIT WELL #: 249 RRCID -> 254804 COMPL. DATE 06/21/2013 TOTAL DEPTH 12116 PERF.11284 - 12178

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
12	491 N	491	-0-	-0-	-0-	98	1	370	2	Y	21	11 1	171
						23	9						
01	504 N	504	-0-	-0-	-0-	118	1	358	2	Y	25	13 1	183
						28	9						
02	504 N	504	-0-	-0-	-0-	100	1	363	2	Y	37	186 1	34
						41	9						
03	488 N	488	-0-	-0-	-0-	107	1	356	2	Y	16	11 1	39
						7	4						
04	480 N	451	-0-	-29	-0-	117	1	319	2	Y	10	10 1	39
						4	4						
05	496 N	496	-0-	-0-	-0-	120	1	335	2	Y	37	11 1	65
						41	9						

 OLD OCEAN UNIT WELL #: 255 RRCID -> 256593 COMPL. DATE 11/19/2010 TOTAL DEPTH N/A PERF.11244 - 12000

12	341 X	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-		29
01	341 X	164	-0-	-177	-0-	5	1	155	2	Y	4	4 1	29
						4	9						
02	288 X	288	-0-	-0-	-0-	9	1	272	2	Y	6	6 1	29
						7	9						
03	154 N	154	-0-	-0-	-0-	5	1	145	2	Y	4	4 1	29
						4	9						
04	332 N	332	-0-	-0-	-0-	12	1	311	2	Y	8	7 1	30
						9	9						
05	310 N	197	-0-	-113	-0-	7	1	186	2	Y	4	5 1	29
						4	9						

 OLD OCEAN UNIT WELL #: 253 RRCID -> 256619 COMPL. DATE 01/18/2010 TOTAL DEPTH 12670 PERF.11280 - 12302

12	651 X	532	-0-	-119	-0-	13	1	484	2	Y	32	13 1	119
						35	9						
01	5186 X	5186	-0-	-0-	-0-	173	1	4833	2	Y	164	118 1	165
						180	9						
02	3917 X	3917	-0-	-0-	-0-	111	1	3650	2	Y	142	84 1	223
						156	9						
03	3627 X	3305	-0-	-322	-0-	100	1	3095	2	Y	100	73 1	250
						110	9						
04	5010 X	1310	-0-	-3700	-0-	48	1	1229	2	Y	30	35 1	245
						33	9						
05	5177 X	416	-0-	-4761	-0-	15	1	391	2	Y	9	12 1	242
						10	9						

 OLD OCEAN UNIT WELL #: RRCID -> 256637 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11989 PERF.11204 - 11394

12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		24
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		24
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		24
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		24
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		24
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		24

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 04/08/2018

M O		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
12	4681 X	3575	-0-	-1106	-0-			88	1	3211	2	Y	251	260	1	279
01	4681 X	3203	-0-	-1478	-0-			276	9	102	1	Y	236	259	1	256
02	4228 X	570	-0-	-3658	-0-			260	9	13	1	Y	114	192	1	178
03	4712 X	1465	-0-	-3247	-0-			125	9	39	1	Y	192	208	1	162
04	4470 X	2373	-0-	-2097	-0-			211	9	80	1	Y	208	227	1	143
05	3565 X	2705	-0-	-860	-0-			229	9	92	1	Y	214	229	1	128
								235	9							

M O		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
12	1411 N	1411	-0-	-0-	-0-			35	1	1302	2	Y	67	32	1	162
01	1417 N	1417	-0-	-0-	-0-			74	9	47	1	Y	61	36	1	187
02	1394 N	1394	-0-	-0-	-0-			67	9	39	1	Y	56	30	1	213
03	1563 N	1563	-0-	-0-	-0-			62	9	47	1	Y	75	213	1	75
04	1430 N	1430	-0-	-0-	-0-			83	9	50	1	Y	65	32	1	108
*05	1696 N	1696	-0-	-0-	-0-			72	9	61	1	Y	66	38	1	136
								73	9							

M O		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
12	558 N	475	-0-	-83	-0-			11	1	428	2	N	33	11	1	206
01	579 N	579	-0-	-0-	-0-			36	9	19	1	N	26	14	1	218
02	624 N	624	-0-	-0-	-0-			29	9	16	1	N	68	193	1	93
03	672 N	672	-0-	-0-	-0-			75	9	20	1	N	45	14	1	124
04	540 N	421	-0-	-119	-0-			50	9	15	1	N	23	10	1	137
05	558 N	464	-0-	-94	-0-			25	9	16	1	N	35	9	1	163
								39	9							

M O		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
12	651 N	566	-0-	-85	-0-			560	2	6	9	N	5			134
01	589 N	574	-0-	-15	-0-			568	2	6	9	N	5			139
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

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	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			-0-

OLD OCEAN (LARSEN)			67011 900		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BRAZORIA			
HILCORP ENERGY COMPANY			386310									
OLD OCEAN UNIT			WELL #: 12 T		RRCID -> 007646		COMPL. DATE 03/03/1988		TOTAL DEPTH 11005 PERF.10650 - 10668			
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
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OLD OCEAN UNIT			WELL #: 43		RRCID -> 007648		COMPL. DATE 11/09/1943		TOTAL DEPTH 10910 PERF.10623 - 10643			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

OLD OCEAN UNIT			WELL #: 69		RRCID -> 007659		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH N/A PERF.10554 - 10818			
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OLD OCEAN UNIT			WELL #: 183		RRCID -> 007677		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH N/A PERF.10561 - 10624			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

OLD OCEAN UNIT			WELL #: 197		RRCID -> 007680		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH N/A PERF.10766 - 10856			
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OLD OCEAN UNIT			WELL #: 205		RRCID -> 007683		COMPL. DATE 05/19/1950		TOTAL DEPTH 11191 PERF.10743 - 10891			
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OLD OCEAN UNIT			WELL #: 206		RRCID -> 007684		COMPL. DATE 02/11/1946		TOTAL DEPTH 11010 PERF.10847 - 10977			
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OLD OCEAN (LARSEN)			//CONT.// 67011 900		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: BRAZORIA		
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.// 386310									
OLD OCEAN UNIT			WELL #: 208		RRCID -> 007687		COMPL. DATE 03/19/1952			TOTAL DEPTH 11380 PERF.10988 - 11021		
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	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

OLD OCEAN UNIT			WELL #: 193ST		RRCID -> 031353		COMPL. DATE 10/15/2009			TOTAL DEPTH 10950 PERF.10672 - 10840		
12	13235 X	13235	-0-	-0-	-0-	2690 1	10168 2	Y	331	322 1	51	
						13 4	364 9					
01	20057 X	15988	-0-	-4069	-0-	3846 1	11713 2	Y	379	410 1	20	
						12 4	417 9					
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						

OLD OCEAN UNIT			WELL #: 76		RRCID -> 031354		COMPL. DATE 05/09/2008			TOTAL DEPTH 10867 PERF.10456 - 10520		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	

OLD OCEAN UNIT			WELL #: 131 L		RRCID -> 031356		COMPL. DATE 09/25/1963			TOTAL DEPTH 10671 PERF.10480 - 10633		
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
05	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		
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	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		
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

OLD OCEAN (LARSEN)			//CONT.//	67011 900	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: BRAZORIA				
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.//	386310							
OLD OCEAN UNIT			WELL #:	178 L	RRCID ->	036189	COMPL. DATE	05/09/1965	TOTAL DEPTH	10800	PERF. N/A
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	
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	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
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

OLD OCEAN UNIT			WELL #:	172	RRCID ->	036458	COMPL. DATE	06/12/1965	TOTAL DEPTH	11125	PERF.10803 - 10930
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

OLD OCEAN UNIT			WELL #:	173LT	RRCID ->	036459	COMPL. DATE	06/01/1965	TOTAL DEPTH	10914	PERF.10740 - 10755
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

OLD OCEAN UNIT			WELL #:	137ST	RRCID ->	042216	COMPL. DATE	02/25/2008	TOTAL DEPTH	10850	PERF.10590 - 10752
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

 OLD OCEAN (LARSEN) //CONT.// 67011 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 OLD OCEAN UNIT WELL #: 77 RRCID -> 042252 COMPL. DATE 01/21/2008 TOTAL DEPTH 15056 PERF.10414 - 10527

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	1235 X	-0-	-0-	-1235	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
01	133 N	133	-0-	-0-	-0-	32	1	98	2	Y	3	3	1			-0-
							3		9							
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							

 OLD OCEAN UNIT WELL #: 121 L RRCID -> 042416 COMPL. DATE 07/26/1967 TOTAL DEPTH 10877 PERF.10660 - 10680

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	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

12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

 OLD OCEAN UNIT WELL #: 108ST RRCID -> 042778 COMPL. DATE 01/15/2009 TOTAL DEPTH 10905 PERF.10518 - 10791

12	11718 X	9484	-0-	-2234	-0-	1927	1	7286	2	Y	237	226	1			37
							10		261							
							4		9							
01	11780 X	9948	-0-	-1832	-0-	2393	1	7288	2	Y	236	259	1			14
							7		260							
							4		9							
02	10640 X	9476	-0-	-1164	-0-	1986	1	7249	2	Y	215	206	1			23
							4		237							
							4		9							
03	11780 X	9737	-0-	-2043	-0-	2179	1	7190	2	Y	215	213	1			25
							131		237							
							4		9							
04	10170 X	8961	-0-	-1209	-0-	2336	1	6325	2	Y	206	207	1			24
							73		227							
							4		9							
05	10478 X	9720	-0-	-758	-0-	2504	1	6987	2	Y	208	223	1			9
							229		9							

 OLD OCEAN UNIT WELL #: 180 L RRCID -> 044334 COMPL. DATE 06/20/1968 TOTAL DEPTH 10828 PERF. N/A

12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

OLD OCEAN (LARSEN)		//CONT.//		67011	900	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BRAZORIA						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310												
OLD OCEAN UNIT		WELL #:		136	L	RRCID ->	044635	COMPL. DATE	08/16/1968	TOTAL DEPTH	10800	PERF.	10516	-	10643	
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

OLD OCEAN UNIT		WELL #:		186	T	RRCID ->	044925	COMPL. DATE	09/27/1968	TOTAL DEPTH	10805	PERF.	10510	-	10638	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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			
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

OLD OCEAN UNIT		WELL #:		146	L	RRCID ->	045034	COMPL. DATE	11/08/1968	TOTAL DEPTH	10862	PERF.	N/A			
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	24996					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	24996					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	24996					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	24996					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	24996					N	NO RPT					-0-
05	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	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

OLD OCEAN UNIT		WELL #:		41	T	RRCID ->	046481	COMPL. DATE	06/17/1969	TOTAL DEPTH	10835	PERF.	N/A			
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

OLD OCEAN (LARSEN)		//CONT.//		67011 900		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BRAZORIA						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310												
OLD OCEAN UNIT		WELL #:		175 L		RRCID ->		046659		COMPL. DATE		07/07/1969		TOTAL DEPTH		10850 PERF. N/A

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

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

OLD OCEAN UNIT		WELL #:		124 L		RRCID ->		046824		COMPL. DATE		06/16/1969		TOTAL DEPTH		10874 PERF. N/A

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-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

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

OLD OCEAN UNIT		WELL #:		80 L		RRCID ->		047027		COMPL. DATE		07/07/1969		TOTAL DEPTH		10820 PERF. N/A

12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

OLD OCEAN UNIT		WELL #:		66 L		RRCID ->		047127		COMPL. DATE		08/24/1969		TOTAL DEPTH		10905 PERF.10600 - 10685

12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	15					N	NO RPT				-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	15					N	NO RPT				-0-
02	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

OLD OCEAN UNIT		WELL #:		134 L		RRCID ->		047128		COMPL. DATE		10/03/1969		TOTAL DEPTH		10785 PERF. N/A

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

PLUGGED AND ABANDONED 02/16/2022

OLD OCEAN (LARSEN) HILCORP ENERGY COMPANY OLD OCEAN UNIT			//CONT.// //CONT.//	67011 900 386310	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: BRAZORIA					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
			WELL #:	39 L	RRCID ->	048691	COMPL. DATE	07/13/1970	TOTAL DEPTH	10905	PERF.	N/A			
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
OLD OCEAN UNIT			WELL #:	79ST	RRCID ->	048883	COMPL. DATE	11/12/2008	TOTAL DEPTH	12902	PERF.	10324 - 10684			
12	35278	X	31578	-0-	-3700	-0-	6417	1	24261	2	Y	789	748	1	117
							32	4	868	9					
01	35278	X	34068	-0-	-1210	-0-	8196	1	24960	2	Y	806	883	1	40
							25	4	887	9					
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							
OLD OCEAN UNIT			WELL #:	116 T	RRCID ->	049504	COMPL. DATE	09/25/2008	TOTAL DEPTH	18890	PERF.	10563 - 10770			
12	4747	X	4747	-0-	-0-	-0-	964	1	3647	2	Y	119	113	1	20
							5	4	131	9					
01	4791	X	4791	-0-	-0-	-0-	1153	1	3511	2	Y	113	125	1	8
							3	4	124	9					
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							
OLD OCEAN UNIT			WELL #:	81	RRCID ->	175016	COMPL. DATE	10/22/1999	TOTAL DEPTH	10760	PERF.	10586 - 10734			
12	16306	X	9555	-0-	-6751	-0-	1942	1	7341	2	Y	239	237	1	34
							9	4	263	9					
01	16306	X	15862	-0-	-444	-0-	3816	1	11621	2	Y	376	394	1	16
							11	4	414	9					
02	14364	X	14240	-0-	-124	-0-	2987	1	10893	2	Y	323	309	1	30
							5	4	355	9					
03	15308	X	15308	-0-	-0-	-0-	3426	1	11304	2	Y	338	333	1	35
							206	4	372	9					
04	15360	X	14522	-0-	-838	-0-	3785	1	10251	2	Y	334	334	1	35
							119	4	367	9					
05	15872	X	14990	-0-	-882	-0-	3862	1	10776	2	Y	320	345	1	10
							352	9							
OLD OCEAN UNIT			WELL #:	88	RRCID ->	177968	COMPL. DATE	02/27/2000	TOTAL DEPTH	10845	PERF.	10508 - 10747			
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

OLD OCEAN (LARSEN)		//CONT.// 67011 900		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BRAZORIA						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310												
OLD OCEAN UNIT		WELL #: 179L		RRCID -> 184697		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10750		PERF.10653 - 17000		
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
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

OLD OCEAN UNIT		WELL #: 131		RRCID -> 186137		COMPL. DATE 08/02/2012		TOTAL DEPTH 10671		PERF.10444 - 10546				
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
03	T. A.	847	-0-	847	847	190	1	625	2	Y	19	17	1	2
						11	4	21	9					
04	T. A.	2551	-0-	2551	3398	665	1	1800	2	Y	59	54	1	7
						21	4	65	9					
05	14B2 EXT	442	-0-	442	3840	114	1	318	2	Y	9	15	1	1
						10	9							

OLD OCEAN UNIT		WELL #: 58		RRCID -> 186140		COMPL. DATE 12/18/2019		TOTAL DEPTH 10890		PERF.10478 - 10712				
12	1474 N	1474	-0-	-0-	-0-	300	1	1132	2	Y	37	35	1	6
						1	4	41	9					
01	1404 N	1404	-0-	-0-	-0-	338	1	1029	2	Y	33	37	1	2
						1	4	36	9					
02	1451 N	1451	-0-	-0-	-0-	304	1	1111	2	Y	33	31	1	4
						36	9							
03	1488 N	1234	-0-	-254	-0-	276	1	911	2	Y	27	27	1	4
						17	4	30	9					
04	1350 N	1330	-0-	-20	-0-	347	1	939	2	Y	30	30	1	4
						11	4	33	9					
05	1612 N	1129	-0-	-483	-0-	291	1	812	2	Y	24	27	1	1
						26	9							

OLD OCEAN UNIT		WELL #: 237		RRCID -> 194351		COMPL. DATE 11/18/2008		TOTAL DEPTH 11162		PERF.10426 - 10644				
12	28644 X	25247	-0-	-3397	-0-	5130	1	19397	2	Y	631	602	1	100
						26	4	694	9					
01	28551 X	27483	-0-	-1068	-0-	6612	1	20135	2	Y	651	712	1	39
						20	4	716	9					
02	25788 X	23715	-0-	-2073	-0-	4973	1	18142	2	Y	537	518	1	58
						9	4	591	9					
03	28872 X	28872	-0-	-0-	-0-	6461	1	21321	2	Y	637	622	1	73
						389	4	701	9					
04	27360 X	26869	-0-	-491	-0-	7003	1	18967	2	Y	617	618	1	72
						220	4	679	9					
05	27497 X	27496	-0-	-1	-0-	7084	1	19765	2	Y	588	633	1	27
						647	9							

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

OLD OCEAN (LARSEN)		HILCORP ENERGY COMPANY		WELL #: 243		RRCID -> 201523	COMPL. DATE 07/02/2008	TOTAL DEPTH 10860	PERF.10558	- 10782		
OLD OCEAN UNIT												
12	31961 X	28041	-0-	-3920	-0-	5699 1	21543 2	Y	701	667 1	105	
01	31961 X	29826	-0-	-2135	-0-	7175 1	21852 2	Y	706	774 1	37	
02	28540 X	28540	-0-	-0-	-0-	5985 1	21833 2	Y	646	620 1	63	
03	30349 X	29886	-0-	-463	-0-	6687 1	22070 2	Y	660	652 1	71	
04	29370 X	29299	-0-	-71	-0-	7636 1	20683 2	Y	673	671 1	73	
05	31589 X	22233	-0-	-9356	-0-	5728 1	15981 2	Y	476	530 1	19	

OLD OCEAN UNIT				WELL #: 244		RRCID -> 204028	COMPL. DATE 10/06/2009	TOTAL DEPTH 10830	PERF.10385	- 10639		
12	23064 X	22703	-0-	-361	-0-	4613 1	17442 2	Y	568	538 1	81	
01	23405 X	22830	-0-	-575	-0-	5493 1	16727 2	Y	540	597 1	24	
02	21259 X	21259	-0-	-0-	-0-	4458 1	16263 2	Y	482	463 1	43	
03	23988 X	23988	-0-	-0-	-0-	5367 1	17715 2	Y	529	520 1	52	
04	22973 X	22973	-0-	-0-	-0-	5987 1	16217 2	Y	528	527 1	53	
05	20026 X	16370	-0-	-3656	-0-	4217 1	11768 2	Y	350	394 1	9	

OLD OCEAN UNIT				WELL #: 174		RRCID -> 211908	COMPL. DATE 12/15/2006	TOTAL DEPTH 10885	PERF.10716	- 10806		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	

OLD OCEAN UNIT				WELL #: 247		RRCID -> 219875	COMPL. DATE 12/09/2009	TOTAL DEPTH 10830	PERF.10353	- 10650		
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	

OLD OCEAN UNIT				WELL #: 248		RRCID -> 223381	COMPL. DATE 08/08/2009	TOTAL DEPTH 10900	PERF.10460	- 10726		
12	5425 X	5305	-0-	-120	-0-	1078 1	4076 2	Y	133	125 1	21	
01	5425 X	5348	-0-	-77	-0-	1286 1	3918 2	Y	127	140 1	8	
02	34439 X	34439	-0-	-0-	-0-	7222 1	26346 2	Y	780	711 1	77	
03	66065 X	66065	-0-	-0-	-0-	14783 1	48787 2	Y	1458	1378 1	157	
04	21637 X	21637	-0-	-0-	-0-	5639 1	15274 2	Y	497	587 1	67	
*05	21598 X	21598	-0-	-0-	-0-	5564 1	15526 2	Y	462	508 1	21	

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

OLD OCEAN (LARSEN)		HILCORP ENERGY COMPANY		OLD OCEAN UNIT		WELL #: 251ST		RRCID -> 249557		COMPL. DATE 07/10/2009		TOTAL DEPTH 11055		PERF.10710 - 10954	
														CNTY: BRAZORIA	
12	3906 X	3660	-0-	-246	-0-	744 1	2812 2	2812 2	N	91	87 1		12		
01	3937 X	3368	-0-	-569	-0-	811 1	2467 2	100 9	N	80	89 1		3		
02	3556 X	2766	-0-	-790	-0-	580 1	2116 2	88 9	N	63	61 1		5		
03	3937 X	3486	-0-	-451	-0-	780 1	2574 2	69 9	N	77	75 1		7		
04	3810 X	3357	-0-	-453	-0-	874 1	2370 2	47 4	N	77	77 1		7		
*05	4064 X	4064	-0-	-0-	-0-	1047 1	2921 2	28 4	N	87	92 1		2		
						96 9									

OLD OCEAN UNIT				WELL #: 152ST		RRCID -> 249826		COMPL. DATE 12/02/2008		TOTAL DEPTH 10800		PERF.10462 - 10677			
12	1240 N	1061	-0-	-179	-0-	216 1	815 2	29 9	N	26	25 1		3		
01	1240 N	1181	-0-	-59	-0-	284 1	865 2	1 4	N	28	31 1		-0-		
02	1092 N	968	-0-	-124	-0-	203 1	741 2	31 9	N	22	21 1		1		
03	1131 N	1131	-0-	-0-	-0-	253 1	835 2	24 9	N	25	24 1		2		
04	1140 N	987	-0-	-153	-0-	257 1	697 2	15 4	N	23	23 1		2		
05	1085 N	1041	-0-	-44	-0-	268 1	749 2	8 4	N	22	24 1		-0-		
						24 9									

OLD OCEAN UNIT				WELL #: 252		RRCID -> 252298		COMPL. DATE 04/10/2022		TOTAL DEPTH 12140		PERF.10716 - 10890			
12	2723 X	2723	-0-	-0-	-0-	553 1	2092 2	3 4	N	68	64 1		12		
01	3193 X	2476	-0-	-717	-0-	595 1	1814 2	2 4	N	59	66 1		5		
02	2884 X	2422	-0-	-462	-0-	508 1	1852 2	65 9	N	55	53 1		7		
03	3193 X	2443	-0-	-750	-0-	547 1	1804 2	1 4	N	54	54 1		7		
04	3301 X	3301	-0-	-0-	-0-	860 1	2330 2	33 4	N	76	74 1		9		
*05	2764 X	2764	-0-	-0-	-0-	712 1	1987 2	27 4	N	59	65 1		3		
						65 9									

OLD OCEAN UNIT				WELL #: 257		RRCID -> 269965		COMPL. DATE 03/25/2013		TOTAL DEPTH 12403		PERF.10712 - 10850			
12	1767 N	1489	-0-	-278	-0-	302 1	1144 2	2 4	N	37	35 1		8		
01	1550 N	1411	-0-	-139	-0-	340 1	1035 2	36 9	N	33	37 1		4		
02	1551 N	1551	-0-	-0-	-0-	325 1	1187 2	39 9	N	35	33 1		6		
03	1798 N	1798	-0-	-0-	-0-	402 1	1352 2	44 9	N	40	39 1		7		
04	1540 N	1540	-0-	-0-	-0-	401 1	1087 2	13 4	N	35	36 1		6		
*05	1720 N	1720	-0-	-0-	-0-	443 1	1236 2	41 9	N	37	39 1		4		
						41 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	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

M		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
12	1395 N	-0-	-0-	-1395	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
04	7 N	7	-0-	-0-	-0-	-0-	2	1	4	2	Y	-0-			-0-
*05	85 N	85	-0-	-0-	-0-	-0-	1	4	61	2	Y	2	2	1	-0-
							2	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	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
12	620 N	172	-0-	-448	-0-	-0-	4	1	164	2	N	4	5	1	46
01	671 N	671	-0-	-0-	-0-	-0-	23	1	630	2	N	16	16	1	46
02	678 N	678	-0-	-0-	-0-	-0-	18	9	652	2	N	5	15	1	36
03	282 N	282	-0-	-0-	-0-	-0-	20	1	266	2	N	6	7	1	35
04	660 N	469	-0-	-191	-0-	-0-	6	9	440	2	N	11	10	1	36
05	744 N	402	-0-	-342	-0-	-0-	9	1	377	2	N	9	10	1	35
							7	9							
							17	1							
							12	9							
							15	1							
							10	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	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				2
01	12 N	12	-0-	-0-	-0-	-0-	12	2		N	-0-				2
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				2
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				2
04	12 N	-0-	-0-	-12	-0-	-0-				N	-0-				2
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				2

M		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

OLD OCEAN (12,100) 67011 950 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA
 HILCORP ENERGY COMPANY 386310
 BROCKMAN, J. C. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 176391 COMPL. DATE 09/01/2000 TOTAL DEPTH 15467 PERF.11844 - 12151

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	3596 #	3546	-0-	-50	-0-	3494	2	52	9	N	47	179	1			77
01	3596 #	3487	-0-	-109	-0-	3432	2	55	9	N	50					127
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

OLD OCEAN E (F-20) 67013 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA
 HILCORP ENERGY COMPANY 386310
 OLD OCEAN UNIT WELL #: 232 RRCID -> 097140 COMPL. DATE 12/07/1981 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10867 - 10887

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OLD OCEAN, E. (10400) 67013 400 ASSOCIATED 49B CNTY: BRAZORIA
 D.C. ENERGY 196099
 CHRISTIAN, C.D. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 091073 COMPL. DATE 10/02/1980 TOTAL DEPTH 11515 PERF.10374 - 10382

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

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
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	161	1			71
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71

DANCE BAYOU WELL #: 2 RRCID -> 285234 COMPL. DATE 07/07/2021 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9865 - 9874

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
12	18476 X	-0-	-0-	-18476	-0-					N	-0-					127
01	18476 X	-0-	-0-	-18476	-0-					N	-0-					127
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

DANCE BAYOU WELL #: 6 RRCID -> 292668 COMPL. DATE 11/04/2021 TOTAL DEPTH 10300 PERF.10140 - 10150

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

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

OLD OCEAN NORTH (9750)		//CONT.//		67014 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BRAZORIA	
TEXAKOMA E & P, LLC				844133						
FLAG POND		WELL #:		3R	RRCID ->	282398	COMPL. DATE	06/02/2021	TOTAL DEPTH	10622 PERF.10278 - 10282
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-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-

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

OLD OCEAN, NE. (10800)				67016 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BRAZORIA	
PETRODOME OPERATING, LLC				660286						
MARMION		WELL #:		1	RRCID ->	196210	COMPL. DATE	08/01/2003	TOTAL DEPTH	11041 PERF.10846 - 10850
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	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	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
12 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1275			N	NO RPT		-0-
01 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1275			N	NO RPT		-0-
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-

M		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
12 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		47
01 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		47
02 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		47
03 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		47
04 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		47
05 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		47

M		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
12 SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01 SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02 SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03 SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04 SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05 SWR 10	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	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
12 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	172 1	73
01 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		73
02 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		73
03 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	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

M		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
12 0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		73
01 0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		73
02 0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		73
03 0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		73
04 0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		73
05 0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		73

M		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
12 124 N	83	-0-	-41	-0-	53 1	30 9	N	27		210
01 93 N	57	-0-	-36	-0-	42 1	15 9	N	14		224
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

M		GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		25
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		25
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		25
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		25
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		25
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		25

BROWDER, W. B.		WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		EOM	
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-	

BROWDER, W. B.		WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		EOM	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		43	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		43	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		43	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		43	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		43	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		43	

BROWDER, W. B.		WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		EOM	
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		91	
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		91	
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		91	
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		91	
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		91	
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		91	

BROWDER, W. B.		WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		EOM		
12	93 N	22	-0-	-71	-0-	2	1	7	3	Y	12	40	1	-0-
01	1458 N	1458	-0-	-0-	-0-	13	9	97	1	Y	-0-			-0-
02	637 N	637	-0-	-0-	-0-	76	1	539	3	Y	20			20
03	691 N	691	-0-	-0-	-0-	22	9	98	1	Y	144	92	1	72
04	540 N	540	-0-	-0-	-0-	158	9	70	1	Y	50	74	1	48
*05	613 N	613	-0-	-0-	-0-	55	9	75	1	Y	5			53

OLIVER (FRIO 8640)		67164 375		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BRAZORIA				
LUCKY LAD ENERGY, LLC		512179										
KLOSS, ED L.		WELL #:		3	RRCID ->	049931	COMPL. DATE	05/30/2006	TOTAL DEPTH	8474	PERF.	2312 - 2317
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

OLIVER (FRIO 8750,E.)		67164 625		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BRAZORIA				
LUCKY LAD ENERGY, LLC		512179										
OLIVER UNIT		WELL #:		2 T	RRCID ->	049527	COMPL. DATE	01/04/1971	TOTAL DEPTH	9270	PERF.	N/A
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-

OLIVER, SOUTH (10300)		67170 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BRAZORIA				
MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHP		531085										
BURNS		WELL #:		1	RRCID ->	189756	COMPL. DATE	04/18/2002	TOTAL DEPTH	11489	PERF.	11202 - 11210
12	3914	R	3914	-0-	-0-	-0-	455	1	3459	2	N	53
01	3286	#	3228	-0-	-58	-0-	425	1	2803	2	N	53
02	2878	R	2878	-0-	-0-	-0-	415	1	2463	2	N	53
03	3906	#	3234	-0-	-672	-0-	425	1	2809	2	N	53
04	3780	#	2492	-0-	-1288	-0-	400	1	2092	2	N	53
05	3906	#	2645	-0-	-1261	-0-	400	1	2245	2	N	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
12	2406	N	2406	-0-	-0-	-0-	833	1	1174	2	N	100
							399	9				
01	2247	N	2247	-0-	-0-	-0-	1876	1	371	9	N	77
02	2128	N	1654	-0-	-474	-0-	620	1	715	2	N	193
							319	9				
03	2418	N	2230	-0-	-188	-0-	196	1	1584	2	N	232
							450	9				
04	2160	N	2043	-0-	-117	-0-	119	1	1541	2	N	45
							383	9				
*05	2056	N	2056	-0-	-0-	-0-	124	1	1549	2	N	220
							383	9				

MCGOWN FARMS GAS UNIT		67475 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CHAMBERS				
		386310										
		WELL #:		2	RRCID ->	277253	COMPL. DATE	07/16/2015	TOTAL DEPTH	14796	PERF.	14096 - 14246
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

ORANGE *		67484 002		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ORANGE				
DARTEX ENERGY CORPORATION		201208										
BURTON FEE		WELL #: 2		RRCID -> 121935		COMPL. DATE 07/20/1985		TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6461 - 6468				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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-

DEC OPERATING, INC.		209147										
CHANDLER "B"		WELL #: 1		RRCID -> 121887		COMPL. DATE 10/01/1985		TOTAL DEPTH 7186		PERF. 7042 - 7048		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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-

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				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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				
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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				
12	1507 N	1507	-0-	-0-	-0-	1507	2	N	-0-			140
01	1210 N	1210	-0-	-0-	-0-	1210	2	N	-0-			140
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	N	51	186	1	5
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			5

ORANGE HILL, S. (WILCOX 9320)		67524 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: AUSTIN								
MAGNUM PRODUCING, LP		521516														
KAECHELE, C. R.		WELL #: 2		RRCID -> 194105		COMPL. DATE 02/17/2003		TOTAL DEPTH 9745		PERF. 9360 - 9367						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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						
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
05	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														
KAECHELE UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 171384		COMPL. DATE 11/13/2004		TOTAL DEPTH 11803		PERF. 11050 - 11063						
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KAECHELE UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 176226		COMPL. DATE 01/08/2000		TOTAL DEPTH 11806		PERF. 11432 - 11546						
12	6510 X	5078	-0-	-1432	-0-	199	1	4867	2	Y	11					74
						12	9									
01	6646 X	6646	-0-	-0-	-0-	250	1	6288	2	Y	98	97	1			75
						108	9									
02	4836 X	4836	-0-	-0-	-0-	175	1	4618	2	Y	39					114
						43	9									
03	5270 X	5009	-0-	-261	-0-	210	1	4757	2	Y	38	111	1			41
						42	9									
04	4920 X	4673	-0-	-247	-0-	198	1	4452	2	Y	21					62
						23	9									
05	6634 X	NO RPT	-0-	-6634	-0-					Y	NO RPT					62

KAECHELE UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 180528		COMPL. DATE 03/16/2001		TOTAL DEPTH 11800		PERF. 11275 - 11337						
12	4340 X	2943	-0-	-1397	-0-	129	1	2792	2	Y	20					43
						22	9									
01	4061 X	2927	-0-	-1134	-0-	163	1	2714	2	Y	45	56	1			32
						50	9									
02	2471 X	2471	-0-	-0-	-0-	114	1	2329	2	Y	25					57
						28	9									
03	1792 X	1792	-0-	-0-	-0-	137	1	1641	2	Y	13	56	1			14
						14	9									
*04	2353 X	2353	-0-	-0-	-0-	129	1	2205	2	Y	17					31
						19	9									
05	1085 X	NO RPT	-0-	-1085	-0-					Y	NO RPT					31

ORANGE HILL, S. (WILCOX 11000) //CONT.// 67524 675 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: AUSTIN
 ETOCO, L.P. //CONT.// 255133
 KAECELE UNIT WELL #: 4 RRCID -> 185574 COMPL. DATE 08/23/2001 TOTAL DEPTH 11850 PERF.11350 - 11631

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	3386 X	3386	-0-	-0-	-0-	7	1	3379	2	N	-0-			134
01	3641 X	3641	-0-	-0-	-0-	21	1	3620	2	N	-0-			134
02	2531 X	2531	-0-	-0-	-0-	1	1	2530	2	N	-0-			134
03	1887 N	1887	-0-	-0-	-0-	28	1	1859	2	N	-0-			134
04	2190 X	1833	-0-	-357	-0-	25	1	1801	2	N	6			140
						7	9							
05	2263 X	NO RPT	-0-	-2263	-0-					N	NO RPT			140

KAECELE, CHARLES UNIT WELL #: 1 RRCID -> 192086 COMPL. DATE 02/28/2003 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11412 - 11471

12	5549 X	3961	-0-	-1588	-0-	149	1	3812	2	Y	-0-			119
01	4030 X	3134	-0-	-896	-0-	122	1	2997	2	Y	14			133
						15	9							
02	3556 X	1005	-0-	-2551	-0-	112	1	887	2	Y	5			138
						6	9							
03	2604 X	247	-0-	-2357	-0-	123	1	124	2	Y	-0-			138
*04	3922 X	3922	-0-	-0-	-0-	154	1	3695	2	Y	66	183	1	21
						73	9							
05	3968 X	NO RPT	-0-	-3968	-0-					Y	NO RPT			21

SCHAER WELL #: 1 RRCID -> 195495 COMPL. DATE 02/24/2003 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11142 - 11380

12	5365 X	5365	-0-	-0-	-0-	632	1	4683	2	N	45			107
						50	9							
01	4142 X	4142	-0-	-0-	-0-	735	1	3374	2	N	30			137
						33	9							
02	4796 X	4796	-0-	-0-	-0-	4730	2	66	9	N	60			197
03	5824 X	5824	-0-	-0-	-0-	981	1	4806	2	N	34	174	1	57
						37	9							
*04	7530 X	7530	-0-	-0-	-0-	1213	1	6264	2	N	48			105
						53	9							
05	4991 X	NO RPT	-0-	-4991	-0-					N	NO RPT			105

SCHAER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 196881 COMPL. DATE 08/02/2003 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10992 - 11332

12	2232 X	1737	-0-	-495	-0-	207	1	1529	2	Y	1			38
						1	9							
01	2307 X	2307	-0-	-0-	-0-	413	1	1894	2	Y	-0-			38
02	2415 X	2415	-0-	-0-	-0-	2413	2	2	9	Y	2			40
03	3720 X	3720	-0-	-0-	-0-	627	1	3071	2	Y	20			60
						22	9							
*04	3513 X	3513	-0-	-0-	-0-	569	1	2941	2	Y	3			63
						3	9							
05	1953 X	NO RPT	-0-	-1953	-0-					Y	NO RPT			63

SCHAER UNIT WELL #: 3 RRCID -> 199385 COMPL. DATE 10/08/2003 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11298 - 11532

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			25

ORANGE HILL, S. (WILCOX 11000)		//CONT.//		67524 675	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: AUSTIN			
ETOCO, L.P.		//CONT.//		255133								
SCHAER UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	202608	COMPL. DATE	10/05/2004	TOTAL DEPTH	11800	PERF.11022 - 11400	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	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

12		1045 X	1045	-0-	-0-	-0-	199 1	846 2	Y	-0-		130
01		1870 X	1870	-0-	-0-	-0-	311 1	1559 2	Y	-0-		130
02		1792 X	-0-	-0-	-1792	-0-			Y	-0-		130
03		1883 N	1883	-0-	-0-	-0-	400 1	1483 2	Y	-0-		130
*04		1118 N	1118	-0-	-0-	-0-	402 1	716 2	Y	-0-		130
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		130

KAECELE, CHARLES UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	206561	COMPL. DATE	11/27/2004	TOTAL DEPTH	11800	PERF.11416 - 11636	
12		2480 N	2316	-0-	-164	-0-	2315 2	1 9	Y	1		52
01		2033 N	2033	-0-	-0-	-0-	1987 2	46 9	Y	42		94
02		1985 N	1985	-0-	-0-	-0-	1985 2		Y	-0-		94
03		2155 N	2155	-0-	-0-	-0-	2155 2		Y	-0-		94
*04		2201 N	2201	-0-	-0-	-0-	2186 2	15 9	Y	14		108
05		930 N	NO RPT	-0-	-930	-0-			Y	NO RPT		108

KAECELE UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	212003	COMPL. DATE	07/10/2005	TOTAL DEPTH	11833	PERF.11418 - 11648	
12		1339 N	1339	-0-	-0-	-0-	17 1	1322 2	Y	-0-		22
01		594 N	594	-0-	-0-	-0-	594 2		Y	-0-		22
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	NO RPT	-0-	-1023	-0-			Y	NO RPT		60

KAECELE UNIT		WELL #:		6	RRCID ->	227960	COMPL. DATE	03/21/2007	TOTAL DEPTH	11700	PERF.11420 - 11490	
12		1457 X	1267	-0-	-190	-0-	1 1	1257 2	Y	8		19
							9 9					
01		1482 X	1482	-0-	-0-	-0-	1 1	1456 2	Y	23	25 1	17
							25 9					
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	NO RPT	-0-	-589	-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	
12		2418 X	10	-0-	-2408	-0-	10 2		N	-0-		121
01		2418 X	5	-0-	-2413	-0-	5 2		N	-0-		121
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		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		121

ORANGE HILL, S. (WILCOX STRAY)				67524 700	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: AUSTIN			
ETOCO, L.P.				255133										
KAECEHELE UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 218912	COMPL. DATE 11/13/2004	TOTAL DEPTH 11803	PERF.11050 - 11063						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) 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

12		899 X	438	-0-	-461	-0-	33 1	405 2	Y	-0-				9
01		641 X	641	-0-	-0-	-0-	41 1	594 2	Y	5		8 1		6
							6 9							
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		589 N	NO RPT	-0-	-589	-0-			Y	NO RPT				6

KAECEHELE, CHARLES UNIT				WELL #: 2	RRCID -> 219084	COMPL. DATE 08/12/2005	TOTAL DEPTH 11900	PERF.11204 - 11224						
12		846 N	846	-0-	-0-	-0-	846 2		N	-0-				49
01		1153 N	1153	-0-	-0-	-0-	51 1	1094 2	N	7				56
							8 9							
02		992 N	992	-0-	-0-	-0-	991 2	1 9	N	1				57
*03		896 N	896	-0-	-0-	-0-	895 2	1 9	N	1				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

ORANGE HILL, SE. (WILCOX 9400)				67525 650	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: AUSTIN			
MAGNUM PRODUCING, LP				521516										
KAECEHELE, C. R.				WELL #: 1	RRCID -> 130820	COMPL. DATE 04/01/1995	TOTAL DEPTH 9733	PERF. 9389 - 9452						
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
05		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						
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				110
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				110
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				110
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				110
*04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				110
05		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						
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

OYSTER BAYOU (FB-2, FRIO 1)			67947 135		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CHAMBERS		
DENBURY ONSHORE, LLC			215343								
JACKSON, FELIX ET AL			WELL #: 11		RRCID -> 165281		COMPL. DATE 06/27/1997		TOTAL DEPTH 8563 PERF. 8112 - 8117		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	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		
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
05	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		
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-

JACKSON, FELIX ET AL			WELL #: 44		RRCID -> 171927		COMPL. DATE 10/01/1998		TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8087 - 8165		
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	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		
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

MIDDLETON, ARCHIE			WELL #: 6		RRCID -> 251252		COMPL. DATE 07/03/2009		TOTAL DEPTH 8379 PERF. 8130 - 8140		
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

OYSTER BAYOU (FRIO 2)		//CONT.//		67947 142	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CHAMBERS			
DENBURY ONSHORE, LLC		//CONT.//		215343							
JACKSON, FELIX ET AL		WELL #:		34	RRCID ->	254210	COMPL. DATE	12/02/2009	TOTAL DEPTH	9750	PERF. 8057 - 8066
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05	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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
05	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
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
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
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
OYSTER BAYOU, S. (FRIO 8400)				67953 200	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: CHAMBERS			
DENBURY ONSHORE, LLC				215343							
JACKSON, FELIX ET AL		WELL #:		77	RRCID ->	210203	COMPL. DATE	07/09/2005	TOTAL DEPTH	8900	PERF. 8460 - 8475
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
05	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		
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

12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	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		
12		7270 R	7270	-0-	-0-	-0-	7270	2		N	-0-		85
01		8778 R	8778	-0-	-0-	-0-	8778	2		N	-0-		85
*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 #	NO RPT	-0-	-8773	-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		
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	-0-		209
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	-0-		209
02	14B	DENY	NO RPT	-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

SUN FEE			WELL #: 5		RRCID -> 070130		COMPL. DATE 01/03/1977		TOTAL DEPTH 7720		PERF. N/A		
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

SUN FEE			WELL #: 1SW		RRCID -> 152644		COMPL. DATE 12/15/1994		TOTAL DEPTH 3000		PERF. 2740 - 2770		
12		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05		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		
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	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

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
12	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

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

PLUGGED AND ABANDONED 03/23/2022

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

12	1612 #	1584	-0-	-28	-0-	1574	2	10	9	N	9	164
01	1612 #	1497	-0-	-115	-0-	1491	2	6	9	N	5	169
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

OIL AND GAS DIVISION

PALACIOS (FRIO A, FB-1)													
MAGNUM PRODUCING, LP													
ROBESON													
68481 067 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA													
521516													
WELL #: 1C RRCID -> 284977 COMPL. DATE 04/24/2018 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7641 - 7647													
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
12		12028 #	6636	-0-	-5392	-0-	651 1	5927 2	N	53			134
							58 9						
01		11253 #	6280	-0-	-4973	-0-	775 1	5466 2	N	35			169
							39 9						
02		10164 #	5615	-0-	-4549	-0-	700 1	4829 2	N	78	182 1		65
							86 9						
03		8866 #	5933	-0-	-2933	-0-	775 1	5070 2	N	80			145
							88 9						
04		6420 #	5817	-0-	-603	-0-	750 1	5056 2	N	10			155
							11 9						
05		6634 #	NO RPT	-0-	-6634	-0-			N	NO RPT			155

PALACIOS (FRIO -B-)													
SANDEL OPERATING COMPANY													
FOISEY, E. B., GAS UNIT													
68481 084 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA													
747534													
WELL #: 1 M RRCID -> 007718 COMPL. DATE 04/28/1959 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7955 - 7974													
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
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TRINIDAD ENERGY, LLC													
HICKLE, LOUIS													
869962													
WELL #: 1 C RRCID -> 007720 COMPL. DATE 05/02/1961 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7796 - 7804													
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
12	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*05	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PALACIOS (FRIO -C-)													
MAGNUM PRODUCING, LP													
G.S. HARRISON UNIT													
68481 147 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA													
521516													
WELL #: 2 RRCID -> 247945 COMPL. DATE 03/21/2009 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 9058 - 9181													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * 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
12		592 N	592	-0-	-0-	-0-	569 2	23 9	N	21			156
01		604 N	604	-0-	-0-	-0-	585 2	19 9	N	17	116 1		57
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		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			100

PALACIOS (FRIO -D-)													
TRINIDAD ENERGY, LLC													
FRICK, OTTO													
68481 189 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MATAGORDA													
869962													
WELL #: 1 U RRCID -> 051102 COMPL. DATE 02/10/1971 TOTAL DEPTH 9075 PERF. N/A													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * 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
12		558 N	484	-0-	-74	-0-	484 2		Y	-0-	18 1		54
01		589 N	456	-0-	-133	-0-	456 2		Y	-0-			54
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

PALACIOS (FRIO -E-)												
SANDEL OPERATING COMPANY												
FOISEY, E. B., GAS UNIT												
WELL #: 1 L RRCID -> 007732 COMPL. DATE 04/28/1959 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8925 - 8928												
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
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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												
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PALACIOS (FRIO "E" FB 1)												
TRINIDAD ENERGY, LLC												
HICKLE, LOUIS, ET AL												
WELL #: 1 T RRCID -> 007736 COMPL. DATE 11/06/1957 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 8594 - 8632												
12	4681 X	4538	-0-	-143	-0-	4530	2	8	9	Y	7	62
01	4681 X	4483	-0-	-198	-0-	4452	2	31	9	Y	28	90
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

PALACIOS (FRIO -F-)												
TRINIDAD ENERGY, LLC												
SLAUGHTER, L. A., UNIT												
WELL #: 1 RRCID -> 007760 COMPL. DATE 12/31/1991 TOTAL DEPTH 10270 PERF. 9062 - 9068												
12	145 N	145	-0-	-0-	-0-	145	2			Y	-0-	-0-
01	137 N	137	-0-	-0-	-0-	137	2			Y	-0-	-0-
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-

PALACIOS (FRIO 9100)												
TRINIDAD ENERGY, LLC												
HARRISON, L. S.												
WELL #: 3 RRCID -> 158748 COMPL. DATE 03/08/1996 TOTAL DEPTH 9170 PERF. 9097 - 9141												
12	403 N	154	-0-	-249	-0-	145	2	9	9	Y	8	217
01	443 N	443	-0-	-0-	-0-	440	2	3	9	Y	3	50
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

PALACIOS (MELBOURN E-3 SEG C)												
GWM OPERATING COMPANY, LLC												
PIERCE												
WELL #: 1 RRCID -> 198275 COMPL. DATE 07/10/2003 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5330 - 5334												
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-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-

PALACIOS (MELBOURN E-3 SEG C)		//CONT.//		68481 567	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: MATAGORDA			
GWM OPERATING COMPANY, LLC		//CONT.//		339677								
PIERCE T		WELL #:		3	RRCID ->	199181	COMPL. DATE	08/29/2003	TOTAL DEPTH	5920	PERF.	5400 - 5404
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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				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 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
12	2852 X	1803	-0-	-1049	-0-	1799	2	4 9	Y	4		35
01	1953 X	1662	-0-	-291	-0-	1659	2	3 9	Y	3		38
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		38
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		38

MAGNUM PRODUCING, LP		WELL #:		521516	RRCID ->	285001	COMPL. DATE	04/24/2018	TOTAL DEPTH	8800	PERF.	8666 - 8672
ROBESON				1T								
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		109
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		109
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 NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		109

PALACIOS, EAST (FRIO 9400)		WELL #:		68482 200	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: MATAGORDA			
TRINIDAD ENERGY, LLC				869962								
SLAUGHTER		WELL #:		4	RRCID ->	214075	COMPL. DATE	11/07/2005	TOTAL DEPTH	10400	PERF.	9468 - 9480
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		14
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		14
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		14
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		14
04	14B2 EXT	150	-0-	150	-0-	150	2		N	-0-		14
*05	14B2 EXT	162	-0-	162	-0-	312	2		N	-0-		14

PANZA (13,900 SAND)		WELL #:		69040 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: COLORADO			
PROLINE ENERGY RESOURCES INC				681327								
COCHRAN		WELL #:		1	RRCID ->	253384	COMPL. DATE	12/23/2008	TOTAL DEPTH	16870	PERF.	13781 - 13954
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

PAUL (LW-75)		WELL #:		69740 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: COLORADO			
C & E OPERATING, INC.				120079								
OBENHAUS		WELL #:		1	RRCID ->	282057	COMPL. DATE	05/20/2015	TOTAL DEPTH	11350	PERF.	11014 - 11129
12	8184 X	6985	-0-	-1199	-0-	6730	2	255 9	N	232	180 1	271
01	8423 X	8423	-0-	-0-	-0-	7902	2	521 9	N	474	537 1	208
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

PAUL (LW-75)		//CONT.//		69740 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: COLORADO			
SQUARE MILE ENERGY, L.L.C.				810815									
FURRY				WELL #: 1	RRCID -> 282816	COMPL. DATE 03/21/2017	TOTAL DEPTH 13633	PERF.13511	- 13531				
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
12		36656 X	36656	-0-	-0-	-0-	33464 3	3192 9	N	2902	2899 1		853
01		35744 X	35744	-0-	-0-	-0-	32487 3	3257 9	N	2961	3091 1		723
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

FURRY				WELL #: 2	RRCID -> 284544	COMPL. DATE 04/07/2018	TOTAL DEPTH 13713	PERF.13652	- 13714				
12		38000 X	38000	-0-	-0-	-0-	33888 3	4112 9	N	3738	3785 1		746
01		37293 X	37018	-0-	-275	-0-	33139 3	3879 9	N	3526	3614 1		658
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

GUILD				WELL #: 1	RRCID -> 288518	COMPL. DATE 06/24/2019	TOTAL DEPTH 12763	PERF.12997	- 13084				
12		185494 X	185494	-0-	-0-	-0-	182281 3	3213 9	N	2921	2866 1		793
01		183739 X	183739	-0-	-0-	-0-	180761 3	2978 9	N	2707	2508 1		992
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

GIBSON				WELL #: 1	RRCID -> 291600	COMPL. DATE 05/11/2021	TOTAL DEPTH 12668	PERF.12551	- 12589				
12		15932 X	-0-	-0-	-15932	-0-			N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/15/2021													

PAVEY KIRBY (WILCOX 8400)				69831 333	NON-ASSOCIATED	EXEMPT				CNTY: HARDIN			
UNIT PETROLEUM COMPANY				877099									
SHERMAN				WELL #: 1	RRCID -> 266928	COMPL. DATE 01/06/2012	TOTAL DEPTH 11000	PERF. 8400	- 8403				
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			69
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			69
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

SHERMAN				WELL #: 2	RRCID -> 280583	COMPL. DATE 12/05/2014	TOTAL DEPTH 8600	PERF. 8355	- 8389				
12		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			141
01		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			141
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

PEACH (YEGUA, LOWER)		69881 475		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON								
TMR EXPLORATION, INC. ZEIDMAN TRUSTEE		834097		WELL #: 1		RRCID -> 164161		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 14900 PERF. 8668 - 8694						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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-

WHORTON		69881 475		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON								
		834097		WELL #: 2		RRCID -> 173907		COMPL. DATE 02/21/2000		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8482 - 8492						
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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-

PEACH POINT (11,100)		69893 600		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BRAZORIA								
MARATHON OIL COMPANY PHILLIPS FEE		525380		WELL #: 1		RRCID -> 127841		COMPL. DATE 05/03/1988		TOTAL DEPTH 11520 PERF. N/A						
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PEARESON (3700)		69939 333		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON								
GOLDENROD GAS, INC. GOFF 5		313121		WELL #: 5		RRCID -> 263242		COMPL. DATE 01/06/2011		TOTAL DEPTH 5024 PERF. 3680 - 3680						
12	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	4			N	NO RPT					-0-
01	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	4			N	NO RPT					-0-
02	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	4			N	NO RPT					-0-
03	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	4			N	NO RPT					-0-
04	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	4			N	NO RPT					-0-
*05	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	4			N	NO RPT					-0-

PEGASUS GULF COAST (BIG GAS SD.)		70292 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BRAZORIA								
CIMARRON ENGINEERING, LLC STATE LEASE 21		153471		WELL #: 1		RRCID -> 289174		COMPL. DATE 02/29/2020		TOTAL DEPTH 11087 PERF. 12770 - 12780						
12	101029 X	92604	-0-	-8425	-0-	85551	2	7053	9	N	6412	6416	1			589
01	94999 X	94999	-0-	-0-	-0-	87535	2	7464	9	N	6785	6469	1			905
02	76496 X	75115	-0-	-1381	-0-	69153	2	5962	9	N	5420	5691	1			634
03	96512 X	96512	-0-	-0-	-0-	89177	2	7335	9	N	6668	6451	1			851
04	91920 X	88459	-0-	-3461	-0-	81847	2	6612	9	N	6011	5960	1			902
*05	96073 X	96073	-0-	-0-	-0-	89020	2	7053	9	N	6412	6427	1			887

ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO.		247836		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON								
IP FARMS "PG"		153471		WELL #: 2-C		RRCID -> 142923		COMPL. DATE 08/22/1992		TOTAL DEPTH 10585 PERF. 9902 - 9908						
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	129				N	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	129				N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PEGASUS GULF COAST (BIG GAS SD.)//CONT.//														
KALER ENERGY CORP.														
HALLS BAYOU														
WELL #: 1 RRCID -> 280683 COMPL. DATE 05/03/2019 TOTAL DEPTH 11158 PERF. 4229 - 4269														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* EOM BALANCE
12		0 K	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		0 K	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		0 K	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		0 K	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		0 K	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		0 K	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

HALLS BAYOU																
WELL #: 2 RRCID -> 282522 COMPL. DATE 11/23/2016 TOTAL DEPTH 11978 PERF. 11464 - 11499																
12		30411 X	26303	-0-	-4108	-0-		19285	2	7018	9	N	6380	6198	1	1092
01		28055 X	15740	-0-	-12315	-0-		9713	2	6027	9	N	5479	5504	1	1067
02		23968 X	17344	-0-	-6624	-0-		12371	2	4973	9	N	4521	4589	1	999
03		26536 X	26024	-0-	-512	-0-		18931	2	7093	9	N	6448	6269	1	1178
04		25680 X	24251	-0-	-1429	-0-		17579	2	6672	9	N	6065	6239	1	1004
*05		27905 X	27905	-0-	-0-	-0-		20418	2	7487	9	N	6806	6490	1	1320

KEBO OIL & GAS, INC.																
BLACK STONE																
WELL #: 1 RRCID -> 290826 COMPL. DATE 09/15/2020 TOTAL DEPTH 10788 PERF. 11180 - 11207																
12		18042 X	10	-0-	-18032	-0-		10	2		N	-0-				204
01		18042 X		-0-	-18042	-0-					N	-0-				204
02		12684 X		-0-	-12684	-0-					N	-0-				204
03		14043 X		-0-	-14043	-0-					N	-0-				204
04		2820 X		-0-	-2820	-0-					N	-0-				204
05		10 X		-0-	-10	-0-					N	-0-				204

PEGASUS GULF COAST (GRUBBS)																
KALER ENERGY CORP.																
HALLS BAYOU																
WELL #: 2 RRCID -> 281837 COMPL. DATE 07/20/2015 TOTAL DEPTH 11978 PERF. 11998 - 12014																
12		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

PELICAN																
RESACA RESOURCES, L.L.C.																
DAVIS ESTATE																
WELL #: 70325 001 RRCID -> 269396 COMPL. DATE 10/04/2017 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 6898 - 6903																
12		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	14742				N	-0-				185
01		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	14742				N	-0-				185
02		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	14742				N	-0-				185
03		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	14742				N	NO RPT				185
04		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	14742				N	NO RPT				185
05		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	14742				N	NO RPT				185

RECLASSIFIED TO OIL 08/19/2019

PELICAN (COCKFIELD)																
RESACA RESOURCES, L.L.C.																
KARANKAWA																
WELL #: 70325 100 RRCID -> 227595 COMPL. DATE 03/16/2007 TOTAL DEPTH 5952 PERF. 5295 - 5398																
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03		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-

PEPPIATT (YEGUA 9400) 70562 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARDIN
 COBRA OIL & GAS CORPORATION 163000
 ISAAC WELL #: 1 RRCID -> 213522 COMPL. DATE 06/14/2005 TOTAL DEPTH 9923 PERF. 9636 - 9655

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

PERELANDRA (FRIO 15) 70583 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
 GALVESTON BAY OPERATING CO LLC 293375
 STATE TRACT 6-7A WELL #: 1 RRCID -> 168885 COMPL. DATE 03/08/1998 TOTAL DEPTH 9325 PERF. 8977 - 9003

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1063
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1063
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1063
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1063
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1063
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1063

PERL (YEGUA UPPER EY-1) 70606 497 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JEFFERSON
 SIANA OIL & GAS 779259
 DOORNBOS WELL #: 1 RRCID -> 157787 COMPL. DATE 04/07/2001 TOTAL DEPTH 15820 PERF.10798 - 10805

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					275
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					275
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					275
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					275
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					275
05	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

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PERSIMMON BAYOU (GRUBBS) 70758 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA
 ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO. 247836
 BLACKSTONE HLAVINKA WELL #: 1 C RRCID -> 282220 COMPL. DATE 12/26/2016 TOTAL DEPTH 11206 PERF.10401 - 10408

12	8933 X	8933	-0-	-0-	-0-	7899	2	1034	9	Y	940	1152	1			243
01	11299 X	11299	-0-	-0-	-0-	10270	2	1029	9	Y	935	783	1			395
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	8928 X	NO RPT	-0-	-8928	-0-					Y	NO RPT					465

BLACKSTONE HLAVINKA WELL #: 2 RRCID -> 282363 COMPL. DATE 03/26/2018 TOTAL DEPTH 11062 PERF.10370 - 10375

12	3069 X	2552	-0-	-517	-0-	2143	2	409	9	N	372	413	1			153
01	3038 X	2526	-0-	-512	-0-	2150	2	376	9	N	342	195	1			300
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	NO RPT	-0-	-2542	-0-					N	NO RPT					148

PETRUCHA (10,900) 70959 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
 REMORA OPERATING, LLC 701613
 BUTTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 135610 COMPL. DATE 05/09/1990 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10892 - 10906

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					155
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					155
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					155
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					155
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					155
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					155

PETRUCHA, N. (12000) 70961 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
 ALLTEX EXPLORATION, INC. 015050
 PETRUCHA WELL #: 1 RRCID -> 203950 COMPL. DATE 03/24/2004 TOTAL DEPTH 12246 PERF.12034 - 12039

12	4619 #	24	-0-	-4595	-0-	24	2			N	-0-					58
01	4340 #	217	-0-	-4123	-0-	22	2	195	9	N	177	167	1			68
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

PEVETO (6800) 71025 375 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: ORANGE
 LONG-TEX EXPLORATION, INC. 507587
 STARK WELL #: 1 RRCID -> 139575 COMPL. DATE 03/28/1991 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6807 - 6811

12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					185
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					185
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					185
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					185
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					185
05	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

12	14973 X	11020	-0-	-3953	-0-	10330	2	690	9	N	627	562	1			322
01	14694 X	14692	-0-	-2	-0-	13940	2	752	9	N	684	735	1			271
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

PERDIDO ENERGY, LLC 653223
 ARMSTRONG GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 110517 COMPL. DATE 02/07/1984 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9406 - 9412

12	31191 X	31191	-0-	-0-	-0-	310	1	29832	2	N	954	1091	1			350
						1049	9									
01	27945 X	27945	-0-	-0-	-0-	310	1	26704	2	N	846	856	1	1	8	339
						931	9									
02	21375 X	21375	-0-	-0-	-0-	280	1	20411	2	N	622	555	1	1	8	405
						684	9									
03	17957 X	17957	-0-	-0-	-0-	310	1	17001	2	N	587	674	1			318
						646	9									
04	13800 X	-0-	-0-	-13800	-0-					N	-0-					318
05	14260 X	NO RPT	-0-	-14260	-0-					N	NO RPT					318

PEVETO (9600)		//CONT.//		71025 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ORANGE			
PERDIDO ENERGY, LLC		//CONT.//		653223								
ARMSTRONG G. U.		WELL #:		1D	RRCID ->	281477	COMPL. DATE	05/10/2021	TOTAL DEPTH	4032	PERF. 3050 - 3060	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	

PRAYER OIL & GAS PRODUCTION, LLC				675988		CAPACITY			CNTY: WHARTON			
MCKEE		WELL #:		1	RRCID ->	273197	COMPL. DATE	03/31/2013	TOTAL DEPTH	9400	PERF. 9324 - 9344	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
02	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-	

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	
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
05	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	
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	

INLAND OCEAN, INC.				424607		CAPACITY			CNTY: WHARTON			
CAROLYN LANGE		WELL #:		1	RRCID ->	283643	COMPL. DATE	01/15/2018	TOTAL DEPTH	11500	PERF. 9306 - 9322	
12	3190 X	3190	-0-	-0-	-0-	150	1	3040	2	N	-0-	102
01	2805 X	2805	-0-	-0-	-0-	150	1	2655	2	N	-0-	102
02	1591 X	1591	-0-	-0-	-0-	150	1	1441	2	N	-0-	102
03	4690 X	4690	-0-	-0-	-0-	150	1	4540	2	N	-0-	102
04	4252 X	4252	-0-	-0-	-0-	150	1	4100	2	N	2	104
*05	1770 X	1770	-0-	-0-	-0-	150	1	1619	2	N	1	105
						2	9					
						1	9					

RICOCHET ENERGY, INC.				710549		CAPACITY			CNTY: WHARTON			
JULIUS		WELL #:		1	RRCID ->	271444	COMPL. DATE	09/11/2013	TOTAL DEPTH	9650	PERF. 9195 - 9380	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	20	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	20	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	20	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	20	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	20	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	20	

PHASE FOUR (9050 YEGUA) //CONT.// 71114 430 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
 TRANSPACIFIC ENERGY, LLC //CONT.// 864566
 VICTOR WELL #: 1 RRCID -> 274733 COMPL. DATE 02/17/2014 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10614 - 10673

M O	ALLOW 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
12	2046 N	1806	-0-	-240	-0-	212	1	1583	2	N	10			104
01	2046 N	1564	-0-	-482	-0-	11	9	218	1	N	7			111
02	1708 N	1352	-0-	-356	-0-	8	9	271	1	N	5			116
03	1798 N	435	-0-	-1363	-0-	6	9	433	2	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

WATZ WELL #: 1 RRCID -> 279161 COMPL. DATE 05/04/2014 TOTAL DEPTH 10894 PERF.10371 - 10731

12	3720 X	3336	-0-	-384	-0-	1398	1	1754	2	N	167	184	1	585
01	3720 X	2655	-0-	-1065	-0-	184	9	926	1	N	155	158	1	582
02	3304 X	2934	-0-	-370	-0-	171	9	1285	1	N	134	151	1	565
03	3658 X	2826	-0-	-832	-0-	147	9	896	1	N	159	152	1	572
04	3390 X	2744	-0-	-646	-0-	175	9	915	1	N	160	318	1	414
05	3348 X	2828	-0-	-520	-0-	176	9	984	1	N	162			576
						178	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

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

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	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

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-

PHASE FOUR (9560 YEGUA)		//CONT.//		71114 470	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WHARTON			
TRANSPACIFIC ENERGY, LLC				864566								
KUBBELA				WELL #: 1	RRCID -> 274923	COMPL. DATE 04/02/2014	TOTAL DEPTH 11000	PERF.10380	- 10465			
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

12		31 X	-0-	-0-	-31	-0-				N	1	10
01		5 X	-0-	-0-	-5	-0-				N	1	11
02		5 X	-0-	-0-	-5	-0-				N	1	12
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	1	13
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	1	14
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	1	15

DLCC				WELL #: 1	RRCID -> 280187	COMPL. DATE 09/11/2015	TOTAL DEPTH 10026	PERF. 9876	- 9926			
12		33 N	33	-0-	-0-	-0-	12 1	19 2		N	2	80
							2 9					
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	80
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	80
03		31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-	80
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	80
05		0 N	-0-	-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			
12		465 N	392	-0-	-73	-0-	392 2			N	-0-	1
01		806 N	431	-0-	-375	-0-	431 2			N	-0-	1
02		420 N	-0-	-0-	-420	-0-				N	-0-	1
03		372 N	-0-	-0-	-372	-0-				N	-0-	1
*04		420 N	-0-	-0-	-420	-0-				N	-0-	1
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				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			
12		589 #	186	-0-	-403	-0-	186 2			N	-0-	7
01		372 #	211	-0-	-161	-0-	211 2			N	-0-	7
02		336 #	-0-	-0-	-336	-0-				N	-0-	7
03		217 N	-0-	-0-	-217	-0-				N	-0-	7
*04		210 N	-0-	-0-	-210	-0-				N	-0-	7
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	7

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			
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	131
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	131
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	131
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	131
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	131
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	131

PHASE FOUR (10640 YEGUA) //CONT.// 71114 510 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON														
INLAND OCEAN, INC. 424607														
CAROLYN LANGE WELL #: 2 RRCID -> 288468 COMPL. DATE 09/11/2019 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10750 - 10926														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

12		6045 #	5350	-0-	-695	-0-	150 1	4846 2	N	322	360 1			117
							354 9							
01		6045 #	5161	-0-	-884	-0-	150 1	4663 2	N	316	360 1			73
							348 9							
02		5460 #	4061	-0-	-1399	-0-	150 1	3666 2	N	223	180 1			116
							245 9							
03		5425 #	5049	-0-	-376	-0-	150 1	4574 2	N	295	189 1			222
							325 9							
04		5250 #	5219	-0-	-31	-0-	150 1	4772 2	N	270	360 1			132
							297 9							
05		5363 #	5327	-0-	-36	-0-	150 1	4913 2	N	240	180 1			192
							264 9							

CML MGMT TRUST WELL #: 1R RRCID -> 289681 COMPL. DATE 01/16/2020 TOTAL DEPTH 11206 PERF.11060 - 11080														

12		0 Z	-0-	-0-	-0-		104674		N	-0-				110
01		0 Z	-0-	-0-	-0-		104674		N	-0-				110
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

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														

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

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		93		N	-0-				33
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		93		N	-0-				33
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		93		N	-0-				33
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-		93		N	-0-				33
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		93		N	NO RPT				33
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-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														

12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

PHEASANT (MCDONALD, UP.) REMORA OPERATING, LLC TRULL		//CONT.//	71121 624	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: MATAGORDA		
			701613					
		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	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

PHEASANT (MCDONALD, UP. SEG A) KD ENERGY, LLC MATL-TRULL -H- SAND UNIT			71121 676	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: MATAGORDA		
			452996					
		WELL #:	2	RRCID -> 178544	COMPL. DATE 08/16/2000	TOTAL DEPTH 11973	PERF. 9386	- 9394
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

PHEASANT, EAST (FRIO 10300) GTG OPERATING, LLC BLESSING UNIT			71122 166	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: MATAGORDA		
			337080					
		WELL #:	102	RRCID -> 223955	COMPL. DATE 09/17/2006	TOTAL DEPTH 12400	PERF.10536	- 10917
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	56	N	-0-	25
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	56	N	-0-	25
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	56	N	-0-	25
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	56	N	-0-	25
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	56	N	NO RPT	25
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	56	N	NO RPT	25

PHEASANT, SOUTH (9,200 FRIO) PROGENIES OPERATING LLC HARRIMAN			71125 456	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: MATAGORDA		
			681161					
		WELL #:	1	RRCID -> 197614	COMPL. DATE 09/17/2003	TOTAL DEPTH 9400	PERF. 9264	- 9268
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

PHEASANT, SOUTH (10,600) FIELD PETROLEUM CORP. TRULL			71125 912	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: MATAGORDA		
			266906					
		WELL #:	2	RRCID -> 263510	COMPL. DATE 03/31/2011	TOTAL DEPTH 11205	PERF.10759	- 10790
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	N	-0-	-0-

KEBO OIL & GAS, INC. SOUTHWEST BLESSING			453170					
		WELL #:	1	RRCID -> 234298	COMPL. DATE 01/04/2008	TOTAL DEPTH 12000	PERF.11287	- 11290
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	N	-0-	115
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	N	-0-	115
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	N	-0-	115
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	N	-0-	115
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	N	-0-	115
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	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 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
12		1395 X	1004	-0-	-391 B	-0-	32	1	958	2	N	13			397
							14	9							
01		1395 X	987	-0-	-408 B	-0-	1	1	958	2	N	25			422
							28	9							
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							

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

12		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			30
01		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			30
02		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			30
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
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

PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
 HARRISON, G. WELL #: 1 RRCID -> 275571 COMPL. DATE 06/23/2014 TOTAL DEPTH 13500 PERF.10392 - 10412

12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
*04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
05		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

12		0 #	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			126
01		0 #	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			126
02		0 #	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			126
03		0 #	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			126
*04		0 #	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			126
05		0 #	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			126

OIL AND GAS DIVISION

PHEASANT, SW (FRIO 9900)														
KD ENERGY, LLC														
MATT-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)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
12		1488 N	1426	-0-	-62	-0-	14	1	1390	2	Y	20		42
							22	9						
01		1395 N	1175	-0-	-220	-0-	12	1	1152	2	Y	10		52
							11	9						
02		1428 N	547	-0-	-881	-0-	5	1	524	2	Y	16		68
							18	9						
03		1426 N	809	-0-	-617	-0-	8	1	775	2	Y	24		92
							26	9						
04		1235 N	1235	-0-	-0-	-0-	12	1	1186	2	Y	34	116 1	10
							37	9						
*05		1050 N	1050	-0-	-0-	-0-	10	1	1038	2	Y	2		12
							2	9						

PHEASANT, SW. (FRIO 10000)														
KEBO OIL & GAS, INC.														
SOUTH BLESSING														
WELL #: 1 RRCID -> 235118 COMPL. DATE 11/08/2007 TOTAL DEPTH 11791 PERF. 11494 - 11512														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
12		1333 N	1213	-0-	-120	-0-	124	1	877	2	N	193	182 1	85
							212	9						
01		1251 N	1251	-0-	-0-	-0-	155	1	877	2	N	199	192 1	92
							219	9						
02		1246 N	1246	-0-	-0-	-0-	140	1	877	2	N	208	181 1	119
							229	9						
03		1434 N	1434	-0-	-0-	-0-	248	1	877	2	N	281	368 1	32
							309	9						
04		1369 N	1369	-0-	-0-	-0-	270	1	877	2	N	202	189 1	45
							222	9						
05		1395 N	1298	-0-	-97	-0-	162	1	877	2	N	235	182 1	98
							259	9						

NORTHWEST BLESSING														
WELL #: 1 RRCID -> 243723 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 12400 PERF. 10454 - 10468														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
12		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-			123
01		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-			123
02		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-			123
03		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-			123
04		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-			123
05		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-			123

SOUTH BLESSING														
WELL #: 2 RRCID -> 267000 COMPL. DATE 05/24/2012 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9542 - 9559														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
12		961 N	923	-0-	-38	-0-	120	1	775	2	N	25		291
							28	9						
01		956 N	956	-0-	-0-	-0-	155	1	775	2	N	24		315
							26	9						
02		934 N	934	-0-	-0-	-0-	140	1	775	2	N	17		332
							19	9						
03		1035 N	1035	-0-	-0-	-0-	248	1	775	2	N	11		343
							12	9						
04		958 N	958	-0-	-0-	-0-	180	1	775	2	N	3		346
							3	9						
05		1023 N	922	-0-	-101	-0-	140	1	775	2	N	6	182 1	170
							7	9						

PHEASANT, SW. (FRIO 10100)		71127 575		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MATAGORDA								
KEBO OIL & GAS, INC.		453170														
WEST BLESSING		WELL #: 2		RRCID -> 242371		COMPL. DATE 06/18/2008		TOTAL DEPTH 12030 PERF.11884 - 11894								
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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	75	186	1			20
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	35					55
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

BIG MAC BLESSING		WELL #: 1		RRCID -> 271233		COMPL. DATE 05/20/2013		TOTAL DEPTH 10965 PERF.10516 - 10524								
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					249
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					249
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

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								
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					221
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					221
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					221
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					221
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					221
05	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								
12	1922 N	1824	-0-	-98	-0-	1631	2	193	9	N	175	179	2			2
01	1860 N	1845	-0-	-15	-0-	1644	2	201	9	N	183	181	1			4
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

GTG OPERATING, LLC		337080		RRCID -> 236028		COMPL. DATE 04/08/2008		TOTAL DEPTH 11400 PERF. 9560 - 9570								
SOUTHEAST BLESSING UNIT		WELL #: 2														
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	496					N	5					185
01	14B2 EXT	12	-0-	12	508	5	1	7	9	N	6					191
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	NO RPT	-0-	-0-	520					N	NO RPT					203
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	520					N	NO RPT					203

BLESSING UNIT NO. 3		WELL #: 3		RRCID -> 244598		COMPL. DATE 12/08/2008		TOTAL DEPTH 12003 PERF.10824 - 10830								
12	1260 N	1260	-0-	-0-	-0-	348	1	826	2	N	78	183	1			254
						86	9									
01	1303 N	1303	-0-	-0-	-0-	542	1	708	2	N	48					302
						53	9									
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	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					292
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					292

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	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
12	2156 X	2156	-0-	-0-	-0-	1380	1	769	2	N	6		499
						7	9						
01	2046 X	1934	-0-	-112	-0-	1134	1	769	2	N	28	195 1	332
						31	9						
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						

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	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		62
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		62
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		62
03	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

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	
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05	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	
12	527 #	135	-0-	-392	-0-	50	1	85	2	N	-0-		-0-
01	527 #	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-		-0-
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-

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	
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		285
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		285
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

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
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	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
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	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
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			130
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			130
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			130
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			130
04	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			130
05	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			130
PIERCE RANCH (4900)		71451 500		ASSOCIATED		PRORATED				CNTY: WHARTON			
SPICEWOOD OPERATING COMPANY, LLC		809730											
PIERCE UNIT 4		WELL #:		1	RRCID ->	281577	COMPL. DATE	06/03/2015	TOTAL DEPTH	5318	PERF.	5165 -	5169
12	0 W	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
01	0 W	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
02	0 W	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
03	0 W	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
04	0 W	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 W	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
PIERCE RANCH (5750)		71451 625		NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: WHARTON			
HILCORP ENERGY COMPANY		386310											
WUTHRICH, D.		WELL #:		1	RRCID ->	204731	COMPL. DATE	06/19/2004	TOTAL DEPTH	6022	PERF.	5759 -	5761
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

PIN OAK (MIOCENE 2760) 71532 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
 MOSAIC OIL LLC 589978
 PATOS, INC. WELL #: 2 RRCID -> 138605 COMPL. DATE 06/07/1991 TOTAL DEPTH 5100 PERF. 2762 - 2765

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

PINE FOREST (WALTON SAND) 71588 900 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ORANGE
 PETEX 659782
 MLL-VID PROPERTIES WELL #: 2 RRCID -> 147701 COMPL. DATE 09/17/1993 TOTAL DEPTH 8181 PERF. 6310 - 6340

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

PINE ISLAND BAYOU (YEGUA EY-1) 71607 495 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JEFFERSON
 LAWCO OSAGE OPERATING, LLC 490052
 GEMINI UNIT WELL #: 1 RRCID -> 201531 COMPL. DATE 05/01/2004 TOTAL DEPTH 10424 PERF.10228 - 10328

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	2356 X	2059	-0-	-297	-0-	1617	3	442	9	N	402	539	1			183
01	2356 X	2234	-0-	-122	-0-	1750	3	484	9	N	440	372	1			251
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

GEMINI UNIT SWD WELL #: 1 RRCID -> 272233 COMPL. DATE 05/17/2013 TOTAL DEPTH 3525 PERF. 3398 - 3408

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

PINE ISLAND BAYOU (YEGUA EY-1L) 71607 496 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JEFFERSON
 COSTA ENERGY, LLC 180534
 LANGHAM WELL #: 1 RRCID -> 279197 COMPL. DATE 08/20/2021 TOTAL DEPTH 10810 PERF.10516 - 10532

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	11253 #	930	-0-	-10323	-0-	839	2	91	9	N	83	180	1			156
01	11253 #	321	-0-	-10932	-0-	207	2	114	9	N	104					260
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

LANGHAM UNIT WELL #: 1D RRCID -> 281732 COMPL. DATE 08/27/2021 TOTAL DEPTH 3475 PERF. 3286 - 3308

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

12		1116 N	750	-0-	-366	-0-	37	1	172	2	Y	492	348	1		156
							541	9								
01		1085 N	1085	-0-	-0-	-0-	96	1	471	2	Y	471	530	1		97
							518	9								
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

(M/SW) WILDWOOD ESTATES			WELL #: 1		RRCID -> 286793			COMPL. DATE 04/25/2019			TOTAL DEPTH 12500 PERF. 8722 - 9278					
12		669 N	669	-0-	-0-	-0-	86	1	333	2	Y	227	237	1		54
							250	9								
01		717 N	717	-0-	-0-	-0-	86	1	409	2	Y	202	216	1		40
							222	9								
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

PINEHURST GAS UNIT			WELL #: 7		RRCID -> 286896			COMPL. DATE 02/27/2019			TOTAL DEPTH 12315 PERF. 8902 - 9222					
12		3131 X	2578	-0-	-553	-0-	326	1	961	2	Y	1174	1123	1		335
							1291	9								
01		3776 X	3776	-0-	-0-	-0-	401	1	1900	2	Y	1341	1416	1		260
							1475	9								
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

DOGGETT, WENDELL J.			WELL #: 1		RRCID -> 291735			COMPL. DATE 08/31/2021			TOTAL DEPTH 12215 PERF. 8930 - 9060					
12		20770 X	13468	-0-	-7302	-0-	2933	1	9828	2	N	643	478	1		357
							707	9								
01		20770 X	14281	-0-	-6489	-0-	2222	1	10719	2	N	1218	1253	1		322
							1340	9								
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

PINEHURST (WILCOX CONS.) DAYLIGHT PETROLEUM LLC PINEHURST UNIT			71647 280 208171		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: MONTGOMERY		
			WELL #:	1	RRCID ->	007851	COMPL. DATE	10/03/1995	TOTAL DEPTH	11983	PERF.	9702 - 10010
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS (-)UNDERAGE	* * AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
12	799 X	799	-0-	-0-	-0-	184 1	591 2	Y	22	13 1		9
01	843 X	843	-0-	-0-	-0-	24 9	657 2	Y	47	47 1		9
02	660 X	660	-0-	-0-	-0-	134 1	473 2	Y	41	42 1		8
03	332 N	332	-0-	-0-	-0-	52 9	234 2	Y	11	16 1		3
04	240 N	-0-	-0-	-240	-0-	142 1		Y	-0-	2 1		1
05	248 N	-0-	-0-	-248	-0-	45 9		Y	-0-	1 1		-0-
						86 1						
						12 9						
WINSLOW			WELL #:	1D	RRCID ->	007858	COMPL. DATE	03/10/1989	TOTAL DEPTH	11132	PERF.	3625 - 3795
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
(M/SW) WILDWOOD ESTATES			WELL #:	5	RRCID ->	061048	COMPL. DATE	08/07/1994	TOTAL DEPTH	11820	PERF.	9994 - 10190
12	806 N	500	-0-	-306	-0-	103 1	397 2	Y	-0-			-0-
01	837 N	837	-0-	-0-	-0-	143 1	694 2	Y	-0-			-0-
02	670 N	670	-0-	-0-	-0-	133 1	537 2	Y	-0-			-0-
03	735 N	735	-0-	-0-	-0-	177 1	558 2	Y	-0-			-0-
04	600 N	50	-0-	-550	-0-	50 1		Y	-0-			-0-
05	620 N	-0-	-0-	-620	-0-			Y	-0-			-0-
PINEHURST GAS UNIT			WELL #:	5	RRCID ->	079595	COMPL. DATE	02/26/2005	TOTAL DEPTH	14637	PERF.	11508 - 11730
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
DOGGETT, WENDELL J.			WELL #:	2	RRCID ->	146058	COMPL. DATE	06/18/1993	TOTAL DEPTH	11550	PERF.	11140 - 11418
12	3100 N	665	-0-	-2435	127	130 1	524 2	Y	10	13 1		3
01	1457 N	359	-0-	-1098	-0-	11 9	272 2	Y	27	24 1		6
02	1148 N	354	-0-	-794	-0-	57 1	255 2	Y	14	16 1		4
03	651 N	92	-0-	-559	-0-	30 9	70 2	Y	1	4 1		1
04	360 N	51	-0-	-309	-0-	84 1		Y	-0-			1
05	403 N	-0-	-0-	-403	-0-	15 9		Y	-0-			1
						21 1						
						1 9						
						51 1						
PINEHURST GAS UNIT			WELL #:	9	RRCID ->	147103	COMPL. DATE	09/23/2004	TOTAL DEPTH	12466	PERF.	10176 - 11443
12	124 N	84	-0-	-40	-0-	17 1	67 2	Y	-0-			-0-
01	239 N	239	-0-	-0-	-0-	37 1	202 2	Y	-0-			-0-
02	112 N	-0-	-0-	-112	-0-			Y	-0-			-0-
03	466 X	466	-0-	-0-	-0-	101 1	365 2	Y	-0-			-0-
04	240 X	-0-	-0-	-240	-0-			Y	-0-			-0-
05	248 X	-0-	-0-	-248	-0-			Y	-0-			-0-

PINEHURST (WILCOX CONS.)		//CONT.// 71647 280		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MONTGOMERY								
DAYLIGHT PETROLEUM LLC		//CONT.// 208171														
(M/SW) WILDWOOD ESTATES		WELL #: 2		RRCID -> 147884		COMPL. DATE 12/10/1993		TOTAL DEPTH 12500		PERF.11171 - 11523						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	3999 X	3296	-0-	-703	-0-	551	1	2719	2	Y	24	19	1			19
01	3999 X	3773	-0-	-226	-0-	26	9	3087	2	Y	36	43	1			12
02	3612 X	2938	-0-	-674	-0-	40	9	2316	2	Y	35	24	1			23
03	6061 X	6061	-0-	-0-	-0-	583	1	4542	2	Y	54	57	1			20
04	3780 X	-0-	-0-	-3780	-0-	39	9				1	12	1			9
05	3782 X	-0-	-0-	-3782	-0-	59	9				-0-	4	1			5
PINEHURST GAS UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 148711		COMPL. DATE 01/17/1994		TOTAL DEPTH 12029		PERF.11048 - 11458						
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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						
12	124 N	46	-0-	-78	-0-	9	1	37	2	Y	-0-					-0-
01	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
02	112 N	-0-	-0-	-112	-0-					Y	-0-					-0-
03	193 X	193	-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-
DEAN, W. A. "A"		WELL #: 4		RRCID -> 157052		COMPL. DATE 12/14/1995		TOTAL DEPTH 12058		PERF.11114 - 12068						
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
WINSLOW GAS UNIT "C"		WELL #: 1		RRCID -> 159432		COMPL. DATE 06/25/1996		TOTAL DEPTH 12450		PERF.10990 - 11468						
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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						
12	7347 X	5741	-0-	-1606	-0-	1012	1	4588	2	Y	128	129	1			33
01	7316 X	6750	-0-	-566	-0-	141	9	5478	2	Y	134	141	1			26
02	6608 X	5757	-0-	-851	-0-	1125	1	4499	2	Y	109	114	1			21
03	7285 X	6928	-0-	-357	-0-	147	9	5147	2	Y	115	116	1			20
04	6540 X	141	-0-	-6399	-0-	1138	1				5	19	1			6
05	6758 X	-0-	-0-	-6758	-0-	120	9				-0-	5	1			1

PINEHURST (WILCOX CONS.)		//CONT.//		71647 280	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MONTGOMERY					
DAYLIGHT PETROLEUM LLC		//CONT.//		208171										
HAGAN		WELL #:		2	RRCID ->	162186	COMPL. DATE	07/01/2004	TOTAL DEPTH	12250	PERF.	11057 - 11924		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	372 X	272	-0-	-100	-0-	86	1	186	2	Y	-0-			-0-
01	310 X	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-			-0-
02	280 X	-0-	-0-	-280	-0-					Y	-0-			-0-
03	387 N	387	-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-

WINSLOW GAS UNIT "B"		WELL #:		1	RRCID ->	167567	COMPL. DATE	12/01/2004	TOTAL DEPTH	12500	PERF.	10992 - 11776		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	100	-0-	100	-0-	24	1	76	2	Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

HAGAN		WELL #:		3	RRCID ->	169289	COMPL. DATE	09/30/2015	TOTAL DEPTH	12500	PERF.	9381 - 9800		
12	3271 X	3271	-0-	-0-	-0-	684	1	2537	2	Y	45	46	1	11
						50	9							
01	3752 X	3752	-0-	-0-	-0-	639	1	3063	2	Y	45	47	1	9
						50	9							
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-

PINEHURST GAS UNIT		WELL #:		14	RRCID ->	171414	COMPL. DATE	11/13/1998	TOTAL DEPTH	11985	PERF.	9732 - 9783		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	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		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	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		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

PINEHURST (WILCOX CONS.)		//CONT.// 71647 280		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MONTGOMERY								
DAYLIGHT PETROLEUM LLC		//CONT.// 208171														
WINSLOW GAS UNIT "B"		WELL #: 2		RRCID -> 175520		COMPL. DATE 11/11/1999		TOTAL DEPTH 12290 PERF.10178 - 10184								
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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	1				Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	1				Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	1				Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	1				Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	1				Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	1				Y	-0-					-0-

PINEHURST GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 178246		COMPL. DATE 03/04/2000		TOTAL DEPTH 11155 PERF.10288 - 10300								
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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								
12	1759 N	1759	-0-	-0-	-0-	301	1	1423	2	Y	32	21	1			22
						35	9									
01	2047 N	2047	-0-	-0-	-0-	351	1	1679	2	Y	15	29	1			8
						17	9									
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

PINEHURST GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 186703		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 12500 PERF.11160 - 11786								
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	90	-0-	90	90	22	1	68	2	Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	90				Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	90				Y	-0-					-0-

PINEHURST GAS UNIT		WELL #: 17		RRCID -> 216301		COMPL. DATE 03/11/2006		TOTAL DEPTH 12210 PERF.11236 - 11934								
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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								
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PINEHURST (WILCOX CONS.) //CONT.// 71647 280 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MONTGOMERY
 DAYLIGHT PETROLEUM LLC //CONT.// 208171
 WINSLOW "A" WELL #: 1 RRCID -> 257988 COMPL. DATE 02/01/2010 TOTAL DEPTH 11892 PERF.11015 - 11502

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
12	50 N	50	-0-	-0-	-0-	7 1	43 2	Y	-0-			-0-
01	50 N	50	-0-	-0-	-0-	10 1	40 2	Y	-0-			-0-
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

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 M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	5 N	5	-0-	-0-	-0-	2 1	3 2	N	-0-			105
01	7 N	7	-0-	-0-	-0-	3 1	4 2	N	-0-			105
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	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			105

BAKER WELL #: 1 T RRCID -> 191423 COMPL. DATE 07/01/2000 TOTAL DEPTH 11650 PERF.10037 - 10043

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	7 N	7	-0-	-0-	-0-	3 1	4 2	N	-0-			79
01	9 N	9	-0-	-0-	-0-	4 1	5 2	N	-0-			79
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	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-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

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
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	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

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
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

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
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

PLEASURE ISLAND (HACKBERRY) //CONT.// 71930 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JEFFERSON														
BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC.//CONT.// 048169														
STATE TRACT 24 WELL #: 001 RRCID -> 245444 COMPL. DATE 10/06/2008 TOTAL DEPTH 12902 PERF.12661 - 12998														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-	

DAVIS PETROLEUM CORP. 206061														
STATE TRACT 30 UNIT WELL #: 3 RRCID -> 243681 COMPL. DATE 06/14/2008 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12710 - 12742														
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-	
05	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														
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
05	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														
12	28621 X	28621	-0-	-0-	-0-	1272	1	24098	2	Y	2620	2570	1	311
						369	4	2882	9					
01	27509 X	27509	-0-	-0-	-0-	1176	1	22820	2	Y	2546	2593	1	264
						712	4	2801	9					
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	24211 X	NO RPT	-0-	-24211	-0-					Y	NO RPT			156

STATE TRACT 24 WELL #: 001 RRCID -> 269299 COMPL. DATE 08/07/2012 TOTAL DEPTH 12902 PERF.12510 - 12820														
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
05	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	
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	PROD	AMT	CODE	BALANCE

12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLEDGER (CAYCE 7650)			71940 135		ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: BRAZORIA		
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO.			847710									
WISCH-SAINT UNIT			WELL #: 5		RRCID -> 086109		COMPL. DATE 11/22/1979		TOTAL DEPTH 8950		PERF. 7613 - 7618	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

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	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

PLEDGER GAS FIELD UNIT			WELL #: 7		RRCID -> 007868		COMPL. DATE 04/29/1953		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 6738 - 6754	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

PLEDGER GAS FIELD UNIT			WELL #: 15		RRCID -> 007876		COMPL. DATE 09/18/1946		TOTAL DEPTH 6870		PERF. 6810 - 6823	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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 #: 17		RRCID -> 007878		COMPL. DATE 02/04/1950		TOTAL DEPTH 8050 PERF. 6818 - 6838				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLEDGER GAS FIELD UNIT		WELL #: 22		RRCID -> 007883		COMPL. DATE 11/24/1998		TOTAL DEPTH 6924 PERF. 4846 - 4852				
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

PLEDGER GAS FIELD UNIT		WELL #: 24		RRCID -> 007885		COMPL. DATE 07/05/1952		TOTAL DEPTH 6930 PERF. 6640 - 6665				
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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				
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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				
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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				
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

PLEDGER GAS FIELD UNIT		WELL #: 34		RRCID -> 061802		COMPL. DATE 04/15/1975		TOTAL DEPTH 6900 PERF. N/A				
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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 #: 36 RRCID -> 066733 COMPL. DATE 06/02/1976 TOTAL DEPTH 6900 PERF. N/A																	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM			
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLEDGER GAS FIELD UNIT WELL #: 38 RRCID -> 070633 COMPL. DATE 03/02/1977 TOTAL DEPTH 6959 PERF. N/A																	

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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																	

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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																	

12	11005	X	3009	-0-	-7996	-0-	405	1	2590	2	Y	13					60
							14	9									
01	10602	X	-0-	-0-	-10602	-0-					Y	-0-					60
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									

PLEDGER GAS FIELD UNIT WELL #: 42 RRCID -> 071081 COMPL. DATE 01/30/1990 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6554 - 6570																	

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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																	

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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 #: 47 RRCID -> 083431 COMPL. DATE 07/16/1979										TOTAL DEPTH	7150	PERF.	7036 - 7041
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
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

PLEDGER GFU WELL #: 49 RRCID -> 131637 COMPL. DATE 07/19/1989										TOTAL DEPTH	8200	PERF.	6736 - 6746
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

PLEDGER GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 189218 COMPL. DATE 05/16/2002										TOTAL DEPTH	9000	PERF.	7011 - 7014
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		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
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

PLEDGER GAS FIELD UNIT WELL #: 51 RRCID -> 263101 COMPL. DATE 09/19/2011										TOTAL DEPTH	9000	PERF.	6695 - 6705
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

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
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

PLEDGER (FRIO 7220) 71940 195 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA
 TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO. 847710
 WISCH-SAINT UNIT WELL #: 7 U RRCID -> 125994 COMPL. DATE 11/01/1987 TOTAL DEPTH 8162 PERF. 7224 - 7227

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
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

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

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	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

12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

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

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
05	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

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
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					293
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					293
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

ZARVONA ENERGY LLC 950523
 BP AMERICA A-437 WELL #: 1 RRCID -> 250485 COMPL. DATE 06/05/2008 TOTAL DEPTH 14305 PERF.11044 - 11072

12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					429
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					429
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

BP AMERICA A-893 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 257442 COMPL. DATE 11/05/2009 TOTAL DEPTH 12330 PERF.11080 - 11100

12	448 N	448	-0-	-0-	-0-		365	3	83	9	N	75				311	
01	168 N	168	-0-	-0-	-0-		132	3	36	9	N	33	183	1	1	8	160
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

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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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				
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
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			208
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			208
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			208
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			208
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			208
05	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				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			77
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			77
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			77
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			77
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			77
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			77

PORT ARTHUR (HACKBERRY)		72398 775		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JEFFERSON				
ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO.		247836										
LAUREN		WELL #: 1		RRCID -> 201789		COMPL. DATE 02/29/2008		TOTAL DEPTH 14200 PERF.11280 - 11300				
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	39			99
01	1619 N	1619	-0-	-0-	-0-	1619	2	N	-0-			99
02	580 N	580	-0-	-0-	-0-	451	2	N	117	162	1	54
03	2128 N	2128	-0-	-0-	-0-	2063	2	N	59			113
*04	960 N	960	-0-	-0-	-0-	943	2	N	15	128	1	-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PORT NECHES		72441 001		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ORANGE				
BEND PETROLEUM CORP.		064129										
STARK		WELL #: 19		RRCID -> 256991		COMPL. DATE 03/26/2010		TOTAL DEPTH 8575 PERF. 8034 - 8185				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	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				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B DENY	-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						
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PORT NECHES		//CONT.//		72441 001	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ORANGE			
TORRENT OIL LLC		//CONT.//		862645									
POLK-KUHN-GLASS		WELL #:		4	RRCID ->	201189	COMPL. DATE	03/04/2004	TOTAL DEPTH	8075	PERF.	2370 - 2380	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
O			LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	

PORT NECHES, N (SEG EAST 8300)		72443 747		NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: ORANGE			
TORRENT OIL LLC		862645										
POLK, J. V., -A-		WELL #:		11	RRCID ->	008015	COMPL. DATE	07/19/1956	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	8094 - 8230
12	14B2 EXT	10834	-0-	10834	32032	10834	1		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	1584	-0-	1584	33616	1584	1		N	-0-		-0-
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-

STARK, W. H., -B-		WELL #:		21	RRCID ->	008017	COMPL. DATE	05/19/1950	TOTAL DEPTH	8667	PERF.	8408 - 8452
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

PORTER'S CREEK (YEGUA)		72481 500		NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WHARTON			
FAULCONER ENERGY, LLC		263648										
RICHTER-NILES		WELL #:		1	RRCID ->	130070	COMPL. DATE	06/30/2001	TOTAL DEPTH	8150	PERF.	7737 - 7829
12	2376 N	2376	-0-	-0-	-0-	91	1	2284	2	N	1	154
01	2350 N	2350	-0-	-0-	-0-	1	9	2251	2	N	9	163
02	2044 N	2041	-0-	-3	-0-	10	9	1955	2	N	6	169
03	2387 N	2205	-0-	-182	-0-	7	9	2105	2	N	9	178
04	2280 N	2266	-0-	-14	-0-	90	1	2174	2	N	4	182
*05	2318 N	2318	-0-	-0-	-0-	10	9	2224	2	N	-0-	182
						88	1					
						4	9					
						94	1					

HAHN, PETER H. ET AL UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	132219	COMPL. DATE	09/01/1989	TOTAL DEPTH	8150	PERF.	7701 - 7740
12	5673 X	5400	-0-	-273	-0-	205	1	5180	2	N	14	191
01	5673 X	5444	-0-	-229	-0-	15	9	5230	2	N	6	197
02	4956 X	4827	-0-	-129	-0-	207	1	4639	2	N	1	198
03	5487 X	4994	-0-	-493	-0-	7	9	4789	2	N	-0-	198
04	5310 X	5094	-0-	-216	-0-	187	1	4895	2	N	-0-	198
05	5456 X	5127	-0-	-329	-0-	1	9	4858	2	N	58	80
						205	1				176	1
						64	9					

 PORTER'S CREEK (YEGUA) //CONT.// 72481 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
 FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
 HALAMICEK, J. A. ET AL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 132532 COMPL. DATE 10/31/1989 TOTAL DEPTH 8127 PERF. 7765 - 7837

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
12	3161 X	3161	-0-	-0-	-0-	120	1	3028	2	N	12		124
						13	9						
01	3347 X	3347	-0-	-0-	-0-	127	1	3200	2	N	18		142
						20	9						
02	2663 X	2663	-0-	-0-	-0-	103	1	2546	2	N	13		155
						14	9						
03	2968 X	2968	-0-	-0-	-0-	121	1	2828	2	N	17		172
						19	9						
04	2820 X	2497	-0-	-323	-0-	97	1	2389	2	N	10		182
						11	9						
05	2914 X	2659	-0-	-255	-0-	107	1	2546	2	N	5		187
						6	9						

 CARRIERE-HENDERSON WELL #: 1 RRCID -> 133688 COMPL. DATE 01/05/1990 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7738 - 7775

12	4557 X	4199	-0-	-358	-0-	159	1	4012	2	N	25		67
						28	9						
01	4557 X	4274	-0-	-283	-0-	162	1	4079	2	N	30		97
						33	9						
02	3920 X	3712	-0-	-208	-0-	144	1	3555	2	N	12		109
						13	9						
03	4278 X	3933	-0-	-345	-0-	161	1	3764	2	N	7		116
						8	9						
04	4140 X	3651	-0-	-489	-0-	142	1	3499	2	N	9		125
						10	9						
05	4278 X	3794	-0-	-484	-0-	153	1	3622	2	N	17		142
						19	9						

 BELL FARM WELL #: 1 RRCID -> 134106 COMPL. DATE 03/03/1990 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7678 - 7758

12	5208 X	4528	-0-	-680	-0-	173	1	4355	2	N	-0-		200
						174	1	4384	2	N	-0-		200
01	5208 X	4558	-0-	-650	-0-	174	1	4384	2	N	-0-		200
						158	1	3923	2	N	25	181 1	44
						28	9						
02	4424 X	4109	-0-	-315	-0-	158	1	3923	2	N	25	181 1	44
						181	1	4236	2	N	28		72
						31	9						
03	4681 X	4448	-0-	-233	-0-	181	1	4236	2	N	28		72
						173	1	4261	2	N	34		106
						37	9						
04	4530 X	4471	-0-	-59	-0-	173	1	4261	2	N	34		106
						175	1	4148	2	N	22		128
						24	9						

 SCHNEIDER, EDDIE L. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 134366 COMPL. DATE 12/15/1989 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7760 - 7790

12	1771 N	1771	-0-	-0-	-0-	68	1	1703	2	N	-0-		200
						66	1	1659	2	N	15	180 1	35
01	1742 N	1742	-0-	-0-	-0-	66	1	1659	2	N	15	180 1	35
						17	9						
02	1596 N	1500	-0-	-96	-0-	58	1	1439	2	N	3		38
						3	9						
03	1767 N	1673	-0-	-94	-0-	68	1	1595	2	N	9		47
						10	9						
04	1690 N	1690	-0-	-0-	-0-	66	1	1617	2	N	6		53
						7	9						
*05	1714 N	1714	-0-	-0-	-0-	69	1	1634	2	N	10		63
						11	9						

PORTER'S CREEK (YEGUA)		//CONT.// 72481 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WHARTON					
FAULCONER ENERGY, LLC		//CONT.// 263648													
CARRIERE, EVELYN C. ET AL		WELL #: 1		RRCID -> 135650		COMPL. DATE 08/02/1990		TOTAL DEPTH 8153		PERF. 7764 - 7815					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	3906 X	3619	-0-	-287	-0-	138	1	3477	2	N	4				195
01	3906 X	3658	-0-	-248	-0-	139	1	3512	2	N	6	183	1		18
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

MEEK, ROBERT E.		WELL #: 1		RRCID -> 135998		COMPL. DATE 09/08/1990		TOTAL DEPTH 8100		PERF. 7742 - 7809					
12	651 N	628	-0-	-23	-0-	24	1	603	2	N	1				104
01	651 N	585	-0-	-66	-0-	22	1	559	2	N	4				108
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

CARRIERE-NITSCH		WELL #: 1		RRCID -> 135999		COMPL. DATE 09/21/1990		TOTAL DEPTH 8150		PERF. 7780 - 7876					
12	2883 N	2758	-0-	-125	-0-	104	1	2626	2	N	25				89
01	2821 N	2310	-0-	-511	-0-	87	1	2201	2	N	20				109
02	2548 N	2173	-0-	-375	-0-	84	1	2078	2	N	10				119
03	2759 N	2644	-0-	-115	-0-	108	1	2516	2	N	18				137
04	2719 N	2719	-0-	-0-	-0-	106	1	2599	2	N	13				150
*05	2672 N	2672	-0-	-0-	-0-	107	1	2551	2	N	13				163

HOLT, JAMES I. ET UX		WELL #: 1		RRCID -> 136099		COMPL. DATE 08/27/1990		TOTAL DEPTH 8100		PERF. 7791 - 7867					
12	4438 X	4438	-0-	-0-	-0-	168	1	4233	2	Y	34				189
01	4450 X	4450	-0-	-0-	-0-	168	1	4254	2	Y	25	181	1		33
02	3948 X	3948	-0-	-0-	-0-	152	1	3752	2	Y	40				73
03	4557 X	4058	-0-	-499	-0-	166	1	3869	2	Y	21				94
04	4410 X	4144	-0-	-266	-0-	161	1	3958	2	Y	23				117
05	4464 X	4053	-0-	-411	-0-	163	1	3866	2	Y	22				139

PORTER'S CREEK (YEGUA)		//CONT.//		72481 500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WHARTON		
FAULCONER ENERGY, LLC		//CONT.//		263648									
SCHNEIDER, EDDIE L., ET AL		WELL #:		2	RRCID ->	175841	COMPL. DATE	01/02/2000	TOTAL DEPTH	8100	PERF.	7730 - 7798	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE

12	2759 X	2602	-0-	-157	-0-	99	1	2499	2	N	4	141	
						4	9						
01	2759 X	2638	-0-	-121	-0-	100	1	2524	2	N	13	154	
						14	9						
02	2380 X	2343	-0-	-37	-0-	91	1	2243	2	N	8	162	
						9	9						
03	2604 N	2551	-0-	-53	-0-	105	1	2442	2	N	4	166	
						4	9						
04	2550 N	2501	-0-	-49	-0-	98	1	2395	2	N	7	173	
						8	9						
05	2604 N	2493	-0-	-111	-0-	101	1	2391	2	N	1	174	
						1	9						

HOLT, JAMES I. ET UX		WELL #:		3	RRCID ->	176208	COMPL. DATE	12/17/1999	TOTAL DEPTH	8120	PERF.	7762 - 7830	

12	1147 N	1019	-0-	-128	-0-	39	1	977	2	N	3	103	
						3	9						
01	1168 N	1168	-0-	-0-	-0-	44	1	1117	2	N	6	109	
						7	9						
02	1008 N	992	-0-	-16	-0-	38	1	952	2	N	2	111	
						2	9						
03	1023 N	820	-0-	-203	-0-	34	1	784	2	N	2	113	
						2	9						
04	1140 N	568	-0-	-572	-0-	22	1	545	2	N	1	114	
						1	9						
05	1085 N	928	-0-	-157	-0-	37	1	887	2	N	4	118	
						4	9						

MEEK		WELL #:		1	RRCID ->	236477	COMPL. DATE	04/22/2008	TOTAL DEPTH	8080	PERF.	7662 - 7710	

12	2294 X	2086	-0-	-208	-0-	79	1	1985	2	N	20	177	
						22	9						
01	2294 X	2034	-0-	-260	-0-	77	1	1948	2	N	8	185	
						9	9						
02	1987 X	1987	-0-	-0-	-0-	169	1	1797	2	N	19	22	
						21	9			182	1		
03	2077 N	1856	-0-	-221	-0-	179	1	1654	2	N	21	43	
						23	9						
04	2080 N	2080	-0-	-0-	-0-	179	1	1884	2	N	15	58	
						17	9						
05	2201 N	2035	-0-	-166	-0-	187	1	1826	2	N	20	78	
						22	9						

MEEK. ROBERT E.		WELL #:		2	RRCID ->	250514	COMPL. DATE	03/25/2009	TOTAL DEPTH	7964	PERF.	7724 - 7770	

12	2604 X	2498	-0-	-106	-0-	93	1	2359	2	N	42	177	
						46	9						
01	2604 X	2415	-0-	-189	-0-	91	1	2285	2	N	35	212	
						39	9						
02	2533 X	2533	-0-	-0-	-0-	211	1	2250	2	N	65	95	
						72	9			182	1		
03	2511 N	2206	-0-	-305	-0-	210	1	1946	2	N	45	140	
						50	9						
04	2572 N	2572	-0-	-0-	-0-	221	1	2318	2	N	30	170	
						33	9						
05	2604 N	2317	-0-	-287	-0-	213	1	2071	2	N	30	200	
						33	9						

 PORTER'S CREEK (YEGUA) //CONT.// 72481 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
 FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
 ROBERT E. MEEK WELL #: 3 RRCID -> 251328 COMPL. DATE 08/06/2009 TOTAL DEPTH 7863 PERF. 7700 - 7752

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	1431 N	1431	-0-	-0-	-0-	54 1	1366 2	N	10			155
						11 9						
01	1457 N	1375	-0-	-82	-0-	52 1	1308 2	N	14			169
						15 9						
02	1315 N	1315	-0-	-0-	-0-	111 1	1186 2	N	16			185
						18 9						
03	1426 N	1285	-0-	-141	-0-	124 1	1152 2	N	8			193
						9 9						
04	1435 N	1435	-0-	-0-	-0-	125 1	1308 2	N	2			195
						2 9						
05	1457 N	1351	-0-	-106	-0-	125 1	1222 2	N	4			199
						4 9						

 HOLT WELL #: 1 RRCID -> 255263 COMPL. DATE 01/29/2010 TOTAL DEPTH 7958 PERF. 7758 - 7814

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-

 CARRIERE-HENDERSON G.U. WELL #: 1 RRCID -> 255264 COMPL. DATE 01/18/2010 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7692 - 7720

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

 JOHNSON HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 263240 COMPL. DATE 05/10/2011 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7770 - 7836

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

 RICHTER-NILES WELL #: 2 RRCID -> 265207 COMPL. DATE 10/28/2011 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 7754 - 7877

12	12028 X	10410	-0-	-1618	-0-	395 1	9976 2	N	35			182
						39 9						
01	12028 X	10560	-0-	-1468	-0-	401 1	10127 2	N	29	181 1		30
						32 9						
02	10668 X	9279	-0-	-1389	-0-	358 1	8866 2	N	50			80
						55 9						
03	11036 X	9472	-0-	-1564	-0-	385 1	8995 2	N	84			164
						92 9						
04	10530 X	10311	-0-	-219	-0-	402 1	9863 2	N	42	178 1		28
						46 9						
05	10571 X	10002	-0-	-569	-0-	402 1	9552 2	N	44			72
						48 9						

PORTER'S CREEK (YEGUA)		//CONT.// 72481 500		NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WHARTON							
FAULCONER ENERGY, LLC		//CONT.// 263648													
GROESBECK HEIRS		WELL #: 1		RRCID -> 265473	COMPL. DATE 11/30/2011	TOTAL DEPTH 7880	PERF. 7637	- 7685							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-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-
PLUGGED AND ABANDONED 06/06/2022															

PORTER'S CREEK, SOUTH (WILCOX)		72483 900		NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WHARTON							
TMR EXPLORATION, INC.		834097													
COUEY-HARFST GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 222307	COMPL. DATE 08/03/2006	TOTAL DEPTH 14007	PERF. 12689	- 13209							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	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
12	217 X	169	-0-	-48	-0-	169	2			N	-0-				117
01	209 X	209	-0-	-0-	-0-	209	2			N	-0-				117
02	236 X	236	-0-	-0-	-0-	233	2	3	9	N	3				120
03	155 N	94	-0-	-61	-0-	94	2			N	-0-				120
04	210 N	-0-	-0-	-210	-0-					N	9				129
05	248 N	133	-0-	-115	-0-	131	2	2	9	N	2				131

COUEY-HARFST GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 234596	COMPL. DATE 03/21/2007	TOTAL DEPTH 14018	PERF. 12726	- 13260							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	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
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

POTTHAST (FRIO "L" SAND)		72681 205		NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: MATAGORDA							
REMORA OPERATING, LLC		701613													
GRAFF		WELL #: 1		RRCID -> 193043	COMPL. DATE 10/29/2003	TOTAL DEPTH 12250	PERF. 10250	- 10372							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	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
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

POTTHAST (MIDDLE TEX MISS)		72681 250		NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: MATAGORDA							
DALLAS PETROLEUM GROUP, LLC		197688													
WEST BLESSING		WELL #: 1		RRCID -> 242361	COMPL. DATE 06/21/2008	TOTAL DEPTH 12500	PERF. 10874	- 10894							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

WEST BLESSING		WELL #: 3		RRCID -> 244801	COMPL. DATE 11/11/2008	TOTAL DEPTH 12400	PERF. 10997	- 11908							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				24
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				24
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				24
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				24
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				24
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				24

POTTHAST (MIDDLE TEX MISS) //CONT.// 72681 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA												
GTG OPERATING, LLC 337080												
BLESSING UNIT WELL #: 1 RRCID -> 204742 COMPL. DATE 08/20/2004 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11122 - 11142												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
12	454 N	454	-0-	-0-	-0-	259	1	173	2	N	20	161
01	248 N	248	-0-	-0-	-0-	22	9	140	2	N	11	172
02	213 N	213	-0-	-0-	-0-	96	1	121	2	N	8	180
*03	183 N	183	-0-	-0-	-0-	12	9	147	2	N	17	197
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	83	1			N	NO RPT	197
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	9	9			N	NO RPT	197
BLESSING UNIT NO. 3 WELL #: 1 RRCID -> 213313 COMPL. DATE 09/20/2005 TOTAL DEPTH 12400 PERF.10900 - 10920												
12	4251 X	4251	-0-	-0-	-0-	532	1	3453	2	N	242	102
01	3875 X	3368	-0-	-507	-0-	266	9	2675	2	N	140	63
02	4536 X	3840	-0-	-696	-0-	539	1	2442	2	N	193	75
03	5022 X	3830	-0-	-1192	-0-	154	9	2997	2	N	158	52
04	4110 X	NO RPT	-0-	-4110	-0-	1186	1			N	NO RPT	52
05	4247 X	NO RPT	-0-	-4247	-0-	212	9			N	NO RPT	52
BLESSING UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 214566 COMPL. DATE 02/27/2014 TOTAL DEPTH 12400 PERF.10495 - 10768												
12	432 N	432	-0-	-0-	-0-	114	1	306	2	N	11	364
01	304 N	304	-0-	-0-	-0-	12	9	192	2	N	14	378
02	286 N	286	-0-	-0-	-0-	97	1	149	2	N	9	387
*03	393 N	393	-0-	-0-	-0-	15	9	258	2	N	9	396
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	127	1			N	NO RPT	396
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	10	9			N	NO RPT	396
BLESSING UNIT NO. 2 WELL #: 2 RRCID -> 221662 COMPL. DATE 06/19/2006 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10750 - 10852												
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	1
05	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												
12	1402 N	1402	-0-	-0-	-0-	366	1	834	2	N	184	326
01	1082 N	1082	-0-	-0-	-0-	202	9	588	2	N	107	254
02	919 N	919	-0-	-0-	-0-	376	1	508	2	N	89	163
*03	1214 N	1214	-0-	-0-	-0-	118	9	652	2	N	246	231
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	313	1			N	NO RPT	231
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	98	9			N	NO RPT	231

POTTHAST (MIDDLE TEX MISS)		//CONT.// 72681 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MATAGORDA			
GTG OPERATING, LLC		//CONT.// 337080									
BLESSING UNIT NO. 2		WELL #: 3		RRCID -> 246966		COMPL. DATE 10/21/2008		TOTAL DEPTH 12000 PERF.10592 - 10600			
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	
12	14B2 EXT	3	-0-	3	3	1 1	2 9	N	2	45	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3			N	6	51	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3			N	6	57	
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	3			N	6	63	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3			N	NO RPT	63	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3			N	NO RPT	63	

EAST BLESSING UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 276552		COMPL. DATE 02/11/2014		TOTAL DEPTH 12000 PERF.10460 - 10506			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	72	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	72	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	72	
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	72	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	72	
05	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			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	89			N	-0-	87	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	89			N	-0-	87	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	89			N	-0-	87	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	89			N	-0-	87	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	89			N	NO RPT	87	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	89			N	NO RPT	87	

REMORA OPERATING, LLC		701613		RRCID -> 177443		COMPL. DATE 08/18/2016		TOTAL DEPTH 12501 PERF.10814 - 11969			
TRULL		WELL #: 1									
12	2973 X	2973	-0-	-0-	-0-	2888 3	85 9	Y	77	109 1	53
01	3762 X	3762	-0-	-0-	-0-	3663 3	99 9	Y	90	128 1	15
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-

TRULL		WELL #: 4		RRCID -> 197975		COMPL. DATE 08/20/2016		TOTAL DEPTH 12250 PERF.10250 - 12190			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	27	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	27	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	27	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	27	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	27	
05	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			
12	715 N	715	-0-	-0-	-0-	695 3	20 9	Y	18	25 1	3
01	739 N	739	-0-	-0-	-0-	715 3	24 9	Y	22	25 1	-0-
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-

POTTHAST (MIDDLE TEX MISS)		//CONT.// 72681 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: MATAGORDA					
REMORA OPERATING, LLC		//CONT.// 701613												
TRULL		WELL #: 5		RRCID -> 204611		COMPL. DATE 08/20/2016			TOTAL DEPTH 11380 PERF.10640 - 11111					
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
12	973 N	973	-0-	-0-	-0-	846	3	127	9	N	115	31	1	561
01	693 N	693	-0-	-0-	-0-	616	3	77	9	N	70	22	1	609
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

TRULL		WELL #: 6		RRCID -> 205597		COMPL. DATE 08/20/2016			TOTAL DEPTH 11436 PERF.10355 - 10847					
12	550 N	550	-0-	-0-	-0-	550	3			N	-0-	19	1	16
01	507 N	507	-0-	-0-	-0-	490	3	17	9	N	15	17	1	14
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-

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					
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

GLASSCOCK RANCH B		WELL #: 1		RRCID -> 251254		COMPL. DATE 07/01/2009			TOTAL DEPTH 11200 PERF.10390 - 10466					
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			60

GLASSCOCK RANCH A		WELL #: 3		RRCID -> 251901		COMPL. DATE 11/07/2008			TOTAL DEPTH 11600 PERF.10774 - 10782					
12	674 N	674	-0-	-0-	-0-	96	1	578	3	N	-0-			276
01	744 N	674	-0-	-70	-0-	96	1	578	3	N	-0-			276
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	NO RPT	-0-	-744	-0-					N	NO RPT			276

GLASSCOCK RANCH D		WELL #: 1		RRCID -> 258486		COMPL. DATE 10/10/2009			TOTAL DEPTH 11150 PERF.10752 - 10760					
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	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 #: 2		RRCID -> 258524		COMPL. DATE 06/22/2010		TOTAL DEPTH 10900 PERF.10434 - 10496		
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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	196
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	196
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	196
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	196
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	196
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	196

GLASSCOCK RANCH A		WELL #: 6		RRCID -> 260023		COMPL. DATE 08/13/2010		TOTAL DEPTH 11055 PERF.10752 - 10762		
12	785 X	785	-0-	-0-	-0-	112 1	673 3	N	-0-	125
01	1519 X	785	-0-	-734	-0-	112 1	673 3	N	-0-	125
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	868 X	NO RPT	-0-	-868	-0-			N	NO RPT	127

MESSY OIL AND GAS, LLC		562067		OWENS		WELL #: 1		RRCID -> 268008		COMPL. DATE 06/15/2010		TOTAL DEPTH 12550 PERF.12062 - 12071	
12	1357 N	1357	-0-	-0-	-0-	1225 2	132 9	N	120				220
01	676 N	676	-0-	-0-	-0-	676 2		N	-0-	184 1			36
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

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	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				26
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				26
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				26
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				26
*04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				26
05	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		
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	51
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	51
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	51
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	51
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	51
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	51

PRIHODA (YEGUA)		73175 495		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON		
SANCHEZ EXPLORATION COMPANY LLC		747002								
RASMUSSEN		WELL #: 7		RRCID -> 213251		COMPL. DATE 08/27/2005		TOTAL DEPTH 7948 PERF. 7666 - 7701		
12	2635 #	1579	-0-	-1056	-0-	1571 2	8 9	N	7	64
01	2635 #	1266	-0-	-1369	-0-	1253 2	13 9	N	12	76
02	2380 #	1503	-0-	-877	-0-	1497 2	6 9	N	5	81
03	1581 N	1467	-0-	-114	-0-	1467 2		N	-0-	81
04	1230 N	1221	-0-	-9	-0-	1219 2	2 9	N	2	83
05	1674 N	NO RPT	-0-	-1674	-0-			N	NO RPT	83

PROVIDENT CITY (4100)		73293 916		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLORADO				
ENDEAVOR NATURAL GAS, LP		251729										
SCRAM		WELL #: 1		RRCID -> 154611		COMPL. DATE 06/12/1995		TOTAL DEPTH 4525 PERF. 4370 - 4374				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
12	5531 X	5531	-0-	-0-	-0-	5531	2	N	-0-			-0-
01	5642 X	5642	-0-	-0-	-0-	5642	2	N	-0-			-0-
02	5066 X	5066	-0-	-0-	-0-	5066	2	N	-0-			-0-
03	5552 X	5552	-0-	-0-	-0-	5552	2	N	-0-			-0-
04	5582 X	5582	-0-	-0-	-0-	5582	2	N	-0-			-0-
*05	4919 X	4919	-0-	-0-	-0-	4919	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				
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			40
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			40
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			40
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			40
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			40
05	0 N	NO RPT	-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				
12	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2	N	-0-			41
01	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2	N	-0-			41
02	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2	N	-0-			41
03	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2	N	-0-			41
04	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2	N	-0-			41
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			41

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				
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

R-B (WOODBINE)		73942 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: POLK				
PETROTEX ENGINEERING COMPANY		660213										
SOUTHLAND PAPER MILL		WELL #: 1		RRCID -> 058225		COMPL. DATE 03/07/1974		TOTAL DEPTH 12843 PERF.12431 - 12566				
12	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RABEL (7600)		74097 475		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLORADO		
SUNDOWN ENERGY LP		829482								
RABEL GAS UNIT NO. 1		WELL #: 1		RRCID -> 095120		COMPL. DATE 07/23/1981		TOTAL DEPTH 10247 PERF. 7610 - 7614		
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
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

RACCOON BEND (COCKFIELD LOWER)		74106 080		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: AUSTIN		
ENHANCED ENERGY PARTNERS CORP		252470								
PAINE, ROBERT G.		WELL #: 44		RRCID -> 206261		COMPL. DATE 09/23/2008		TOTAL DEPTH 4305 PERF. 3882 - 3888		
12	310 X	-0-	-0-	-310	-0-		Y	-0-		-0-
01	341 X	-0-	-0-	-341	-0-		Y	-0-		-0-
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-

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		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

AUSTIN COLLEGE		WELL #: 26		RRCID -> 144520		COMPL. DATE 01/19/1993		TOTAL DEPTH 4300 PERF. 3180 - 3196		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

DIEMER, MRS. ALBERTA		WELL #: 15		RRCID -> 236981		COMPL. DATE 11/07/2007		TOTAL DEPTH 4331 PERF. 3212 - 3286		
12	496 X	-0-	-0-	-496	-0-		N	-0-		-0-
01	1829 N	-0-	-0-	-1829	-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-

AUSTIN COLLEGE		WELL #: 38		RRCID -> 271147		COMPL. DATE 01/28/2013		TOTAL DEPTH 4301 PERF. 3080 - 3090		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	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				
M	ALLOW CODE	GAS 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
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-

RACCOON BEND (UPPER WILCOX FBD)		74106 842		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: AUSTIN						
ORX RESOURCES, L.L.C.		627136												
RACCOON BEND UWX GAS UNIT NO. 1		WELL #: 1		RRCID -> 260650		COMPL. DATE 08/17/2010		TOTAL DEPTH 7317		PERF. 6955 - 6977				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		7925				N	-0-			23
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		7925				N	-0-			23
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-

RAINOSHEK (ANOMALINA SAND)		74264 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON						
FAULCONER ENERGY, LLC		263648												
RASMUSSEN		WELL #: 1		RRCID -> 184704		COMPL. DATE 08/07/2001		TOTAL DEPTH 7954		PERF. 7721 - 7736				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			-0-

RASMUSSEN LANGE UNIT		74106 842		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON						
		263648												
		WELL #: 1		RRCID -> 271091		COMPL. DATE 09/15/2012		TOTAL DEPTH 8000		PERF. 7726 - 7732				
12	6789 X	6547	-0-	-242	-0-	620 1 54 9	5873 2	N	49					162
01	6727 X	6600	-0-	-127	-0-	620 1 48 9	5932 2	N	44	181 1				25
02	6048 X	5872	-0-	-176	-0-	560 1 40 9	5272 2	N	36					61
03	6603 X	6508	-0-	-95	-0-	620 1 54 9	5834 2	N	49					110
04	6390 X	6275	-0-	-115	-0-	600 1 43 9	5632 2	N	39					149
05	6603 X	6320	-0-	-283	-0-	620 1 41 9	5659 2	N	37					186

FIELD PETROLEUM CORP.		266906		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON						
BAIN		WELL #: 1A		RRCID -> 178204		COMPL. DATE 01/20/2000		TOTAL DEPTH 8250		PERF. 7546 - 7592				
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			82
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	82 3		-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

RAMERS ISLAND (YEGUA 5480)			74408 228		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: TYLER		
DAYLIGHT PETROLEUM LLC			208171									
ATLANTIC SINCLAIR FEE			WELL #:	9	RRCID ->	242355	COMPL. DATE	03/29/2010	TOTAL DEPTH	6110	PERF.	5397 - 5399
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

RAMERS ISLAND (YEGUA 5540)			74408 260		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: TYLER		
DAYLIGHT PETROLEUM LLC			208171									
ATLANTIC SINCLAIR FEE			WELL #:	9	RRCID ->	228622	COMPL. DATE	06/28/2007	TOTAL DEPTH	6110	PERF.	5522 - 5527
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	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
12	2313 N	2313	-0-	-0-	-0-	2221	2	92	9	N	84	260
01	2207 N	2207	-0-	-0-	-0-	2207	2			N	-0-	79
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	113
*05	2210 N	2210	-0-	-0-	-0-	2094	2	116	9	N	105	218

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
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	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

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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	148	7			12
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					12
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					12

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

12	9 N	9	-0-	-0-	-0-	3	1	6	2	N	-0-					31
01	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					31
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31

RAMSEY, E. (WILCOX 9350) 74473 426 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLORADO
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
POOLE WELL #: 1 RRCID -> 047134 COMPL. DATE 06/05/1993 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9332 - 9342

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WINTERMANN WELL #: 2 RRCID -> 050040 COMPL. DATE 01/29/1985 TOTAL DEPTH 10844 PERF. 3566 - 3600

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
PRIEMMEYER, L. WELL #: 1 RRCID -> 158691 COMPL. DATE 04/22/1996 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9368 - 9372

12	828 N	828	-0-	-0-	-0-	31	1	775	2	N	20					80
01	580 N	580	-0-	-0-	-0-	30	1	516	2	N	31					111
02	766 N	766	-0-	-0-	-0-	28	1	709	2	N	26					137
03	1175 N	1175	-0-	-0-	-0-	31	1	1124	2	N	18					155
*04	1217 N	1217	-0-	-0-	-0-	30	1	1161	2	N	24	137	1			42
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	26	9			N	NO RPT					42

RAMSEY, E. (WILCOX 10300)		74473 500		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: COLORADO				
MAGNUM PRODUCING, LP		521516												
ZAHRADNICK, ALFRED		WELL #: 1		RRCID -> 091859			COMPL. DATE 12/20/1980			TOTAL DEPTH 10810 PERF.10271 - 10276				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
					(-)	(-)UNDERAGE								
12		1572 N	1572	-0-	-0-	-0-	124	1	1420	2	N	25		118
							28	9						
01		965 N	965	-0-	-0-	-0-	120	1	817	2	N	25		143
							28	9						
02		1392 N	1392	-0-	-0-	-0-	104	1	1263	2	N	23		166
							25	9						
03		1628 N	1628	-0-	-0-	-0-	120	1	1477	2	N	28	138 1	56
							31	9						
*04		1395 N	1395	-0-	-0-	-0-	112	1	1271	2	N	11		67
							12	9						
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		67

RAMSEY, E. (WILCOX 10,700)		74473 568		NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: COLORADO				
MAGNUM PRODUCING, LP		521516												
PRIESMEYER "A"		WELL #: 2		RRCID -> 214235			COMPL. DATE 03/24/2006			TOTAL DEPTH 11000 PERF.10702 - 10710				
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

RANGER A (YEGUA)		74681 800		NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: POLK				
PALEO OIL COMPANY LLC		635131												
RANGER A		WELL #: 01		RRCID -> 286773			COMPL. DATE 06/16/2017			TOTAL DEPTH 3802 PERF. 3066 - 3072				
12		0 W	7368	-0-	7368	209153	7368	2			N	-0-		-0-
01		0 W	6374	-0-	6374	215527	6374	2			N	-0-		-0-
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	-0-
05		0 W	NO RPT	-0-	-0-	234768					N	NO RPT		-0-

RANKIN (COOK MTN. IV)		74691 100		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HARRIS				
FAULCONER ENERGY, LLC		263648												
MCWHORTER		WELL #: 1		RRCID -> 196792			COMPL. DATE 07/30/2003			TOTAL DEPTH 9300 PERF. 9155 - 9195				
12		15651 X	15651	-0-	-0-	-0-	620	1	14859	2	N	156		209
							172	9						
01		14105 X	8920	-0-	-5185	-0-	380	1	8439	2	N	92	184 1	117
							101	9						
02		13972 X	12254	-0-	-1718	-0-	560	1	11614	2	N	73		190
							80	9						
03		15469 X	13206	-0-	-2263	-0-	620	1	12473	2	N	103	169 1	124
							113	9						
04		14970 X	10080	-0-	-4890	-0-	540	1	9474	2	N	60		184
							66	9						
05		15469 X	14712	-0-	-757	-0-	600	1	14033	2	N	72	193 1	63
							79	9						

RANKIN (COOK MTN. IV) //CONT.// 74691 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRIS
 FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
 BABY RUTH WELL #: 1 RRCID -> 226692 COMPL. DATE 03/16/2007 TOTAL DEPTH 9428 PERF. 9148 - 9237

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	24645 X	22737	-0-	-1908	-0-	2480 1	20104 2	N	139	179 1		77
01	24180 X	23088	-0-	-1092	-0-	153 9						
01	24180 X	23088	-0-	-1092	-0-	2480 1	20078 2	N	482	382 1		177
02	21728 X	20285	-0-	-1443	-0-	530 9						
02	21728 X	20285	-0-	-1443	-0-	2240 1	17779 2	N	242	367 1		52
*03	23870 X	22779	-0-	-1091	-0-	266 9						
*03	23870 X	22779	-0-	-1091	-0-	2480 1	19998 2	N	274	176 1		150
*04	22380 X	16684	-0-	-5696	-0-	301 9						
*04	22380 X	16684	-0-	-5696	-0-	2000 1	14439 2	N	223	186 1		187
*05	23267 X	23267	-0-	-0-	-0-	245 9						
*05	23267 X	23267	-0-	-0-	-0-	2480 1	20512 2	N	250	369 1		68
						275 9						

PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
 HOLMES WELL #: 1A RRCID -> 209682 COMPL. DATE 04/16/2005 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9487 - 9627

12	697 N	697	-0-	-0-	-0-	678 2	19 9	N	17			377
01	979 N	979	-0-	-0-	-0-	960 2	19 9	N	17			394
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	294	-0-	-1473	-0-	294 2		N	-0-			269

HCWD-58 WELL #: 1 RRCID -> 210921 COMPL. DATE 08/05/2005 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9484 - 9640

12	744 N	161	-0-	-583	-0-	161 2		N	-0-			289
01	403 N	175	-0-	-228	-0-	175 2		N	-0-			289
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	56	-0-	-254	-0-	56 2		N	-0-			141

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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60
05	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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			44
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			44
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

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	
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
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	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	
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	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	
12	0		-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
01	0		-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
02	0		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
03	0		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
	PLUGGED AND ABANDONED						03/31/2022				

RAPTOR B		74759 500		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POLK			
		635131									
		WELL #:	1	RRCID ->	285354	COMPL. DATE	03/16/2017	TOTAL DEPTH	3102	PERF. 2618 - 2630	
12	0	W	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
01	0	W	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
02	0	W	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
03	0	W	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
	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	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	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	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

RATTLESNAKE MOUND (5350) 74821 477 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BRAZORIA
 ACE FIELD SERVICES, INC. 003526
 I P FARMS -N- WELL #: RRCID -> 141298 COMPL. DATE 07/18/1991 TOTAL DEPTH 12181 PERF. 5669 - 5674

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				8
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				8
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				8
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				8
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				8
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				8
PLUGGED AND ABANDONED 02/15/2019															

RATTLESNAKE MOUND (6400) 74821 700 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA
 CIMARRON ENGINEERING, LLC 153471
 BLACKSTONE 156 WELL #: 1 RRCID -> 289172 COMPL. DATE 03/08/2020 TOTAL DEPTH 6801 PERF. 6963 - 6970

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	42120	24367	-0-	-17753	-0-	24270	2	97	9	N	88	179	1		171
01	19747	12578	-0-	-7169	-0-	11698	2	880	9	N	800	706	1		265
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

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)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	0 #		-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	0 #		-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0 #		-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	0 #		-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	0 #		-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	0 #		-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

LTS OIL & GAS 511745
 STATE LEASE 66709 WELL #: 1 RRCID -> 154600 COMPL. DATE 05/23/1995 TOTAL DEPTH 12631 PERF. 7149 - 7159

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	124 #		-0-	-124	-0-					N	-0-				155
01	191 R	191	-0-	-0-	-0-	14	1	177	2	N	-0-				155
02	370 R	370	-0-	-0-	-0-	27	1	343	2	N	-0-				155
03	0 #		-0-	-0-	-0-					N	-0-				155
04	180 #		-0-	-180	-0-					N	-0-				155
05	403 #		-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	
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
12	4736 X	1155	-0-	-3581	-0-	71 1	1036 2	Y	44		203
						48 9					
01	2170 X	1183	-0-	-987	-0-	86 1	1069 2	Y	25		228
						28 9					
02	1540 X	1204	-0-	-336	-0-	85 1	1099 2	Y	18	190 1	56
						20 9					
03	1705 X	1194	-0-	-511	-0-	91 1	1095 2	Y	7		63
						8 9					
04	1650 X	1148	-0-	-502	-0-	95 1	1039 2	Y	13		76
						14 9					
05	1333 N	1289	-0-	-44	-0-	118 1	1119 2	Y	47		123
						52 9					

USA-RAVEN FOREST		WELL #: 4		RRCID -> 281392		COMPL. DATE 09/20/2016		TOTAL DEPTH 11426		PERF.11400 - 11420	
12	52252 X	13130	-0-	-39122	-0-	840 1	12169 2	Y	110		205
						121 9					
01	13702 X	11111	-0-	-2591	-0-	820 1	10210 2	Y	74	191 1	88
						81 9					
02	12376 X	10867	-0-	-1509	-0-	773 1	9975 2	Y	108	166 1	30
						119 9					
03	13547 X	11158	-0-	-2389	-0-	849 1	10264 2	Y	41		71
						45 9					
04	12720 X	9559	-0-	-3161	-0-	797 1	8716 2	Y	42		113
						46 9					
05	11926 X	8538	-0-	-3388	-0-	811 1	7694 2	Y	30		143
						33 9					

RAVEN FOREST (TAYLOR)		74870 800		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MONTGOMERY			
RAVEN FOREST OPERATING, LLC		694971									
RAVEN FOREST UNIT A		WELL #: 7		RRCID -> 290151		COMPL. DATE 05/21/2020		TOTAL DEPTH 16538		PERF.15924 - 15944	
12	6540 R	6540	-0-	-0-	-0-	422 1	6115 2	N	3		173
						3 9					
01	6107 #	5586	-0-	-521	-0-	413 1	5149 2	N	22		195
						24 9					
02	5740 #	4461	-0-	-1279	-0-	319 1	4122 2	N	18	177 1	36
						20 9					
03	6541 #	5149	-0-	-1392	-0-	393 1	4756 2	N	-0-		36
04	6330 #	4768	-0-	-1562	-0-	398 1	4355 2	N	14		50
						15 9					
05	6541 #	4235	-0-	-2306	-0-	404 1	3831 2	N	-0-		50

RAYWOOD (COOK MTN.)		74993 125		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIBERTY			
WESTERN ENERGY GROUP, LLC		911874									
MORRIS, ELIZABETH, MRS., ET AL		WELL #: 4		RRCID -> 008070		COMPL. DATE 04/29/1998		TOTAL DEPTH 12485		PERF.11741 - 11863	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

RAYWOOD (COOK MTN. 11200)		//CONT.//		74993 520	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIBERTY							
PROLINE ENERGY RESOURCES INC				681327											
CARRIZO-APACHE 1A UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	212368	COMPL. DATE	09/12/2005	TOTAL DEPTH	12064	PERF.12438 - 12524				
M	O	GAS PROD	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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				38
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				38
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				38
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				38
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				38
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				38
SILVERBROOK OPERATING, LLC				781922											
HANKAMER		WELL #:		1ST	RRCID ->	192620	COMPL. DATE	02/09/2007	TOTAL DEPTH	12500	PERF.11736 - 11746				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				429
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				429
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				429
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				429
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				429
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				429
HANKAMER-PICKETT		WELL #:		1	RRCID ->	242998	COMPL. DATE	12/12/2007	TOTAL DEPTH	11355	PERF.11080 - 11150				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				27
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				27
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				27
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				27
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				27
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				27
RAYWOOD (EAST COOK MOUNTAIN)				74993 575	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIBERTY							
BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC.				048169											
TEXACO FEE "B"		WELL #:		1	RRCID ->	187354	COMPL. DATE	08/13/2001	TOTAL DEPTH	14477	PERF.13726 - 13766				
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	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				
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	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				
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

RAYWOOD, N. (COOK MTN., LOWER)		74994 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIBERTY			
FAULCONER ENERGY, LLC		263648										
HEBERT, EMILE		WELL #: 2		RRCID -> 166334		COMPL. DATE 12/19/1997		TOTAL DEPTH 11559		PERF.11368 - 11378		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
12	3441 X	2582	-0-	-859	-0-	177	1	2405	2	N	-0-	160
01	2914 X	2687	-0-	-227	-0-	185	1	2476	2	N	24	184
						26	9					
02	2418 X	2418	-0-	-0-	-0-	173	1	2237	2	N	7 161 1	30
						8	9					
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
						14	9					
05	2697 X	2627	-0-	-70	-0-	188	1	2439	2	N	-0-	43

FARRIS		WELL #: 1		RRCID -> 178217		COMPL. DATE 11/18/1999		TOTAL DEPTH 11600		PERF.11170 - 11244		
12	7130 X	7123	-0-	-7	-0-	487	1	6608	2	N	25	109
						28	9					
01	7130 X	6888	-0-	-242	-0-	479	1	6398	2	N	10	119
						11	9					
02	6440 X	5910	-0-	-530	-0-	422	1	5462	2	N	24	143
						26	9					
03	7130 X	6819	-0-	-311	-0-	480	1	6311	2	N	25 153 1	15
						28	9					
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

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		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	37
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	37
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

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		
12	8866 X	8155	-0-	-711	-0-	7883	2	272	9	N	247 180 1	187
01	8866 X	8376	-0-	-490	-0-	8112	2	264	9	N	240 185 1	242
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

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		
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

RAYWOOD, W. (COOK MOUNTAIN)		//CONT.//		75010 300	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LIBERTY		
FAULCONER ENERGY, LLC		//CONT.//		263648									
TUER-MITCHELL UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	177617	COMPL. DATE	04/13/2000	TOTAL DEPTH	11825	PERF.11492 -	11534	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	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

12	01	3968 X	3873	-0-	-95	-0-	266	1	3607	2	Y	-0-	85
		3968 X	3852	-0-	-116	-0-	266	1	3553	2	Y	30	115
							33	9					
02		3584 X	3418	-0-	-166	-0-	245	1	3163	2	Y	9	124
							10	9					
03		3937 X	3732	-0-	-205	-0-	263	1	3452	2	Y	15	139
							17	9					
04		3810 X	2834	-0-	-976	-0-	209	1	2613	2	Y	11	150
							12	9					
05		3875 X	3684	-0-	-191	-0-	262	1	3405	2	Y	15	165
							17	9					

TEXIAN OPERATING COMPANY, LLC				848681									
MALLET-MITCHELL COOK MTN UNIT		WELL #:		1L	RRCID ->	067077	COMPL. DATE	05/04/1976	TOTAL DEPTH	12153	PERF.11904 -	11998	
12	01	4650 X	4367	-0-	-283	-0-	4367	2		Y	-0-	83	
		4557 X	4315	-0-	-242	-0-	4315	2		Y	-0-	83	
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	

WESTERN ENERGY GROUP, LLC				911874									
MALLET UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	063775	COMPL. DATE	02/13/2001	TOTAL DEPTH	14720	PERF.11942 -	12052	
12	01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	59	
		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	59	
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	

MALLETT				1	RRCID ->	115271	COMPL. DATE	02/04/1985	TOTAL DEPTH	12400	PERF.12008 -	12094	
12	01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	40	
		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	40	
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	

MALLETT				2	RRCID ->	177580	COMPL. DATE	05/28/2000	TOTAL DEPTH	12050	PERF.11686 -	11776	
12	01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	75	
		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	75	
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	

RAYWOOD, W. (YEGUA 10700)			75010 840		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: LIBERTY				
FAULCONER ENERGY, LLC			263648											
MITCHELL, TUER			WELL #:		1 C		RRCID -> 124952		COMPL. DATE 12/09/2000		TOTAL DEPTH 12811 PERF.11051 - 11099			
M	O	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

12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

RAYWOOD, W. (YEGUA 10850)			75010 850		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIBERTY				
WESTERN ENERGY GROUP, LLC			911874											
MALLETT-MITCHELL UNIT #1			WELL #:		1 U		RRCID -> 124169		COMPL. DATE 05/20/1976		TOTAL DEPTH 12153 PERF.10881 - 10925			
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			18
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			18
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			18
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			18
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			18
05		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			
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			102
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			102
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			102
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			102
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			102
05		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			
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	5			184
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	7			191
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			226

POOLE			WELL #:		2		RRCID -> 197874		COMPL. DATE 03/16/2002		TOTAL DEPTH 13104 PERF.12640 - 12654			
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			74
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			74
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			74

REBEL (YEGUA) 75122 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JEFFERSON
 HILCORP ENERGY COMPANY 386310
 NOME-DISHMAN WELL #: 1 RRCID -> 226430 COMPL. DATE 11/26/2006 TOTAL DEPTH 14207 PERF.13398 - 13431

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	279 N	208	-0-	-71	-0-	12 1	192 2	N	4			286
01	125 N	125	-0-	-0-	-0-	4 9	106 2	N	11	46 1		251
02	28 N	24	-0-	-4	-0-	7 1	11 9	N	10	27 1		234
03	217 N	-0-	-0-	-217	-0-	12 9		N	-0-	37 1		197
04	120 N	15	-0-	-105	-0-	13 2	12 2	N	2			199
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-	2 9		N	1			200

SUN-HARDER A WELL #: 2 RRCID -> 242413 COMPL. DATE 08/07/2008 TOTAL DEPTH 13400 PERF.12679 - 12720

12	14729 X	14729	-0-	-0-	-0-	763 1	12995 2	N	883	918 1		657
01	13404 X	13404	-0-	-0-	-0-	971 9	11754 2	N	802	872 1		587
02	12059 X	12059	-0-	-0-	-0-	768 1	10434 2	N	841	896 1		532
03	12212 X	12212	-0-	-0-	-0-	882 9		N	905	1202 1		235
04	8506 X	8506	-0-	-0-	-0-	700 1	7510 2	N	456	365 1		326
*05	10258 X	10258	-0-	-0-	-0-	925 9	9162 2	N	628	536 1		418
						775 1						
						996 9						
						494 1						
						502 9						
						405 1						
						691 9						

GRAHAM TRUST WELL #: 1 RRCID -> 266641 COMPL. DATE 11/02/2012 TOTAL DEPTH 12285 PERF.11913 - 11946

12	4185 X	3859	-0-	-326	-0-	3605 2	254 9	N	231	182 1		115
01	4774 X	3422	-0-	-1352	-0-	3242 2	180 9	N	164	180 1		99
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

MCDERMOND WELL #: 5 RRCID -> 280671 COMPL. DATE 06/03/2016 TOTAL DEPTH 15344 PERF.14131 - 14314

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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1			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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-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

RED BULL (COOK MOUNTAIN)		//CONT.//		75177 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WHARTON				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
O.B. RANCH		WELL #:		2	RRCID ->	265258	COMPL. DATE	07/30/2011	TOTAL DEPTH	13200	PERF.	12535 - 12563
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RED FISH REEF (AB-4)				75234 010	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: CHAMBERS				
GALVESTON BAY OPERATING CO LLC				293375								
RFR TRACT 247		WELL #:		188	RRCID ->	102549	COMPL. DATE	09/09/1982	TOTAL DEPTH	13799	PERF.	12582 - 12586
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	52149			Y	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	52149			Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	52149			Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	52149			Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	52149			Y	NO RPT			-0-
05	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
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	219300			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	219300			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	219300			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	219300			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	219300			N	NO RPT			-0-
05	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
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	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
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			2
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			2
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			2
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			2
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			2
05	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
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

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RED FISH REEF (FB A-1, FRIO 7)			75234 078		ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: CHAMBERS		
GALVESTON BAY OPERATING CO LLC			293375									
RFR TRACT 246			WELL #:	181	RRCID ->	279835	COMPL. DATE	05/31/2018	TOTAL DEPTH	11380	PERF.	9744 - 9760
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	75666			N	NO RPT			38
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	75666			N	NO RPT			38
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	75666			N	NO RPT			38
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	75666			N	NO RPT			38
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	75666			N	NO RPT			38
05	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
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	505			Y	NO RPT			9
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	505			Y	NO RPT			9
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	505			Y	NO RPT			9
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	505			Y	NO RPT			9
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	505			Y	NO RPT			9
05	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
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

RED FISH REEF (FB A-2, FRIO 19)			75234 247		ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: CHAMBERS			
GALVESTON BAY OPERATING CO LLC			293375										
RFR TRACT 224			WELL #: 141 U		RRCID -> 052698		COMPL. DATE 05/16/1972		TOTAL DEPTH 11515		PERF.10700 - 10720		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	

12	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	28422			Y	NO RPT		-0-	
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	28422			Y	NO RPT		-0-	
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-	

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		
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	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		
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	55772			Y	NO RPT		-0-	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	55772			Y	NO RPT		-0-	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	55772			Y	NO RPT		-0-	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	55772			Y	NO RPT		-0-	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	55772			Y	NO RPT		-0-	
05	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		
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	

RED FISH REEF (FB B-1, FRIO 4)			75234 351		ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: CHAMBERS			
GALVESTON BAY OPERATING CO LLC			293375										
RFR TRACT 247			WELL #: 175 U		RRCID -> 070463		COMPL. DATE 12/17/1976		TOTAL DEPTH 10500		PERF. N/A		
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	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		
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

OIL AND GAS DIVISION

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		
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
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

RFR TRACT 246		WELL #: 181		RRCID -> 097587		COMPL. DATE 03/23/1994		TOTAL DEPTH 11380 PERF.10151 - 10318		
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
05	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		
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
05	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		
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
05	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		
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
05	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		
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	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	
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

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			7199
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			7199
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			7199
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			7199
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			7199
05	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	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	99795			N	NO RPT			8227
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	99795			N	NO RPT			8227
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	99795			N	NO RPT			8227
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	99795			N	NO RPT			8227
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	99795			N	NO RPT			8227
05	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	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	12735			Y	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	12735			Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	12735			Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	12735			Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	12735			Y	NO RPT			-0-
05	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	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	47122			Y	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	47122			Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	47122			Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	47122			Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	47122			Y	NO RPT			-0-
05	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		
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
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

RED FISH REEF, NORTH (FRIO 17)		75236 777		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: CHAMBERS		
SHOREHAM OIL & GAS COMPANY, INC.		778499								
STATE TRACT 204		WELL #: 1		RRCID -> 148137		COMPL. DATE 11/14/1993		TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9994 - 10004		
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
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		329
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		329
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		329
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		329
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		329
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		329
PLUGGED AND ABANDONED 04/21/2010										

RED FISH REEF, NORTH (FRIO 7920)		75236 810		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CHAMBERS		
LAYTON ENERGY INC.		491399								
STATE TRACT 206		WELL #: 1		RRCID -> 216134		COMPL. DATE 10/18/2004		TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8520 - 8556		
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
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

RED FISH REEF, NORTH (FRIO 7940)		75236 812		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CHAMBERS		
LAYTON ENERGY INC.		491399								
STATE TRACT 205		WELL #: 4		RRCID -> 122748		COMPL. DATE 10/23/1986		TOTAL DEPTH 9120 PERF. 7940 - 7948		
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
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

RED FISH REEF S. (FRIO 15)		75239 333		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CHAMBERS		
GALVESTON BAY OPERATING CO LLC		293375								
RFR FRIO 15 GU		WELL #: 183		RRCID -> 096910		COMPL. DATE 11/26/1981		TOTAL DEPTH 11170 PERF.10912 - 11020		
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
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		1031
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		1031
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

RFR FRIO 15 GU		75239 333		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CHAMBERS		
		293375								
		WELL #: 184		RRCID -> 098095		COMPL. DATE 09/02/1985		TOTAL DEPTH 11180 PERF.10928 - 10990		
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
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

RED FISH REEF S. (FRIO 15) //CONT.// 75239 333 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS															
GALVESTON BAY OPERATING CO LLC //CONT.// 293375															
RFR FRIO 15 GU WELL #: 187 RRCID -> 098527 COMPL. DATE 02/20/1982 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10878 - 10895															
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
	ALLOW	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-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															

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

RED FISH REEF, SW. (VICKSBURG) 75241 987 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS															
SHOREHAM OIL & GAS COMPANY, INC. 778499															
STATE TRACT 288 WELL #: RRCID -> 148811 COMPL. DATE 06/21/1993 TOTAL DEPTH 13740 PERF.12000 - 12012															

12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			59
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			59
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			59
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			59
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			59
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-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															

12	23002	8361	-0-	-14641	72734	1652	1	6603	2	N	-0-				-0-
						106	4								
01	23002	8699	-0-	-14303	58431	1564	1	7134	2	N	1	1	1		-0-
						1	9								
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								

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															

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

REUTER (EDWARDS)		76075 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FAYETTE								
HIGHER STANDARD OIL COMPANY, INC.		385715														
GAU		WELL #: 1		RRCID -> 176209		COMPL. DATE 12/27/1999		TOTAL DEPTH 12567 PERF.12312 - 12322								
M	O	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
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					33
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					33
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					33
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					33
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					33
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					33

SANDEL OPERATING COMPANY		747534		REUTER		WELL #: 1		RRCID -> 110873		COMPL. DATE 05/15/1984		TOTAL DEPTH 12565 PERF.12450 - 12457				
12	2759	N	2516	-0-	-243	-0-	2515	2	1	9	N	1				48
01	2753	N	2753	-0-	-0-	-0-	2753	2			N	-0-				48
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

YOUNG, JOHN H., INC.		948460		TRACI		WELL #: 2		RRCID -> 247002		COMPL. DATE 11/28/2008		TOTAL DEPTH 12766 PERF.12476 - 12530				
12	6758	X	6692	-0-	-66	-0-	6692	2			N	-0-				28
01	6696	X	6616	-0-	-80	-0-	6615	2	1	9	N	1	1	1		28
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

TYE UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 256107		COMPL. DATE 12/09/2009		TOTAL DEPTH 13082 PERF.12546 - 12964								
12	2693	X	2693	-0-	-0-	-0-	2693	2			N	-0-				109
01	2574	X	2574	-0-	-0-	-0-	2574	2			N	-0-				109
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

ETHELMAE		WELL #: 1		RRCID -> 258223		COMPL. DATE 07/07/2010		TOTAL DEPTH 13091 PERF.12550 - 12624								
12	13361	X	11597	-0-	-1764	-0-	11597	1			N	-0-				245
01	13361	X	12747	-0-	-614	-0-	12746	1	1	9	N	1	1	1		245
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

REXVILLE (WILCOX)			76105 700		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: AUSTIN			
JAMEX, INC.			429659											
KAECELE "170"			WELL #: 1		RRCID -> 182509			COMPL. DATE 02/07/2001			TOTAL DEPTH 11800 PERF.11206 - 11526			
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
12		6478 X	6478	-0-	-0-	-0-	663	1	5663	2	N	138	190 1	4 8 94
01		5453 X	5453	-0-	-0-	-0-	152	9	4855	2	N	10	2 8	102
02		2240 X	1748	-0-	-492	-0-	11	9	1543	2	N	21		123
03		2480 X	747	-0-	-1733	-0-	182	1	538	2	N	127	1 8	249
*04		5086 X	5086	-0-	-0-	-0-	23	9	4432	2	N	117	189 1	1 8 176
*05		3706 X	3706	-0-	-0-	-0-	69	1	3213	2	N	92	1 8	267
							140	9						
							525	1						
							129	9						
							392	1						
							101	9						

ENGLAND-VIRNAU			WELL #: 1		RRCID -> 184600			COMPL. DATE 07/16/2001			TOTAL DEPTH 11778 PERF.11206 - 11428			
12		3410 X	1437	-0-	-1973	-0-	150	1	1284	2	N	3	1 8	172
01		3410 X	2929	-0-	-481	-0-	3	9	2603	2	N	10		182
02		2884 X	2270	-0-	-614	-0-	315	1	2021	2	N	10		192
03		3193 X	3006	-0-	-187	-0-	11	9	2654	2	N	13	174 1	31
04		2940 X	2413	-0-	-527	-0-	238	1	2146	2	N	12		43
05		2914 X	1803	-0-	-1111	-0-	11	9	1599	2	N	8		51
							14	9						
							254	1						
							13	9						
							195	1						
							9	9						

KAECELE "170"			WELL #: 2		RRCID -> 184756			COMPL. DATE 06/13/2001			TOTAL DEPTH 11800 PERF.11204 - 11531			
12		3472 X	3212	-0-	-260	-0-	337	1	2875	2	N	-0-		142
01		3937 X	1856	-0-	-2081	-0-	200	1	1656	2	N	-0-		142
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-	13	9	2836	2	N	26		180
05		3224 X	2754	-0-	-470	-0-	336	1	2445	2	N	10		190
							29	9						
							298	1						
							11	9						

REASER			WELL #: 1		RRCID -> 187889			COMPL. DATE 01/06/2002			TOTAL DEPTH 11798 PERF.11440 - 11568			
12		6410 X	6410	-0-	-0-	-0-	671	1	5735	2	Y	4	1 8	190
01		6802 X	6802	-0-	-0-	-0-	4	9	6061	2	Y	7		197
02		5309 X	5309	-0-	-0-	-0-	733	1	4749	2	Y	-0-		197
03		6753 X	6753	-0-	-0-	-0-	8	9	5989	2	Y	-0-		197
*04		6193 X	6193	-0-	-0-	-0-	560	1	5537	2	Y	-0-		197
*05		5993 X	5993	-0-	-0-	-0-	764	1	5341	2	Y	-0-		197
							656	1						
							652	1						

 REXVILLE (WILCOX) //CONT.// 76105 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: AUSTIN
 JAMEX, INC. //CONT.// 429659
 REASER WELL #: 2 RRCID -> 190573 COMPL. DATE 08/04/2002 TOTAL DEPTH 11817 PERF.11153 - 11530

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
12	4154 X	3508	-0-	-646	-0-	366	1	3125	2	Y	15	168 1	1 8 30
						17	9						
01	3658 X	1696	-0-	-1962	-0-	183	1	1511	2	Y	2		32
						2	9						
02	3996 X	3996	-0-	-0-	-0-	419	1	3552	2	Y	23		55
						25	9						
03	4046 X	4046	-0-	-0-	-0-	454	1	3564	2	Y	25		80
						28	9						
*04	2928 X	2928	-0-	-0-	-0-	309	1	2604	2	Y	14		94
						15	9						
05	3503 X	3183	-0-	-320	-0-	345	1	2827	2	Y	10	1 8	103
						11	9						

 SCHNEIDER WELL #: 1 RRCID -> 191157 COMPL. DATE 09/14/2002 TOTAL DEPTH 11817 PERF.11256 - 11462

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		179
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		179
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

 REASER WELL #: 3 RRCID -> 192679 COMPL. DATE 01/09/2003 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11154 - 11516

12	6541 X	6374	-0-	-167	-0-	663	1	5663	2	N	44	1 8	205
						48	9						
01	6951 X	6951	-0-	-0-	-0-	743	1	6139	2	N	63	182 1	1 8 85
						69	9						
02	5936 X	5465	-0-	-471	-0-	572	1	4850	2	N	39		124
						43	9						
03	6572 X	6150	-0-	-422	-0-	687	1	5391	2	N	65		189
						72	9						
04	6360 X	5369	-0-	-991	-0-	565	1	4763	2	N	37	1 8	225
						41	9						
05	6603 X	4115	-0-	-2488	-0-	443	1	3631	2	N	37	182 1	80
						41	9						

 KAECELE "170" WELL #: 3 RRCID -> 193089 COMPL. DATE 01/24/2003 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11306 - 11538

12	3379 X	2787	-0-	-592	-0-	341	1	2432	2	N	13	1 8	119
						14	9						
01	2725 X	2725	-0-	-0-	-0-	209	1	2432	2	N	76	168 1	27
						84	9						
02	2772 X	2772	-0-	-0-	-0-	326	1	2432	2	N	13		40
						14	9						
03	2802 X	2802	-0-	-0-	-0-	315	1	2467	2	N	18		58
						20	9						
04	2700 X	2428	-0-	-272	-0-	256	1	2161	2	N	10	1 8	67
						11	9						
05	2790 X	2672	-0-	-118	-0-	291	1	2380	2	N	1		68
						1	9						

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 M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
REASER		WELL #: 4		RRCID -> 194941		COMPL. DATE 05/03/2003				TOTAL DEPTH 11800 PERF.11133 - 11501						
12	4278 X	4081	-0-	-197	-0-	424	1	3618	2	N	35	1	8			87
01	4932 X	4932	-0-	-0-	-0-	39	9	4372	2	N	28					115
02	3791 X	3791	-0-	-0-	-0-	31	9	3362	2	N	30	1	8			144
03	3704 X	3704	-0-	-0-	-0-	33	9	3256	2	N	30					174
04	3960 X	3629	-0-	-331	-0-	415	1	3218	2	N	26	1	8			199
05	4867 X	3531	-0-	-1336	-0-	382	1	3129	2	N	18					217
REASER		WELL #: 5		RRCID -> 195677		COMPL. DATE 06/30/2003				TOTAL DEPTH 11800 PERF.11188 - 11561						
12	5208 X	4241	-0-	-967	-0-	444	1	3791	2	N	5	1	8			129
01	5394 X	4613	-0-	-781	-0-	6	9	4093	2	N	23					152
02	4872 X	4667	-0-	-205	-0-	25	9	4150	2	N	25	1	8			176
03	4371 X	4090	-0-	-281	-0-	489	1	3621	2	N	6					182
04	4230 X	3974	-0-	-256	-0-	28	9	3539	2	N	14					196
05	4619 X	3850	-0-	-769	-0-	420	1	3396	2	N	35	178	1	1	8	52
REASER "A"		WELL #: A 1		RRCID -> 195683		COMPL. DATE 06/30/2003				TOTAL DEPTH 11800 PERF.11243 - 11560						
12	3565 X	3287	-0-	-278	-0-	339	1	2892	2	N	51	1	8			199
01	4092 X	3454	-0-	-638	-0-	56	9	3048	2	N	34	1	8			232
02	3696 X	3261	-0-	-435	-0-	369	1	2884	2	N	34	186	1			80
03	3479 X	3479	-0-	-0-	-0-	37	9	3054	2	N	33	1	8			112
04	3180 X	3172	-0-	-8	-0-	340	1	2797	2	N	39	1	8			150
05	3441 X	3170	-0-	-271	-0-	37	9	2780	2	N	46	1	8			195
REASER		WELL #: 6		RRCID -> 196877		COMPL. DATE 08/06/2003				TOTAL DEPTH 11800 PERF.11267 - 11492						
12	2204 N	2204	-0-	-0-	-0-	229	1	1953	2	N	20	1	8			174
01	2460 N	2460	-0-	-0-	-0-	22	9	2189	2	N	5					179
02	1840 N	1840	-0-	-0-	-0-	265	1	1646	2	N	-0-					179
03	2719 N	2719	-0-	-0-	-0-	6	9	2409	2	N	3					182
*04	2041 N	2041	-0-	-0-	-0-	194	1	1794	2	N	31	168	1	1	8	44
*05	2817 N	2817	-0-	-0-	-0-	307	1	2485	2	N	26					70

REXVILLE (WILCOX) JAMEX, INC. BECKENDORFF		//CONT.// 76105 700 //CONT.// 429659		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: AUSTIN								
		WELL #: 2		RRCID -> 197289		COMPL. DATE 08/20/2003		TOTAL DEPTH 11800		PERF.11190 - 11516								
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS (-)	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	752 N	752	-0-	-0-	-0-	-0-		79	1	673	2	N	-0-					172
01	771 N	771	-0-	-0-	-0-	-0-		83	1	688	2	N	-0-					172
02	734 N	734	-0-	-0-	-0-	-0-		77	1	657	2	N	-0-					172
03	798 N	798	-0-	-0-	-0-	-0-		90	1	708	2	N	-0-					172
04	699 N	699	-0-	-0-	-0-	-0-		74	1	625	2	N	-0-					172
*05	332 N	332	-0-	-0-	-0-	-0-		36	1	296	2	N	-0-					172

ENGLAND-VIRNAU		WELL #: 2		RRCID -> 199639		COMPL. DATE 01/10/2004		TOTAL DEPTH 11800		PERF.11111 - 11493								
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-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								
12	4534 X	4534	-0-	-0-	-0-	-0-		475	1	4059	2	N	-0-					104
01	3689 X	416	-0-	-3273	-0-	-0-		45	1	371	2	N	-0-					104
02	3332 X	1091	-0-	-2241	-0-	-0-		115	1	976	2	N	-0-					104
03	3689 X	2571	-0-	-1118	-0-	-0-		291	1	2280	2	N	-0-					104
04	5550 X	5550	-0-	-0-	-0-	-0-		586	1	4941	2	N	21					125
*05	4333 X	4333	-0-	-0-	-0-	-0-		23	9	471	1	N	-0-					125

SCHNEIDER		WELL #: 2		RRCID -> 202602		COMPL. DATE 04/23/2004		TOTAL DEPTH 11817		PERF.11211 - 11391								
12	1984 X	1374	-0-	-610	-0-	-0-		144	1	1226	2	N	4					89
01	2739 X	2739	-0-	-0-	-0-	-0-		4	9	295	1	N	6					95
02	3161 X	3161	-0-	-0-	-0-	-0-		7	9	332	1	N	9					104
03	1638 N	1638	-0-	-0-	-0-	-0-		10	9	185	1	N	1					105
*04	3000 N	3876	-0-	876	876	876		1	9	407	1	N	31	1	8			135
*05	2248 N	1372	-0-	-876	-0-	-0-		34	9	149	1	N	2					137

REASER		WELL #: 7		RRCID -> 202603		COMPL. DATE 05/28/2004		TOTAL DEPTH 11800		PERF.11132 - 11500								
12	5208 X	4683	-0-	-525	-0-	-0-		484	1	4136	2	N	57	176	1	1	8	52
01	4989 X	4989	-0-	-0-	-0-	-0-		63	9	535	1	N	32					84
02	4180 X	4180	-0-	-0-	-0-	-0-		35	9	438	1	N	28					112
03	5345 X	5345	-0-	-0-	-0-	-0-		31	9	599	1	N	45					157
04	4530 X	3511	-0-	-1019	-0-	-0-		50	9	368	1	N	33	1	8			189
05	4991 X	4362	-0-	-629	-0-	-0-		36	9	472	1	N	22					211

24 9																		

REXVILLE (WILCOX) //CONT.// 76105 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: AUSTIN
 JAMEX, INC. //CONT.// 429659
 ENGLAND-VIRNAU WELL #: 3 RRCID -> 203768 COMPL. DATE 08/10/2004 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11306 - 11532

M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	1422 N	1422	-0-	-0-	-0-	148 1	2	N	6	1 8	145
01	1116 N	1020	-0-	-96	-0-	110 1	2	N	4		149
02	1378 N	1378	-0-	-0-	-0-	145 1	2	N	-0-		149
03	1117 N	1117	-0-	-0-	-0-	126 1	2	N	2	1 8	150
*04	1402 N	1402	-0-	-0-	-0-	148 1	2	N	2		152
*05	805 N	805	-0-	-0-	-0-	87 1	2	N	2		154

KAECHELE "170" WELL #: 4 RRCID -> 203942 COMPL. DATE 08/29/2004 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11265 - 11564

12	2098 N	2098	-0-	-0-	-0-	220 1	2	N	-0-		185
01	1982 N	1982	-0-	-0-	-0-	213 1	2	N	5		190
02	1540 N	1061	-0-	-479	-0-	112 1	2	N	-0-		190
03	2129 N	2129	-0-	-0-	-0-	241 1	2	N	-0-		190
*04	1632 N	1632	-0-	-0-	-0-	173 1	2	N	-0-		190
*05	2005 N	2005	-0-	-0-	-0-	218 1	2	N	-0-		190

CRANZ TRUST 834 WELL #: 1 RRCID -> 217827 COMPL. DATE 04/05/2006 TOTAL DEPTH 11800 PERF.12397 - 12018

12	3937 X	2755	-0-	-1182	-0-	285 1	2	N	31	1 8	170
01	4182 X	4182	-0-	-0-	-0-	449 1	2	N	19		189
02	3890 X	3890	-0-	-0-	-0-	407 1	2	N	27		216
03	3757 X	3757	-0-	-0-	-0-	416 1	2	N	69	194 1 1 8	90
*04	3876 X	3876	-0-	-0-	-0-	408 1	2	N	27		117
05	4185 X	3943	-0-	-242	-0-	427 1	2	N	18	1 8	134

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

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

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

12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	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		
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
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			170
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			170
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			170
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			170
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			170
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			170

RICHMOND RANCH (YEGUA 1)		76517 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FORT BEND						
BEJO CORPORATION		061990												
TDCJ		WELL #:		1		RRCID -> 218913		COMPL. DATE 06/27/2006		TOTAL DEPTH 9920		PERF. 8470 - 8476		
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	60670				Y	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	60670				Y	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	60670				Y	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	60670				Y	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	60670				Y	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	60670				Y	NO RPT			-0-

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		
12	6045	X	-0-	-0-	-6045	-0-				N	-0-			132
01	6045	X	-0-	-0-	-6045	-0-				N	-0-			132
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

MERTA, CELESTINA ET AL		WELL #:		1		RRCID -> 128345		COMPL. DATE 08/31/1988		TOTAL DEPTH 7950		PERF. 7612 - 7668	
12	5712	X	5712	-0-	-0-	-0-	930 1	4776 2	N	5			290
01	5167	X	5167	-0-	-0-	-0-	930 1	4237 2	N	-0-	186 1		104
02	5002	X	5002	-0-	-0-	-0-	840 1	4136 2	N	24			128
03	5297	X	5297	-0-	-0-	-0-	916 1	4353 2	N	25			153
04	5737	X	5737	-0-	-0-	-0-	885 1	4827 2	N	23			176
*05	6590	X	6590	-0-	-0-	-0-	925 1	5600 2	N	59			235

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		
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-39002			N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-39002			N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-39002			N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-39002			N	-0-			-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-39002			N	-0-			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-39002			N	NO RPT			-0-

ROCK ISLAND (MIO. 2425) //CONT.// 77608 800 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLORADO
 FLETCHER OPERATING, LLC //CONT.// 273611
 KLEIMANN A WELL #: 2A RRCID -> 258485 COMPL. DATE 05/13/2010 TOTAL DEPTH 3320 PERF. 3076 - 3078

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			GAS LIFT(L)	(I) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-17513		N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-17513		N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-17513		N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-17513		N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-17513		N	-0-			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-17513		N	NO RPT			-0-

ROCK ISLAND (8400) 77608 868 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLORADO
 MAGNUM PRODUCING, LP 521516
 PETERSON, JOHN, ETAL UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 058191 COMPL. DATE 04/03/1974 TOTAL DEPTH 10816 PERF. N/A

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ROCK ISLAND (8900) 77608 875 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLORADO
 MAGNUM PRODUCING, LP 521516
 PETERSON, JOHN ET AL UNIT WELL #: 1 T RRCID -> 080276 COMPL. DATE 12/18/1978 TOTAL DEPTH 10816 PERF. 8867 - 8875

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ROCK ISLAND (9900) 77608 905 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLORADO
 MAGNUM PRODUCING, LP 521516
 PETERSON, JOHN ETAL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 058664 COMPL. DATE 05/15/1994 TOTAL DEPTH 10816 PERF. 9911 - 9945

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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

12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

ROCK ISLAND, NE. (YEGUA 4950) 77611 666 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLORADO
 ROCK ISLAND SWD, LLC 722926
 ROCK ISLAND SWD WELL #: 1 RRCID -> 165565 COMPL. DATE 09/01/2019 TOTAL DEPTH 3650 PERF. 3326 - 3415

M	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
12		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROCK ISLAND, SOUTH (2550) 77613 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
 MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHP 531085
 DELTA, D. Z. WELL #: 1 RRCID -> 179739 COMPL. DATE 10/25/1999 TOTAL DEPTH 3215 PERF. 2754 - 2766

12	4099	X	4099	-0-	-0-	-0-	4099	2			N	-0-					-0-
01	3472	X	3352	-0-	-120	-0-	3352	2			N	-0-					-0-
02	3136	X	2940	-0-	-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-

ROCK ISLAND, W. (WILCOX 9700) 77615 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
 MIDDLETON OIL COMPANY 565000
 MILENTZ, A. R. G. U. #1 WELL #: 1 RRCID -> 075076 COMPL. DATE 02/22/1977 TOTAL DEPTH 9890 PERF. N/A

12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					144
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					144
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					144
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					144
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					144
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					144

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/02/2012

MORRISON, LAVINE O. WELL #: 2 RRCID -> 075077 COMPL. DATE 11/11/1977 TOTAL DEPTH 9842 PERF. N/A

12	2260	N	2260	-0-	-0-	-0-	307	1	1930	2	N	21					166
							23	9									
01	2364	N	2364	-0-	-0-	-0-	315	1	2030	2	N	17					183
							19	9									
02	1717	N	1717	-0-	-0-	-0-	294	1	1409	2	N	13					196
							14	9									
03	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	251	1	1125	2	N	4					200
							4	9									
04	600	N	598	-0-	-2	-0-	165	1	421	2	N	11					211
							12	9									
*05	2275	N	2275	-0-	-0-	-0-	165	1	2101	2	N	8					219
							9	9									

STEGER, R. L. G. U. NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 173002 COMPL. DATE 02/22/1999 TOTAL DEPTH 10016 PERF. 9656 - 9681

12	286	N	286	-0-	-0-	-0-	39	1	247	2	N	-0-					74
01	164	N	164	-0-	-0-	-0-	22	1	142	2	N	-0-					74
02	84	N	70	-0-	-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

ROCK ISL., W. (WX. 10330 MASS.)			77615 653	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: COLORADO			
MAGNUM PRODUCING, LP			521516						
LUCKETT			WELL #: 1	RRCID -> 205312	COMPL. DATE 11/21/2004	TOTAL DEPTH 10467	PERF.10378	- 10408	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	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	
12	358 N	358	-0-	-0-	-0-	49 1	309 2	N	-0-
01	378 N	378	-0-	-0-	-0-	51 1	327 2	N	-0-
02	332 N	332	-0-	-0-	-0-	57 1	275 2	N	-0-
03	352 N	352	-0-	-0-	-0-	64 1	288 2	N	-0-
04	330 N	289	-0-	-41	-0-	81 1	208 2	N	-0-
*05	414 N	414	-0-	-0-	-0-	81 1	333 2	N	-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	
12	4356 X	4356	-0-	-0-	-0-	4354 2	2 9	N	201
01	4309 X	3531	-0-	-778	-0-	3525 2	6 9	N	206
02	3892 X	2642	-0-	-1250	-0-	2642 2		N	206
03	4309 X	4294	-0-	-15	-0-	4294 2		N	206
04	4170 X	3272	-0-	-898	-0-	3272 2		N	71
05	4309 X	2736	-0-	-1573	-0-	2736 2		N	71

PRAIRIE CREEK			WELL #: 2	RRCID -> 127969	COMPL. DATE 05/25/1988	TOTAL DEPTH 13300	PERF.12555	- 12680	
12	5177 X	4343	-0-	-834	-0-	155 1	4188 2	N	94
01	5177 X	3975	-0-	-1202	-0-	155 1	3820 2	N	94
02	4676 X	3283	-0-	-1393	-0-	140 1	3143 2	N	94
03	5177 X	3983	-0-	-1194	-0-	155 1	3828 2	N	94
04	5010 X	3891	-0-	-1119	-0-	150 1	3741 2	N	94
05	4340 X	3743	-0-	-597	-0-	155 1	3588 2	N	94

PARK UNIT			WELL #: 2	RRCID -> 132012	COMPL. DATE 06/27/1989	TOTAL DEPTH 13359	PERF.12600	- 12618	
12	2886 X	2886	-0-	-0-	-0-	2886 2		N	27
01	2833 X	2833	-0-	-0-	-0-	2833 2		N	27
02	2862 X	2862	-0-	-0-	-0-	2862 2		N	27
03	2165 X	2165	-0-	-0-	-0-	2165 2		N	27
04	2610 X	2610	-0-	-0-	-0-	2610 2		N	27
*05	3052 X	3052	-0-	-0-	-0-	3052 2		N	27

YOUNG, JOHN H., INC.			948460						
ROITSCH			WELL #: 1	RRCID -> 115950	COMPL. DATE 05/19/1984	TOTAL DEPTH 12880	PERF.12534	- 12637	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	149
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	149
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	149
03	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
04	P&A-COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-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 O	ALLOW 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
12	10482 X	10482	-0-	-0-	-0-	886	1	9568	2	N	25			75
01	9512 X	9512	-0-	-0-	-0-	28	9	8650	2	N	24	2	1	97
02	9828 X	8546	-0-	-1282	-0-	26	9	7758	2	N	22	2	1	117
03	10881 X	9668	-0-	-1213	-0-	24	9	8728	2	N	17	1	1	133
04	10530 X	7929	-0-	-2601	-0-	19	9	7190	2	N	11	1	1	143
*05	10478 X	9686	-0-	-792	-0-	12	9	8861	2	N	18			161
						20	9							

KATHRYN WELL #: 1 RRCID -> 122031 COMPL. DATE 07/03/1986 TOTAL DEPTH 13146 PERF.12575 - 12585

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			33
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			33
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			33
03	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

COUNTS, JOAN WELL #: 1 RRCID -> 124126 COMPL. DATE 05/08/1987 TOTAL DEPTH 12950 PERF.12611 - 12677

12	7365 X	7365	-0-	-0-	-0-	624	1	6735	2	N	5			112
01	7052 X	7052	-0-	-0-	-0-	6	9	6422	2	N	8	1	1	119
02	6664 X	6241	-0-	-423	-0-	9	9	5671	2	N	10			129
03	7378 X	6272	-0-	-1106	-0-	11	9	5672	2	N	1			130
04	7140 X	6277	-0-	-863	-0-	1	9	5699	2	N	2			132
*05	7378 X	6889	-0-	-489	-0-	2	9	6315	2	N	-0-			132
						574	1							

JULIE WELL #: 1 RRCID -> 125993 COMPL. DATE 08/14/1987 TOTAL DEPTH 13560 PERF.12627 - 12649

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			75
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			75
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			75
03	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

JENNIFER WELL #: 1 RRCID -> 127131 COMPL. DATE 04/13/1988 TOTAL DEPTH 13800 PERF.13131 - 13158

12	12340 X	12340	-0-	-0-	-0-	1045	1	11289	2	N	5			105
01	10470 X	10470	-0-	-0-	-0-	6	9	9537	2	N	10	1	1	114
02	8792 X	8512	-0-	-280	-0-	11	9	7738	2	N	10			124
03	10601 X	10601	-0-	-0-	-0-	11	9	9577	2	N	13			137
04	9420 X	8995	-0-	-425	-0-	14	9	8167	2	N	2			139
*05	9734 X	8606	-0-	-1128	-0-	826	1	7876	2	N	13			152
						2	9							
						716	1							
						14	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	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM				
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE				
									BALANCE				
12	3100 N	3027	-0-	-73	147	257	1	2770	2	N	-0-	89	
01	2613 N	2466	-0-	-147	-0-	218	1	2248	2	N	-0-	89	
02	2352 X	2245	-0-	-107	-0-	201	1	2043	2	N	1	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	
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					
12	662 N	662	-0-	-0-	-0-	227	1	435	2	N	-0-	-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	
02	1148 N	-0-	-0-	-1148	-0-	-0-	-0-	-0-	-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-	
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					
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
SILVER STAR OPERATING CO., LLC		781931											
MCLANE TEX TRUST-ENGSTROM		WELL #: 1		RRCID -> 109650		COMPL. DATE 01/08/1984		TOTAL DEPTH 3025 PERF. 2182 - 2190					
12	1736 N	1736	-0-	-0-	-0-	1736	2	-0-	-0-	N	-0-	-0-	
01	2126 N	2126	-0-	-0-	-0-	2126	2	-0-	-0-	N	-0-	-0-	
02	1710 N	1710	-0-	-0-	-0-	1710	2	-0-	-0-	N	-0-	-0-	
03	1600 N	1600	-0-	-0-	-0-	1600	2	-0-	-0-	N	-0-	-0-	
04	2091 N	2091	-0-	-0-	-0-	2091	2	-0-	-0-	N	-0-	-0-	
*05	1821 N	1821	-0-	-0-	-0-	1821	2	-0-	-0-	N	-0-	-0-	
ROOT (2250)		78146 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COLORADO					
GARRISON LTD.		295861											
CONCORD, COYLE "B"		WELL #: 2		RRCID -> 199795		COMPL. DATE 01/30/2004		TOTAL DEPTH 4200 PERF. 2208 - 2211					
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	

ROOT 'N TOOT 'N (YEGUA)		78151 475		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON							
WESTERN ENERGY GROUP, LLC		911874													
RASMUSSEN		WELL #: 1A		RRCID -> 187334		COMPL. DATE 09/17/2001		TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6956 - 7022							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

ROSANNA (WILCOX)		78211 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLORADO							
M. E. OPERATING & SERVICES, INC.		518265													
BARROW		WELL #: 1		RRCID -> 181872		COMPL. DATE 06/29/2000		TOTAL DEPTH 12000 PERF. 8577 - 10817							
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				30
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				30
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				30
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				30
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				30
05	14B2 EXT	-0-	-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							
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

UECKERT		78211 800		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLORADO							
		562067													
		WELL #: 1		RRCID -> 158840		COMPL. DATE 07/27/1995		TOTAL DEPTH 11534 PERF.10708 - 10715							
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				7
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				7
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				7
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				7
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				7
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				7

ROSANNA (WILCOX 10750)		78211 800		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLORADO							
MESSY OIL AND GAS, LLC		562067													
WRIGHT, GERTRUDE		WELL #: 1		RRCID -> 124957		COMPL. DATE 07/15/1987		TOTAL DEPTH 13700 PERF.10726 - 10742							
11	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

ROSANNA (WILCOX 10860) 78211 850 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLORADO
 MESSY OIL AND GAS, LLC 562067
 WRIGHT, GERTRUDE WELL #: 1 T RRCID -> 124956 COMPL. DATE 07/15/1987 TOTAL DEPTH 13700 PERF.10864 - 10880

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
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-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

11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					181
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					181
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					181
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

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

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-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

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROSENBERG (VICKSBURG 6270)			78319 560		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: FORT BEND		
IPACT			425810									
GILMAN			WELL #:		RRCID -> 119424		COMPL. DATE 12/05/1985		TOTAL DEPTH 8311		PERF. 6241 - 6249	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

12		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						18
01		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						18
02		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						18
03		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						18
04		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						18
05		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						18
PLUGGED AND ABANDONED			08/23/2018									

OBLAEN RESOURCES LLC			617546		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: FORT BEND		
ROSENBAUM ET AL			WELL #:		RRCID -> 266542		COMPL. DATE 10/31/2011		TOTAL DEPTH 9182		PERF. 6241 - 6248	
12		14B2 EXT	777	-0-	777	3584		777	2			25
01		14B2 EXT	231	-0-	231	3815		231	2			25
02		14B2 EXT	10	-0-	10	3825		10	2			25
03		1496	-0-	-0-	-1496	2329						25
04		2329 R	-0-	-0-	-2329	-0-						25
05		10 N	-0-	-0-	-10	-0-						25

ROSENBERG (YEGUA 8120)			78319 835		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: FORT BEND		
LEONARD BROTHERS OPERATING CO.			496670									
JACKSON, H. ET AL			WELL #:		RRCID -> 089461		COMPL. DATE 12/16/1977		TOTAL DEPTH 8507		PERF. 8118 - 8128	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						91
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						91
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						91
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						91
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						91
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						91

ROSENBERG (5025 FRIO)			78319 950		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: FORT BEND		
OBLAEN RESOURCES LLC			617546									
MILLER, SADIE			WELL #:		RRCID -> 183665		COMPL. DATE 06/19/2007		TOTAL DEPTH 5710		PERF. 5028 - 5031	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						8
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						8
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						8
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						8
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						8
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						8

ROSENBERG, NORTH (FRIO 4600)			78321 400		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: FORT BEND		
CML EXPLORATION, LLC			120648									
AMERICAN BRECO UNIT			WELL #:		RRCID -> 202699		COMPL. DATE 06/02/2004		TOTAL DEPTH 4900		PERF. 4694 - 4702	
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-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-

ROSENBERG, NORTH (FRIO 4800) 78321 500 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: FORT BEND																	
CML EXPLORATION, LLC 120648																	
AMERICAN BRECO UNIT WELL #: 3XD RRCID -> 202700 COMPL. DATE 06/02/2004 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 4798 - 4801																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					80
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					80
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					80
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					80
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					80
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					80

OBLAEN RESOURCES LLC 617546																	
FOSTER FARMS SHALLOW WELL #: 2 RRCID -> 277456 COMPL. DATE 11/26/2014 TOTAL DEPTH 5440 PERF. 4718 - 4722																	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05		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																	
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
05		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																	
12		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					61
01		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					61
02		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					61
03		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					61
04		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					61
05		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																	
12		3136 X	3136	-0-	-0-	-0-	384	1	2672	2	N	73	59	1			136
							80	9									
01		2923 X	2923	-0-	-0-	-0-	402	1	2509	2	N	11					147
							12	9									
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	58	1			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

ROSENBERG, W. (LWR COOK MTN)													78329 240		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FORT BEND				
CML EXPLORATION, LLC													120648										
MUELLER													WELL #: 1		RRCID -> 207013		COMPL. DATE 12/20/2004		TOTAL DEPTH 9740		PERF. 9400 - 9637		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE									
12		3007 X	2816	-0-	-191	-0-	344	1	2395	2	N	70	237 1	44									
							77	9															
01		2883 X	2698	-0-	-185	-0-	370	1	2310	2	N	16		60									
							18	9															
02		2576 X	2418	-0-	-158	-0-	471	1	1925	2	N	20		80									
							22	9															
03		2821 N	2745	-0-	-76	-0-	530	1	2124	2	N	83	53 1	110									
							91	9															
04		2610 N	193	-0-	-2417	-0-	75	1	94	2	N	22		132									
							24	9															
05		2666 N	-0-	-0-	-2666	-0-					N	21		153									

DYER UNIT													WELL #: 10		RRCID -> 233039		COMPL. DATE 08/05/2007		TOTAL DEPTH 9890		PERF. 9572 - 9665		
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-									
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-									
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-									
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-									
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-									
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-									

ROUND BUNCH (HACKBERRY)													78535 220		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ORANGE				
PETRODOME OPERATING, LLC													660286										
ROUND BUNCH													WELL #: 1		RRCID -> 205441		COMPL. DATE 11/18/2004		TOTAL DEPTH 9842		PERF. 9690 - 9734		
12		9455	11501	-0-	2046	3061	7324	3	4177	9	N	3797	3998 1	1881									
01		15912	11153	-0-	-4759	-0-	7088	3	4065	9	N	3695	3370 1	2206									
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									

ROWAN (FRIO 8900)													78613 284		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BRAZORIA				
D.C. ENERGY													196099										
ROWAN GPU - HUBBARD													WELL #: 1		RRCID -> 119999		COMPL. DATE 01/24/1986		TOTAL DEPTH 10010		PERF. 8910 - 8915		
12		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		10									
01		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		10									
02		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		10									
03		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		10									
04		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		10									
05		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		10									
PLUGGED AND ABANDONED													10/01/2014										

ROWAN, NORTH (10,800)													78615 830		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BRAZORIA				
SAWTOOTH OPERATING CO., INC.													749152										
SUMMERS, E. L.													WELL #: 1		RRCID -> 043201		COMPL. DATE 01/04/1968		TOTAL DEPTH 11050		PERF. 10858 - 10864		
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		56									
01		20 N	20	-0-	-0-	-0-					N	-0-		56									
02		20 N	20	-0-	-0-	-0-					N	-0-		56									
03		20 N	20	-0-	-0-	-0-					N	-0-		56									
04		30 N	20	-0-	-10	-0-					N	-0-		56									
05		31 N	20	-0-	-11	-0-					N	-0-		56									

OIL AND GAS DIVISION

ROWAN, NORTH (10,800) //CONT.// 78615 830 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA															
SAWTOOTH OPERATING CO., INC. //CONT.// 749152															
SUMMERS, E. L. SWD WELL #: 1 RRCID -> 070076 COMPL. DATE 05/10/1983 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2337 - 2371															
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

12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ROWAN, NE (FRIO 10600) 78616 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA															
SAWTOOTH OPERATING CO., INC. 749152															
SUMMERS, E. L. WELL #: 2 RRCID -> 126726 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11100 PERF. 3535 - 3585															
12		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

KNAPE WELL #: 1 RRCID -> 170908 COMPL. DATE 10/07/1998 TOTAL DEPTH 11020 PERF.10832 - 10836															
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			40
01		35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	4			N	-0-			40
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

RUGELEY, N. (13100) 78873 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA															
ATLAS OPERATING LLC 036587															
WATSON, F M, TRUST ET AL "B" WELL #: 1 RRCID -> 094134 COMPL. DATE 05/28/1981 TOTAL DEPTH 13800 PERF.13116 - 13210															
12		1519	1561	-0-	42	4081	1448	2	113	9	N	103			145
01		1519	776	-0-	743	3338	723	2	53	9	N	48			193
02		6006	2020	-0-	-3986	-0-	1816	2	204	9	N	185	177	1	201
03		6947	4233	-0-	-2714	-0-	3809	2	424	9	N	385	347	1	239
04		1470	1914	-0-	444	444	1699	2	215	9	N	195	174	1	260
05		1519	NO RPT	-0-	-1519	-0-					N	NO RPT			260

RUGELEY, SW. (HELMOUTH 12660) 78875 480 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA															
HILCORP ENERGY COMPANY 386310															
SYNERGY-PETERSEN WELL #: 1 RRCID -> 184338 COMPL. DATE 05/10/2001 TOTAL DEPTH 16500 PERF.12560 - 12565															
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

RUGELEY, S.W. (12600) 78875 490 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA															
HILCORP ENERGY COMPANY 386310															
RALPH PETERSON, ET AL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 277945 COMPL. DATE 07/20/2013 TOTAL DEPTH 13311 PERF. N/A															
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

RUGELEY, SW. (12850) 78875 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA
 HILCORP ENERGY COMPANY 386310
 PETERSON, RALPH ET AL WELL #: 1 RRCID -> 075192 COMPL. DATE 08/17/1977 TOTAL DEPTH 13311 PERF.12851 - 12911

M	O	ALLOW CODE	GAS 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
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PETERSEN, RALPH ET AL WELL #: 2 RRCID -> 080271 COMPL. DATE 01/11/1979 TOTAL DEPTH 13315 PERF.12968 - 13045

12	4309 X	3680	-0-	-629	-0-	140	1	3467	2	Y	66	200	1	160
						73	9							
01	5053 X	4986	-0-	-67	-0-	256	1	4636	2	Y	85	111	1	134
						94	9							
02	6017 X	6017	-0-	-0-	-0-	289	1	5537	2	Y	174			308
						191	9							
03	9951 X	743	-0-	-9208	-0-	21	1	690	2	Y	29	181	1	156
						32	9							
04	9630 X	4278	-0-	-5352	-0-	180	1	4006	2	Y	84	101	1	139
						92	9							
05	6665 X	3555	-0-	-3110	-0-	185	1	3322	2	Y	44	92	1	91
						48	9							

RUGELEY, SW (12850, N) 78875 550 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
 HILCORP ENERGY COMPANY 386310
 SUMMERS, E. L. ET AL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 094833 COMPL. DATE 08/08/1981 TOTAL DEPTH 14296 PERF.12960 - 13101

12	7097 R	7097	-0-	-0-	-0-	267	1	6634	2	Y	178	136	1	107
						196	9							
01	5301 #	2048	-0-	-3253	-0-	104	1	1886	2	Y	53	70	1	90
						58	9							
02	4788 #	737	-0-	-4051	-0-	36	1	692	2	Y	8			98
						9	9							
03	11249 R	11249	-0-	-0-	-0-	326	1	10664	2	Y	235	180	1	153
						259	9							
04	6870 #	2964	-0-	-3906	-0-	125	1	2797	2	Y	38	77	1	114
						42	9							
05	7099 #	1006	-0-	-6093	-0-	52	1	940	2	Y	13	70	1	57
						14	9							

RUGELEY, S.W. (13100) 78875 575 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
 HILCORP ENERGY COMPANY 386310
 HANSEN, E. O. ET AL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 084291 COMPL. DATE 07/04/1979 TOTAL DEPTH 13450 PERF.13101 - 13110

12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

 RUGELEY, S.W. (13100) //CONT.// 78875 575 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 SOG - OLSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 269961 COMPL. DATE 02/28/2013 TOTAL DEPTH 16644 PERF.13135 - 13205

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
12	403 N	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-	7	1			77
01	217 N	16	-0-	-201	-0-	1	1	15	2	Y	-0-					77
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
						1	9									
04	1112 N	1112	-0-	-0-	-0-	47	1	1056	2	Y	8					85
						9	9									
*05	929 N	929	-0-	-0-	-0-	48	1	864	2	Y	15	10	1			90
						17	9									

 RUGELEY, SW. (13225) 78875 595 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
 HILCORP ENERGY COMPANY 386310
 ALLEN, C. R. WELL #: 1 RRCID -> 197034 COMPL. DATE 03/06/2013 TOTAL DEPTH 16000 PERF.13248 - 13380

12	1308 N	1308	-0-	-0-	-0-	1235	2	73	9	N	66	180	1			108
01	1332 N	1332	-0-	-0-	-0-	1233	2	99	9	N	90					198
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

 RUGELEY, SW. (14700 SAND) 78875 612 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
 HILCORP ENERGY COMPANY 386310
 SYNERGY-HOLLAND WELL #: 1 RRCID -> 175397 COMPL. DATE 10/21/2000 TOTAL DEPTH 15173 PERF.13791 - 14749

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

 RUGELEY, SW (14800) 78875 625 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
 HILCORP ENERGY COMPANY 386310
 SYNERGY-HOLLAND WELL #: 1 RRCID -> 199226 COMPL. DATE 10/21/2000 TOTAL DEPTH 15173 PERF.13791 - 13924

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

 RUGELEY, SW (14400) 78875 650 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
 HILCORP ENERGY COMPANY 386310
 OLSON, JO ET AL WELL #: 1 RRCID -> 090935 COMPL. DATE 06/22/2013 TOTAL DEPTH 15475 PERF.14154 - 14279

12	3 N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					101
01	6 N	3	-0-	-3	-0-	3	2			Y	-0-					101
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

 RUGELEY, SW (13300 FAULT BLK B) 78875 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
 HILCORP ENERGY COMPANY 386310
 SAVAGE, H.S. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 090149 COMPL. DATE 09/22/1980 TOTAL DEPTH 13570 PERF.12892 - 12995

M	O	ALLOW CODE	GAS 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
12		3906 #	-0-	-0-	-3906	-0-			Y	-0-	21	1	95
01		1373 R	1373	-0-	-0-	70	1	1258	2	Y	41		136
						45	9						
02		616 #	-0-	-0-	-616	-0-			Y	-0-			136
03		T. A.	2	-0-	2	2	2		Y	-0-	4	1	132
04		T. A.	547	-0-	547	22	1	489	2	Y	33		165
						36	9						
05		T. A.	381	-0-	381	20	1	349	2	Y	11	7	169
						12	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

12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

 C&P RESOURCES OPERATING CO,LLC 120117
 PAULUS ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 223657 COMPL. DATE 10/13/2006 TOTAL DEPTH 6702 PERF. 6470 - 6494

12		1302 N	1245	-0-	-57	-0-	1243	1	2	9	N	2	48
01		1271 N	1208	-0-	-63	-0-	1206	2	2	9	N	2	50
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	NO RPT	-0-	-1209	-0-					N	NO RPT	51

 SABINE TRAM (WILCOX 2) 79373 593 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NEWTON
 UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
 BLACK STONE-JEBCO WELL #: 1 RRCID -> 280628 COMPL. DATE 12/10/2013 TOTAL DEPTH 14120 PERF.10576 - 10760

12		2697 #	2088	-0-	-609	-0-	725	1	1076	3	N	261	180	1	258
							287	9							
01		2697 #	1760	-0-	-937	-0-	716	1	857	3	N	170	187	1	241
							187	9							
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							

SABINE TRAM (YEGUA 7800)			79373 810		ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: NEWTON			
FIRSTRIKE ENERGY CORPORATION			269066										
HANKAMER			WELL #:	1	RRCID ->	282393	COMPL. DATE	06/08/2017	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	8708 - 8720	
M	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	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	2232 #	812	-0-	-1420	-0-	230 1	29 2	N		503	356 1		474
						553 9							
01	2232 #	1073	-0-	-1159	-0-	220 1	596 2	N		234			708
						257 9							
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							

SAM HOUSTON			80054 001		ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: WALKER			
WHEELER OPERATING CORPORATION			914263										
GIBBS BROTHERS & COMPANY A			WELL #:	3	RRCID ->	233281	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	2425	PERF.	2038 - 2042	
M	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	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
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-

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	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	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	2764 X	2764	-0-	-0-	-0-	651 1	2040 2	N		66			241
						73 9							
01	2821 X	2637	-0-	-184	-0-	620 1	1984 2	N		30	184 1		87
						33 9							
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							

SARAH WHITE, EAST (9200)			81038 800		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: GALVESTON			
HILCORP ENERGY COMPANY			386310										
WILLIAM RUBEL			WELL #:	1	RRCID ->	287938	COMPL. DATE	08/14/2019	TOTAL DEPTH	9341	PERF.	9251 - 9266	
M	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	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	7316 #	5323	-0-	-1993	-0-	1794 1	1699 2	N		1664	1619 1		405
						1830 9							
01	7316 #	4628	-0-	-2688	-0-	1543 1	1527 2	N		1416	1451 1		370
						1558 9							
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							

SARAH WHITE, EAST (FRIO 11200) 81038 850 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GALVESTON
 TRISTAR EXPLORATION, INC 8711101
 HENCK "A" WELL #: RRCID -> 197627 COMPL. DATE 07/09/2003 TOTAL DEPTH 15908 PERF. 11249 - 11253

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	134
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	134
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	134
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	134
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	134
05	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

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	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

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

SCHWAB (ACE) 81676 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: POLK
 LUCKY LAD ENERGY, LLC 512179
 KIRBY LUMBER CO. WELL #: 1 RRCID -> 123577 COMPL. DATE 01/13/1987 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 4752 - 4758

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-

SCHWAB (WILCOX)		81676 400		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: POLK				
UNIT PETROLEUM COMPANY		877099										
WEST "B"		WELL #: 1		RRCID -> 260891		COMPL. DATE 12/29/2010		TOTAL DEPTH 11650 PERF. 7812 - 7855				
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
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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				
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			43
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			43
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			43
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-			N	-0-			43
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-			N	-0-			43
05	14B DENY	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				
12	31 #		-0-	-0-	-31			Y	-0-			3
01	31 #		-0-	-0-	-31			Y	-0-			3
02	0 #		-0-	-0-	-0-			Y	-0-			3
03	0 #		-0-	-0-	-0-			Y	-0-			3
04	0 #		-0-	-0-	-0-			Y	-0-			3
05	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			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				
12	25 N	25	-0-	-0-	B	-0-	25 4	Y	-0-			50
01	31 N	31	-0-	-0-	B	-0-	30 4	Y	1			51
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	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		Y	NO RPT			51

SEABREEZE LAND COMPANY		81851 600		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: CHAMBERS				
		749152										
		WELL #: 1		RRCID -> 167570		COMPL. DATE 03/27/1998		TOTAL DEPTH 10540 PERF. 8585 - 8616				
12	P&A COND		-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-			6
01	P&A COND		-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-			6
02	P&A COND		-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-			6
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
03	P&A COND		-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-			6
04	P&A COND		-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-			6
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		Y	NO RPT			6

RECLASSIFIED TO OIL 01/03/2019

SEABREEZE (MARG. 7 FB B) 81851 726 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: CHAMBERS
SAWTOOTH OPERATING CO., INC. 749152
SEABREEZE LAND CO WELL #: 7 RRCID -> 166793 COMPL. DATE 02/03/1998 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 8088 - 8103

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0				(I)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			6
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			6
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			6
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			6
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			6
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			6

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 01/15/1998

PIPKIN, S. W. "A" WELL #: 18 RRCID -> 170440 COMPL. DATE 10/11/1998 TOTAL DEPTH 10210 PERF. 8194 - 8204

12	31 #	10	-0-	-21	-0-	10	4	Y	-0-			25
01	16 R	16	-0-	-0-	-0-	15	4	Y	1			26
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 #	NO RPT	-0-	-31	-0-			Y	NO RPT			26

SEABREEZE (MARG. 7830) 81851 730 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHAMBERS
SAWTOOTH OPERATING CO., INC. 749152
ACOM, O. H. WELL #: 15 RRCID -> 162629 COMPL. DATE 11/04/1997 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7752 - 7773

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

SEABREEZE (SEABREEZE FB B) 81851 924 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
C & E OPERATING, INC. 120079
SEABREEZE LAND CO WELL #: 2 RRCID -> 279662 COMPL. DATE 08/13/2014 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 9012 - 9016

12	299 #	-0-	-0-	-299	-0-			N	-0-			-0-
----	-------	-----	-----	------	-----	--	--	---	-----	--	--	-----

PLUGGED AND ABANDONED 12/14/2021

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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

SEABREEZE, N (NODOSARIA GREATER) 81853 437 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
SAWTOOTH OPERATING CO., INC. 749152
SEABREEZE LAND COMPANY WELL #: 17 RRCID -> 169375 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10028 PERF. 9972 - 10028

12	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	4	Y	-0-			22
01	31 N	11	-0-	-20	-0-	10	4	Y	1			23
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			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	
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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
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	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
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"		WELL #: 4		RRCID -> 163161		COMPL. DATE 04/14/1997		TOTAL DEPTH 11920		PERF. 9036 - 9094	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-

HILLBOLDT GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 183638		COMPL. DATE 03/21/2012		TOTAL DEPTH 10219		PERF. 10064 - 10084	
12	162 N	162	-0-	-0-	-0-	3	1	159	2	N	-0-
01	14B2 EXT	68	-0-	68	68	3	1	59	2	N	5
02	14B2 EXT	329	-0-	329	397	6	9	260	2	N	60
03	14B2 EXT	179	-0-	179	576	8	1	168	2	N	21
04	14B2 EXT	98	-0-	98	674	61	9	91	2	N	21
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	674	10	1			N	21
NO RPT											

HINTZ ESTATE		WELL #: 1		RRCID -> 199834		COMPL. DATE 01/28/2004		TOTAL DEPTH 10722		PERF. 9526 - 9534	
12	787 N	787	-0-	-0-	-0-	62	1	685	2	Y	122
01	885 N	885	-0-	-0-	-0-	40	9	744	2	Y	194
02	986 N	986	-0-	-0-	-0-	62	1	848	2	Y	274
03	1014 N	1014	-0-	-0-	-0-	79	9	890	2	Y	142
*04	766 N	766	-0-	-0-	-0-	50	1	675	2	Y	174
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	88	9			Y	174
NO RPT											

HINTZ ESTATE 'A'		WELL #: 3		RRCID -> 201550		COMPL. DATE 02/20/2004		TOTAL DEPTH 12000		PERF. 9875 - 9890	
12	13 N	-0-	-0-	-13	-0-		Y	-0-			-0-
01	22 N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			Y	-0-
02	27 N	27	-0-	-0-	-0-	27	2			Y	-0-
03	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			Y	-0-
*04	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			Y	-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
NO RPT											

SEALY (WILCOX CONS.)		//CONT.//		81948 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: AUSTIN				
MAGNUM PRODUCING, LP		//CONT.//		521516										
LIEBERMAN				WELL #:	1	RRCID ->	210199	COMPL. DATE	06/03/2005	TOTAL DEPTH	12905	PERF.10756 - 10786		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
				STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
12	14B2 EXT	18	-0-	18	22	18	2			N	-0-			230
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	22					N	-0-			230
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	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		
12	403 N	259	-0-	-144	-0-	11	1	248	2	N	-0-			33
01	288 N	288	-0-	-0-	-0-	8	1	236	2	N	40			73
						44	9							
02	518 N	518	-0-	-0-	-0-	16	1	407	2	N	86			159
						95	9							
03	250 N	250	-0-	-0-	-0-	13	1	235	2	N	2	105	1	56
						2	9							
*04	235 N	235	-0-	-0-	-0-	12	1	223	2	N	-0-			56
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			56

HILLBOLDT				WELL #:	2	RRCID ->	215622	COMPL. DATE	09/24/2004	TOTAL DEPTH	10887	PERF.10360 - 10385		
12	2418 N	2198	-0-	-220	-0-	155	1	2037	2	N	5			75
						6	9							
01	2190 N	2190	-0-	-0-	-0-	155	1	2035	2	N	-0-			75
02	1871 N	1871	-0-	-0-	-0-	120	1	1751	2	N	-0-			75
03	1885 N	1885	-0-	-0-	-0-	145	1	1738	2	N	2	50	1	27
						2	9							
*04	2225 N	2225	-0-	-0-	-0-	140	1	2085	2	N	-0-			27
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			27

HINTZ ESTATE 'A'				WELL #:	5	RRCID ->	216963	COMPL. DATE	05/12/2006	TOTAL DEPTH	10900	PERF. 9812 - 9824		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-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-

HINTZ ESTATE 'A'				WELL #:	1	RRCID ->	217825	COMPL. DATE	05/11/2006	TOTAL DEPTH	11100	PERF.10412 - 10466		
12	3816 X	3816	-0-	-0-	-0-	186	1	3630	2	N	-0-			-0-
01	3868 X	3868	-0-	-0-	-0-	186	1	3682	2	N	-0-			-0-
02	3625 X	3625	-0-	-0-	-0-	144	1	3481	2	N	-0-			-0-
03	3824 X	3824	-0-	-0-	-0-	186	1	3638	2	N	-0-			-0-
*04	3833 X	3833	-0-	-0-	-0-	174	1	3659	2	N	-0-			-0-
05	775 X	NO RPT	-0-	-775	-0-					N	NO RPT			-0-

SEGNO (Y2-B)				82140 125	NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: POLK				
UNIT PETROLEUM COMPANY				877099										
WING, SARAH F.				WELL #:	82	RRCID ->	162290	COMPL. DATE	10/26/2018	TOTAL DEPTH	5520	PERF. 3200 - 5500		
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

 SEGNO (YEGUA -K- LOWER) 82140 205 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: POLK
 PRIME OPERATING COMPANY 677770
 WING, SARAH F. WELL #: 32 RRCID -> 155106 COMPL. DATE 05/02/1995 TOTAL DEPTH 8069 PERF. 5892 - 5896

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

 SEGNO (YEGUA 5300) 82140 676 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: POLK
 PRIME OPERATING COMPANY 677770
 WING, SARAH F. WELL #: 45 U RRCID -> 008231 COMPL. DATE 12/16/1940 TOTAL DEPTH 8056 PERF. 5278 - 5285

12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

 UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
 BLACK STONE 'T' WELL #: 1 RRCID -> 287044 COMPL. DATE 03/14/2018 TOTAL DEPTH 14500 PERF. 5320 - 5336

12		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

 SEGNO (YEGUA 5400 -C-) 82140 832 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POLK
 PRIME OPERATING COMPANY 677770
 WING, SARAH F. WELL #: 45 L RRCID -> 008233 COMPL. DATE 09/15/1957 TOTAL DEPTH 8056 PERF. 5386 - 5392

12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

 WING, SARAH F. WELL #: 40 RRCID -> 083963 COMPL. DATE 08/20/2004 TOTAL DEPTH 8156 PERF. 3820 - 3860

12		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SEGNO, SOUTH (WILCOX)			82145 110		ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: JASPER		
JEFFCOAT PRODUCTION COMPANY INC. CARTWRIGHT			430685										
			WELL #:	1	RRCID ->	278073	COMPL. DATE	05/10/2013	TOTAL DEPTH	13073	PERF.	9584 - 9590	
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

12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	2			154
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	2			156
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	2			158
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	2			160
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	2			162
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			162

SEGNO, SOUTH (WILCOX A)			82145 165		NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: POLK		
PRIME OPERATING COMPANY WING, SARAH F.			677770										
			WELL #:	65 U	RRCID ->	008244	COMPL. DATE	07/20/1962	TOTAL DEPTH	8659	PERF.	8462 - 8468	
12		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WING, SARAH F.			WELL #:		60	RRCID ->	111045	COMPL. DATE	03/26/1984	TOTAL DEPTH	8602	PERF.	8299 - 8319
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SEGNO, SOUTH (WILCOX C)			82145 220		NON-ASSOCIATED			49B			CNTY: POLK		
PRIME OPERATING COMPANY WING, SARAH F.			677770										
			WELL #:	88	RRCID ->	269944	COMPL. DATE	12/07/2012	TOTAL DEPTH	8620	PERF.	8319 - 8376	
12		4619 #	3909	-0-	-710	-0-	916 1	2915 2	N	71	84 1		25
							78 9						
01		4619 #	3212	-0-	-1407	-0-	891 1	2211 2	N	100	76 1		49
							110 9						
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						

SERBIN (TAYLOR SAND)			82265 500		ASSOCIATED			49B			CNTY: BASTROP		
E P C OIL & GAS, INC. STANCIK, JANICE KAY			238482										
			WELL #:	1	RRCID ->	142139	COMPL. DATE	11/22/1990	TOTAL DEPTH	5270	PERF.	N/A	
12		31 #	7	-0-	-24	-0-	7 2		Y	-0-			10
01		31 #	7	-0-	-24	-0-	7 2		Y	-0-			10
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

SERBIN (TAYLOR SAND)		//CONT.//		82265 500	ASSOCIATED			49B		CNTY: BASTROP				
E P C OIL & GAS, INC.		//CONT.//		238482										
KRAUSS, DONNA		WELL #:		1	RRCID ->	142140	COMPL. DATE	05/02/1988	TOTAL DEPTH	5264	PERF.	N/A		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

12		93 #	43	-0-	-50	-0-	43	2		N	-0-			32
01		93 #	9	-0-	-84	-0-	9	2		N	-0-			32
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

ROITSCH, ROGER		WELL #:		1	RRCID ->	142141	COMPL. DATE	07/19/1989	TOTAL DEPTH	5240	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

12		11 #	10	-0-	-1	-0-	10	2		Y	-0-			11
01		11 #	9	-0-	-2	-0-	9	2		Y	-0-			11
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

ROITSCH, ROGER		WELL #:		2	RRCID ->	142142	COMPL. DATE	03/07/1990	TOTAL DEPTH	5222	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

12		11 #	9	-0-	-2	-0-	9	2		Y	-0-			11
01		11 #	8	-0-	-3	-0-	8	2		Y	-0-			11
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

KRAUSE, CONNIE GAIL		WELL #:		1	RRCID ->	143602	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	5435	PERF.	5100 - 5115		
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

12		31 #	22	-0-	-9	-0-	22	2		Y	-0-			-0-
01		31 #	20	-0-	-11	-0-	20	2		Y	-0-			-0-
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-

PESCHKE, J. M. O.		WELL #:		1A	RRCID ->	143888	COMPL. DATE	05/23/1988	TOTAL DEPTH	5381	PERF.	5081 - 5098		
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

12		38 R	38	-0-	-0-	-0-	38	2		N	-0-			24
01		37 R	37	-0-	-0-	-0-	37	2		N	-0-			24
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

SAN DIA PRODUCING COMPANY		WELL #:		745960	RRCID ->	128837	COMPL. DATE	10/14/1987	TOTAL DEPTH	5242	PERF.	5050 - 5068		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

12		62 R	62	-0-	-0-	-0-	62	2		N	-0-			35
01		62 #	60	-0-	-2	-0-	60	2		N	-0-			35
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

SERBIN (TAYLOR SAND)		//CONT.//		82265 500	ASSOCIATED	49B	CNTY: BASTROP					
TRIVISTA OPERATING LLC				871169								
STEINBACH -A-		WELL #:		1	RRCID ->	126196	COMPL. DATE	12/03/1987	TOTAL DEPTH	5262	PERF.	4923 - 4939
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
12	310 #	297	-0-	-13	-0-	297	2		Y	-0-		-0-
01	310 #	291	-0-	-19	-0-	291	2		Y	-0-		-0-
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-

MIKULEC -A-		WELL #:		1	RRCID ->	126727	COMPL. DATE	12/05/1987	TOTAL DEPTH	5412	PERF.	5043 - 5054
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		1
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		1
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		1
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

COOK, KATHERINE E.		WELL #:		1A	RRCID ->	126963	COMPL. DATE	02/15/1988	TOTAL DEPTH	5050	PERF.	4866 - 4884
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		17
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		17
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		17
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		17
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		17
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		17

LIBERTY, EDWIN P.		WELL #:		3	RRCID ->	126972	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	5086	PERF.	4998 - 5014
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		30
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		30
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		30
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		30
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		30
05	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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		30
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		30
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		30
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		30
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		30
05	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
12	14B2 EXT	20	-0-	20	20	20	2		Y	-0-		10
01	14B2 EXT	24	-0-	24	44	24	2		Y	-0-		10
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

SERBIN (TAYLOR SAND)		//CONT.// 82265 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: BASTROP									
TRIVISTA OPERATING LLC		//CONT.// 871169															
HOFFMAN ESTATE		WELL #: 1		RRCID -> 127295		COMPL. DATE 11/13/1987		TOTAL DEPTH 5308 PERF. 5148 - 5178									
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	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19	
05	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							
12	37 R	37	-0-	-0-	-0-	37	2			Y	-0-					8	
01	33 R	33	-0-	-0-	-0-	33	2			Y	-0-					8	
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	

DWORACZYK				WELL #: 1		RRCID -> 127744		COMPL. DATE 06/11/1988		TOTAL DEPTH 5220 PERF. 4961 - 4984							
12	93 #	78	-0-	-15	-0-	78	2			Y	-0-					-0-	
01	93 #	71	-0-	-22	-0-	71	2			Y	-0-					-0-	
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-	

ESCHBERGER -B-				WELL #: 2		RRCID -> 127839		COMPL. DATE 06/24/1988		TOTAL DEPTH 5075 PERF. 4930 - 4950							
12	186 #	154	-0-	-32	-0-	154	2			Y	-0-					7	
01	186 #	151	-0-	-35	-0-	151	2			Y	-0-					7	
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	

SAVANAH RIDGE UNIT				WELL #: 1		RRCID -> 128209		COMPL. DATE 05/17/1988		TOTAL DEPTH 5172 PERF. 5033 - 5043							
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6	

ESCHBERGER -C-				WELL #: 3		RRCID -> 128239		COMPL. DATE 08/02/1988		TOTAL DEPTH 5062 PERF. 4924 - 4940							
12	372 #	335	-0-	-37	-0-	335	2			Y	-0-					-0-	
01	372 #	325	-0-	-47	-0-	325	2			Y	-0-					-0-	
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-	

HOFFMAN				WELL #: 2		RRCID -> 128324		COMPL. DATE 06/21/1988		TOTAL DEPTH 5280 PERF. 5157 - 5167							
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8	

SERBIN (TAYLOR SAND)		//CONT.// 82265 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: BASTROP								
TRIVISTA OPERATING LLC		//CONT.// 871169														
ECHO-BLASIG		WELL #: 2		RRCID -> 128434		COMPL. DATE 01/26/1988		TOTAL DEPTH 5296 PERF. 5155 - 5177								
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
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
*05	33 R	33	-0-	-0-	-0-	33	2			Y	-0-					22

S&M ENERGY-HERBERT STUESSY		WELL #: 3		RRCID -> 128435		COMPL. DATE 02/24/1988		TOTAL DEPTH 5289 PERF. 5125 - 5138								
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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								
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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								
12	66 R	66	-0-	-0-	-0-	42	2	24	9	Y	22					54
01	64 R	64	-0-	-0-	-0-	39	2	25	9	Y	23	52	1			25
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

HOFFMAN		WELL #: 1		RRCID -> 128498		COMPL. DATE 03/09/1988		TOTAL DEPTH 5330 PERF. 5170 - 5178								
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
05	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								
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	3 #	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					-0-
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-

HALBADIER		WELL #: 1		RRCID -> 128872		COMPL. DATE 10/10/1988		TOTAL DEPTH 5200 PERF. 5014 - 5030								
12	14 #	-0-	-0-	-14	-0-					Y	-0-					18
01	31 #	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					18
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-	-0-	4	2			Y	-0-					55

SERBIN (TAYLOR SAND)		//CONT.//		82265 500	ASSOCIATED	49B	CNTY: BASTROP						
TRIVISTA OPERATING LLC		//CONT.//		871169									
STEINBACH -B-		WELL #:		1	RRCID ->	129017	COMPL. DATE	10/10/1988	TOTAL DEPTH	5210	PERF.	5022 - 5050	
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
12	93 #	34	-0-	-59	-0-	34	2		Y	-0-			-0-
01	93 #	6	-0-	-87	-0-	6	2		Y	-0-			-0-
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-

MEUTH		WELL #:		1	RRCID ->	129025	COMPL. DATE	12/13/1987	TOTAL DEPTH	5202	PERF.	5037 - 5044	
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
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	
12	860 R	860	-0-	-0-	-0-	860	2		Y	-0-			7
01	155 #	70	-0-	-85	-0-	70	2		Y	-0-			7
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

STEIN, CAROLYN		WELL #:		1	RRCID ->	129302	COMPL. DATE	03/15/1988	TOTAL DEPTH	5403	PERF.	5241 - 5254	
12	155 #	142	-0-	-13	-0-	136	2	6 9	Y	5			18
01	155 #	140	-0-	-15	-0-	134	2	6 9	Y	5	13 1		10
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

MIKULEC-NINK -A-		WELL #:		1	RRCID ->	129396	COMPL. DATE	11/16/1988	TOTAL DEPTH	5117	PERF.	4998 - 5032	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	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	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	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	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

SERBIN (TAYLOR SAND)		//CONT.//		82265 500	ASSOCIATED	49B	CNTY: BASTROP								
TRIVISTA OPERATING LLC		//CONT.//		871169											
SAVANAH RIDGE UNIT NO. 2		WELL #:		1	RRCID ->	129843	COMPL. DATE	12/09/1988	TOTAL DEPTH	5113	PERF.	4991 - 5001			
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			11
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			11
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			11
*03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			11
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			11
05		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			
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05		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			
12	81	R	81	-0-	-0-	-0-	81	2			Y	-0-			-0-
01	54	R	54	-0-	-0-	-0-	54	2			Y	-0-			-0-
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-

MIKULEC-NINK -B-		WELL #:		4	RRCID ->	130500	COMPL. DATE	03/23/1989	TOTAL DEPTH	5000	PERF.	4846 - 4870			
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05		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			
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05		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			
12	81	R	81	-0-	-0-	-0-	81	2			Y	-0-			-0-
01	54	R	54	-0-	-0-	-0-	54	2			Y	-0-			-0-
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-

SAEGERT		WELL #:		1	RRCID ->	131368	COMPL. DATE	10/23/1987	TOTAL DEPTH	5225	PERF.	5104 - 5113			
12	62	#	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-			-0-
01	62	#	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-			-0-
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-

SERBIN (TAYLOR SAND)		//CONT.// 82265 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: BASTROP							
TRIVISTA OPERATING LLC		//CONT.// 871169													
FRERICH, LOUIS JR.		WELL #: 1		RRCID -> 131661		COMPL. DATE 08/03/1989		TOTAL DEPTH 4952		PERF. 4820 - 4838					
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
12	62 #	45	-0-	-17	-0-	45	2			Y	-0-				-0-
01	62 #	40	-0-	-22	-0-	40	2			Y	-0-				-0-
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-

MIKULEC-NINK -C-		WELL #: 5		RRCID -> 131949		COMPL. DATE 08/28/1989		TOTAL DEPTH 4952		PERF. 4818 - 4828					
12	14B2 EXT	675	-0-	675	2891	661	2	14	9	Y	13				36
01	3324	772	-0-	-2552	339	766	2	6	9	Y	5				41
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

WHITESIDE		WELL #: 1		RRCID -> 132236		COMPL. DATE 08/06/1989		TOTAL DEPTH 5333		PERF. 5075 - 5110					
12	31 #	3	-0-	-28	-0-	3	2			Y	-0-				17
01	31 #	3	-0-	-28	-0-	3	2			Y	-0-				17
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

PETRASH-HARRIS -A-		WELL #: 2		RRCID -> 133777		COMPL. DATE 02/08/1990		TOTAL DEPTH 5072		PERF. 4964 - 4974					
12	62 #	42	-0-	-20	-0-	42	2			Y	-0-				27
01	62 #	21	-0-	-41	-0-	21	2			Y	-0-				27
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

STEINBACH G		WELL #: B 2		RRCID -> 134502		COMPL. DATE 04/03/1990		TOTAL DEPTH 5186		PERF. 4982 - 5012					
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
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-

COOK		WELL #: 1		RRCID -> 134548		COMPL. DATE 06/20/1990		TOTAL DEPTH 5073		PERF. 4841 - 4853					
12	217 #	139	-0-	-78	-0-	139	2			Y	-0-				10
01	217 #	131	-0-	-86	-0-	131	2			Y	-0-				10
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

CARTER, GERTRUDE (TRUDY)		WELL #: 6		RRCID -> 136010		COMPL. DATE 09/09/1990		TOTAL DEPTH 5014		PERF. 4894 - 4908					
12	81 R	81	-0-	-0-	-0-	81	2			Y	-0-				83
01	54 R	54	-0-	-0-	-0-	54	2			Y	-0-				83
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

SERBIN (TAYLOR SAND)		//CONT.//		82265 500	ASSOCIATED		49B		CNTY: BASTROP			
TRIVISTA OPERATING LLC		//CONT.//		871169								
CARTER, GERTRUDE (TRUDY)		WELL #:		7	RRCID ->	136471	COMPL. DATE	12/08/1990	TOTAL DEPTH	5100	PERF.	4979 - 4993
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

12		81 R	81	-0-	-0-	-0-	81 2		Y	-0-		1
01		54 R	54	-0-	-0-	-0-	54 2		Y	-0-		1
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

GONZALES, ET AL		WELL #:		1	RRCID ->	139333	COMPL. DATE	06/28/1991	TOTAL DEPTH	5134	PERF.	4925 - 4936
12		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		8
01		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		8
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

CARTER, GERTRUDE (TRUDY)		WELL #:		1	RRCID ->	140439	COMPL. DATE	08/01/1987	TOTAL DEPTH	5204	PERF.	5046 - 5068
12		81 R	81	-0-	-0-	-0-	81 2		Y	-0-		18
01		54 R	54	-0-	-0-	-0-	54 2		Y	-0-		18
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

CARTER, GERTRUDE (TRUDY)		WELL #:		2	RRCID ->	140441	COMPL. DATE	12/27/1987	TOTAL DEPTH	5150	PERF.	4984 - 5006
12		81 R	81	-0-	-0-	-0-	81 2		Y	-0-		19
01		54 R	54	-0-	-0-	-0-	54 2		Y	-0-		19
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

CARTER, GERTRUDE (TRUDY)		WELL #:		3	RRCID ->	140443	COMPL. DATE	05/04/1988	TOTAL DEPTH	5060	PERF.	4918 - 4926
12		81 R	81	-0-	-0-	-0-	81 2		Y	-0-		19
01		54 R	54	-0-	-0-	-0-	54 2		Y	-0-		19
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

O'BRIAN, L.F.		WELL #:		1	RRCID ->	141112	COMPL. DATE	07/13/1987	TOTAL DEPTH	5210	PERF.	5037 - 5043
12		31 #	19	-0-	-12	-0-	19 2		Y	-0-		8
01		31 #	9	-0-	-22	-0-	9 2		Y	-0-		8
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

GLONA, OTTO		WELL #:		1	RRCID ->	141295	COMPL. DATE	06/19/1987	TOTAL DEPTH	5400	PERF.	N/A
12		1 #	-0-	-0-	-1	-0-			Y	-0-		20
01		1 R	1	-0-	-0-	-0-	1 2		Y	-0-		20
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

SERBIN (TAYLOR SAND)		//CONT.//		82265 500	ASSOCIATED		49B		CNTY: BASTROP					
TRIVISTA OPERATING LLC		//CONT.//		871169										
S&M ENERGY-DEAN STUESSY B		WELL #:		2	RRCID ->	142138	COMPL. DATE	11/13/1987	TOTAL DEPTH	5290	PERF.	N/A		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE

12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		13
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		13
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		13
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		13
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		13
05		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		
12		39 R	39	-0-	-0-	-0-	39	2			Y	-0-		10
01		93 #	43	-0-	-50	-0-	37	2	6	9	Y	5		15
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

CARTER, GERTRUDE (TRUDY)		WELL #:		8	RRCID ->	143733	COMPL. DATE	12/12/1992	TOTAL DEPTH	5308	PERF.	5012 - 5030		
12		81 R	81	-0-	-0-	-0-	81	2			Y	-0-		7
01		54 R	54	-0-	-0-	-0-	54	2			Y	-0-		7
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

GLOGER, M. J.		WELL #:		1	RRCID ->	144161	COMPL. DATE	11/19/1991	TOTAL DEPTH	5254	PERF.	5109 - 5145		
12		9 R	9	-0-	-0-	-0-	9	2			Y	-0-		7
01		5 R	5	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-		7
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

WEISER A		WELL #:		2	RRCID ->	144347	COMPL. DATE	10/12/1987	TOTAL DEPTH	5358	PERF.	5174 - 5198		
12		93 #	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-		33
01		124 #	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-		33
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

CARTER, GERTRUDE (TRUDY)		WELL #:		9	RRCID ->	144799	COMPL. DATE	12/14/1992	TOTAL DEPTH	5200	PERF.	4968 - 4986		
12		81 R	81	-0-	-0-	-0-	81	2			Y	-0-		6
01		54 R	54	-0-	-0-	-0-	54	2			Y	-0-		6
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

STEINBACH I		WELL #:		1	RRCID ->	144812	COMPL. DATE	01/16/1993	TOTAL DEPTH	5200	PERF.	5035 - 5062		
12		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

SERBIN (TAYLOR SAND)		//CONT.// 82265 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: BASTROP						
TRIVISTA OPERATING LLC		//CONT.// 871169												
STEINBACH H		WELL #: 1		RRCID -> 144813		COMPL. DATE 01/15/1993		TOTAL DEPTH 5192		PERF. 5051 - 5082				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
12		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			23
01		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			23
02		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			23
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

MEUTH		WELL #: 2		RRCID -> 149900		COMPL. DATE 07/05/1988		TOTAL DEPTH 5185		PERF. N/A	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-

O'BRIEN, L. F. ET AL UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 170807		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 7101		PERF. 5094 - 5125	
12	32 R	32	-0-	-0-	-0-	32	2		Y	-0-	15
01	52 R	52	-0-	-0-	-0-	52	2		Y	-0-	15
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

TSCHATSCHULA		WELL #: 1		RRCID -> 174914		COMPL. DATE 11/21/1987		TOTAL DEPTH 5470		PERF. 5202 - 5230	
12	186 #	-0-	-0-	-186	-0-				Y	-0-	15
01	186 #	-0-	-0-	-186	-0-				Y	-0-	15
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

PETRASH-HARRIS "A"		WELL #: 1		RRCID -> 174980		COMPL. DATE 06/25/1988		TOTAL DEPTH 5150		PERF. 4954 - 4988	
12	62 #	23	-0-	-39	-0-	23	2		Y	-0-	10
01	62 #	3	-0-	-59	-0-	3	2		Y	-0-	10
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

LIBERTY, EDWIN P.		WELL #: 1		RRCID -> 214837		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 5312		PERF. 5122 - 5138	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	29
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	29
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	29
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	29
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	29
05	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	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	52	-0-	52	-0-	52	2		Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	59	-0-	59	-0-	111	59	2	Y	-0-	-0-

SERBIN (TAYLOR SAND)		//CONT.//		82265 500	ASSOCIATED	49B	CNTY: BASTROP								
TRIVISTA OPERATING LLC		//CONT.//		871169											
STUESSY		WELL #:		1	RRCID ->	225313	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	5279	PERF.	5048 - 5065			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

CARPENTER		WELL #:		1	RRCID ->	225621	COMPL. DATE	09/10/1988	TOTAL DEPTH	5215	PERF.	N/A			
12	93 #	46	-0-	-47	-0-	46	2			Y	-0-				27
01	93 #	42	-0-	-51	-0-	42	2			Y	-0-				27
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

STEINBACH "D"		WELL #:		1	RRCID ->	286866	COMPL. DATE	10/09/1990	TOTAL DEPTH	5355	PERF.	5231 - 5253			
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				31
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				31
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				31
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				31
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				31
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				31

WEISE-SCHULZE		WELL #:		1	RRCID ->	286869	COMPL. DATE	02/01/1988	TOTAL DEPTH	5732	PERF.	5631 - 5669			
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				31
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				31
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				31
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				31
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				31
05	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			
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

FISCHER		WELL #:		3	RRCID ->	290250	COMPL. DATE	09/21/1988	TOTAL DEPTH	5275	PERF.	5163 - 5176			
12	22 R	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-				-0-
01	31 #	9	-0-	-22	-0-	9	2			N	-0-				-0-
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-

WYNN. GUY #2		WELL #:		2	RRCID ->	291698	COMPL. DATE	05/01/1997	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	5150 - 5192			
12	0 W	6	-0-	6	8	6	2			N	-0-				-0-
01	0 W	5	-0-	5	13	5	2			N	-0-				-0-
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-

SERBIN (TAYLOR SAND)		//CONT.//		82265 500	ASSOCIATED			49B		CNTY: BASTROP		
TRIVISTA OPERATING LLC		//CONT.//		871169								
LORENZ, GERTRUDE		WELL #:		1	RRCID ->	292695	COMPL. DATE	11/22/1991	TOTAL DEPTH	5402	PERF.	5284 - 5309
M	O	ALLOW CODE	GAS 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

03		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

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
12	155	N	123	-0-	-32	-0-	110 3	13 9	N	12		87
01	186	N	175	-0-	-11	-0-	151 3	24 9	N	22		109
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

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
12	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BARKLEY, LOUIS		WELL #:		1	RRCID ->	058009	COMPL. DATE	09/28/1973	TOTAL DEPTH	12955	PERF.	N/A
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		21
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		21
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		21

ZARVONA ENERGY LLC				950523								
JONES, T. E.		WELL #:		1	RRCID ->	055172	COMPL. DATE	12/22/1972	TOTAL DEPTH	12650	PERF.	N/A
12	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7 3		N	-0-		63
01	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31 3		N	-0-		63
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

SEVEN OAKS, N. (WOODBINE)		//CONT.//		82366 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POLK			
ZARVONA ENERGY LLC		//CONT.//		950523							
SOUTHLAND PAPER MILLS		WELL #:		3	RRCID -> 188838	COMPL. DATE 08/04/2001	TOTAL DEPTH 12550	PERF.12415	- 12446		
M	O	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
12		202 N	202	-0-	-0-	202 3		N	-0-		250
01		310 N	212	-0-	-98	212 3		N	-0-		250
02		504 N	279	-0-	-225	279 3		N	-0-		250
03		217 N	156	-0-	-61	156 3		N	-0-		250
04		249 N	249	-0-	-0-	249 3		N	-0-		250
*05		318 N	318	-0-	-0-	318 3		N	-0-		250

SHANGHAI (D-3)				82654 350	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: WHARTON			
INLAND OCEAN, INC.				424607							
WRIGHT-APPLING GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 286735	COMPL. DATE 02/13/2019	TOTAL DEPTH 9600	PERF. 8982	- 9410		
12		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		69
01		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		69
02		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		69
03		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		69
04		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		69
05		0 N	-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		
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		187
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		187
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		187
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		187
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		187
05		T. A.	-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		
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

PIERCE RANCH		WELL #:		4	RRCID -> 242420	COMPL. DATE 08/20/2008	TOTAL DEPTH 11450	PERF.10197	- 10319		
12		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

UNITED TEXAS PETROLEUM INC.				877688							
WILBECK ET AL		WELL #:			RRCID -> 169270	COMPL. DATE 07/11/1997	TOTAL DEPTH 10720	PERF.10322	- 10418		
12		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		5
01		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		5
02		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		5
03		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		5
04		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		5
05		P&A COND	NO RPT	-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		
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	PROD	AMT	CODE	BALANCE

12	5022 #	2717	-0-	-2305	-0-	2705	2	12	9	N	11		90	
01	3720 #	2763	-0-	-957	-0-	2741	2	22	9	N	20		110	
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 #	NO RPT	-0-	-2759	-0-					N	NO RPT		155	

ALLAR		WELL #:		1		RRCID -> 206881		COMPL. DATE 08/01/2010		TOTAL DEPTH 10200		PERF. 9452 - 9494		
12	9331 #	894	-0-	-8437	-0-	894	2			N	-0-		50	
01	3627 #	1765	-0-	-1862	-0-	1765	2			N	-0-		50	
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	1767 #	NO RPT	-0-	-1767	-0-					N	NO RPT		50	

ALLAR		WELL #:		1B		RRCID -> 211961		COMPL. DATE 05/03/2017		TOTAL DEPTH 11500		PERF.10604 - 10628		
12	2629 R	2629	-0-	-0-	-0-	1721	2	908	9	N	825	698	1	267
01	3348 #	3286	-0-	-62	-0-	2387	2	899	9	N	817	851	1	233
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	3286 #	NO RPT	-0-	-3286	-0-					N	NO RPT			256

SANRAY		WELL #:		1		RRCID -> 212146		COMPL. DATE 04/30/2017		TOTAL DEPTH 12000		PERF. 9950 - 9968		
12	13671 #	5148	-0-	-8523	-0-	5038	2	110	9	N	100		201	
01	7812 #	5777	-0-	-2035	-0-	5664	2	113	9	N	103	174	1	130
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 #	NO RPT	-0-	-5766	-0-					N	NO RPT		210	

HOOD		WELL #:		2		RRCID -> 218919		COMPL. DATE 07/10/2006		TOTAL DEPTH 11000		PERF.10827 - 10848		
12	3008 R	3008	-0-	-0-	-0-	2817	2	191	9	N	174	175	1	136
01	2927 R	2927	-0-	-0-	-0-	2782	2	145	9	N	132	174	1	94
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 #	NO RPT	-0-	-2387	-0-					N	NO RPT		257	

CANNON		WELL #:		1		RRCID -> 250669		COMPL. DATE 05/30/2021		TOTAL DEPTH 11140		PERF. 9526 - 9733		
12	13795	28666	-0-	14871	167023	26756	2	1910	9	N	1736	1753	1	362
01	13795	26900	-0-	13105	180128	25361	2	1539	9	N	1399	1444	1	317
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	8277 #	NO RPT	-0-	-8277	185658					N	NO RPT		281	

SANRAY		WELL #:		2		RRCID -> 250690		COMPL. DATE 03/26/2021		TOTAL DEPTH 11800		PERF. 9435 - 9455		
12	13795	26900	-0-	13105	151826	26404	2	496	9	N	451	371	1	237
01	13795	25661	-0-	11866	163692	25207	2	454	9	N	413	559	1	91
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	NO RPT	-0-	-13795	168905					N	NO RPT		158	

SHEPHERD (WX CONS)		//CONT.//		83047 400	NON-ASSOCIATED			49B		CNTY: SAN JACINTO					
ARCADIA OPERATING, LLC		//CONT.//		028734											
NUTT		WELL #:		1	RRCID ->	250896	COMPL. DATE	06/26/2009	TOTAL DEPTH	11100	PERF.	10128 - 10140			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12		3348 #	2058	-0-	-1290	-0-	1792	2	266	9	N	242	360	1	114
01		2028 R	2028	-0-	-0-	-0-	1774	2	254	9	N	231	172	1	173
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 #	NO RPT	-0-	-2046	-0-					N	NO RPT			212

ALLAR DEEP		WELL #:		3	RRCID ->	259908	COMPL. DATE	05/02/2019	TOTAL DEPTH	11192	PERF.	9630 - 9647			
12		2232 #	417	-0-	-1815	-0-	407	2	10	9	N	9	181	1	57
01		2232 #	858	-0-	-1374	-0-	849	2	9	9	N	8			65
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 #	NO RPT	-0-	-868	-0-					N	NO RPT			79

OGLETREE		WELL #:		3R	RRCID ->	285859	COMPL. DATE	11/14/2019	TOTAL DEPTH	10627	PERF.	9988 - 10004			
12		13795	14631	-0-	836	265483	14411	2	220	9	N	200	185	1	182
01		13795	15013	-0-	1218	266701	14785	2	228	9	N	207	184	1	205
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	NO RPT	-0-	-13795	249563					N	NO RPT			145

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

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			
12		43400	-0-	-0-	-43400	-0-					N	5			63
01		36735 #	25894	-0-	-10841	-0-	24661	2	1233	9	N	1121	742	1	442
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	NO RPT	-0-	-23436	-0-					N	NO RPT			265

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			
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SHERIDAN (FRIO 3100)		//CONT.//		83107 075	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: COLORADO				
XTO ENERGY INC.				945936								
SHERIDAN GAS UNIT		WELL #:		82	RRCID ->	150135	COMPL. DATE	05/25/1994	TOTAL DEPTH	5200	PERF. 3106 - 3114	
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
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
SHERIDAN GAS UNIT		WELL #:		89	RRCID ->	180698	COMPL. DATE	12/06/2000	TOTAL DEPTH	3310	PERF. 3077 - 3080	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
SHERIDAN GAS UNIT		WELL #:		87	RRCID ->	181486	COMPL. DATE	02/03/2001	TOTAL DEPTH	5510	PERF. 3024 - 3026	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
SHERIDAN GAS UNIT		WELL #:		90	RRCID ->	183668	COMPL. DATE	06/19/2001	TOTAL DEPTH	3110	PERF. 2921 - 2926	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
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	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
SHERIDAN GAS UNIT		WELL #:		95	RRCID ->	184761	COMPL. DATE	08/08/2001	TOTAL DEPTH	3710	PERF. 3389 - 3391	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	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			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

SHERIDAN (WILCOX -A- A)		83107 198		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLORADO						
SQUARE MILE ENERGY, L.L.C.		810815												
WOLF		WELL #: 1		RRCID -> 277246		COMPL. DATE 09/29/2014		TOTAL DEPTH 13094 PERF.12815 - 12862						
12	19105 R	19105	-0-	-0-	-0-	18821	3	284	9	N	258	181	1	210
01	25823 #	16645	-0-	-9178	-0-	16305	3	340	9	N	309	175	1	344
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

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						
12	713 N	543	-0-	-170	-0-	30	1	504	2	Y	8	8	1	2
01	713 N	405	-0-	-308	-0-	23	1	372	2	Y	9	10	1	1
02	644 N	393	-0-	-251	-0-	23	1	360	2	Y	9	8	1	2
03	564 N	564	-0-	-0-	-0-	32	1	521	2	Y	10	10	1	2
04	466 N	466	-0-	-0-	-0-	26	1	430	2	Y	9	9	1	2
*05	612 N	612	-0-	-0-	-0-	35	1	567	2	Y	9	9	1	2

SHERIDAN GAS UNIT		WELL #: 46		RRCID -> 008260		COMPL. DATE 07/27/2018		TOTAL DEPTH 8999 PERF. 8154 - 8160		
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

SHERIDAN GAS UNIT		WELL #: 16		RRCID -> 008266		COMPL. DATE 01/23/1949		TOTAL DEPTH N/A PERF. 8972 - 9000		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

SHERIDAN GAS UNIT		WELL #: 1 U		RRCID -> 008268		COMPL. DATE 12/15/1946		TOTAL DEPTH 11085 PERF. 9340 - 9384		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

SHERIDAN (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 83107 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 25 L RRCID -> 008288 COMPL. DATE 07/28/1961 TOTAL DEPTH 10392 PERF.10136 - 10352

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
12	2697 N	2678	-0-	-19	-0-	151 1	2496 2	Y	28	28 1		6
						31 9						
01	2932 N	2932	-0-	-0-	-0-	169 1	2723 2	Y	36	37 1		5
						40 9						
02	2377 N	2377	-0-	-0-	-0-	139 1	2204 2	Y	31	30 1		6
						34 9						
03	2680 N	2680	-0-	-0-	-0-	154 1	2486 2	Y	36	36 1		6
						40 9						
04	2760 N	2669	-0-	-91	-0-	151 1	2483 2	Y	32	32 1		6
						35 9						
*05	2794 N	2794	-0-	-0-	-0-	162 1	2598 2	Y	31	31 1		6
						34 9						

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 17 L RRCID -> 008290 COMPL. DATE 01/05/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF.10094 - 10336

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	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

12	62 N	55	-0-	-7	-0-	3 1	51 2	Y	1	1 1		-0-
						1 9						
01	20 N	20	-0-	-0-	-0-	1 1	17 2	Y	2	2 1		-0-
						2 9						
02	87 N	87	-0-	-0-	-0-	5 1	80 2	Y	2	2 1		-0-
						2 9						
03	78 N	78	-0-	-0-	-0-	4 1	72 2	Y	2	2 1		-0-
						2 9						
04	30 N	17	-0-	-13	-0-	1 1	15 2	Y	1	1 1		-0-
						1 9						
05	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			Y	-0-			-0-

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 11 L RRCID -> 008294 COMPL. DATE 11/16/1950 TOTAL DEPTH 10370 PERF. N/A

12	9021 X	6942	-0-	-2079	-0-	387 1	6420 2	Y	123	125 1		27
						135 9						
01	9463 X	9463	-0-	-0-	-0-	542 1	8739 2	Y	165	168 1		24
						182 9						
02	8400 X	7954	-0-	-446	-0-	464 1	7333 2	Y	143	139 1		28
						157 9						
03	9300 X	8877	-0-	-423	-0-	507 1	8186 2	Y	167	168 1		27
						184 9						
04	9150 X	8276	-0-	-874	-0-	464 1	7650 2	Y	147	145 1		29
						162 9						
05	9455 X	8535	-0-	-920	-0-	493 1	7887 2	Y	141	145 1		25
						155 9						

SHERIDAN (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 83107 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: COLORADO					
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936															
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 32 C RRCID -> 008307										COMPL. DATE	11/24/1958	TOTAL DEPTH	10800	PERF.	10134 - 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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	201 N	201	-0-	-0-	-0-	11	1	189	2	Y	1	2	1	-0-	
01	275 N	275	-0-	-0-	-0-	16	1	256	2	Y	3	3	1	-0-	
02	258 N	258	-0-	-0-	-0-	15	1	239	2	Y	4	3	1	1	
03	302 N	302	-0-	-0-	-0-	17	1	281	2	Y	4	4	1	1	
04	297 N	297	-0-	-0-	-0-	17	1	276	2	Y	4	4	1	1	
*05	350 N	350	-0-	-0-	-0-	20	1	327	2	Y	3	3	1	1	

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 27 L RRCID -> 008322										COMPL. DATE	03/05/2003	TOTAL DEPTH	13135	PERF.	9002 - 9074
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 30 RRCID -> 008325										COMPL. DATE	01/22/2008	TOTAL DEPTH	11098	PERF.	10118 - 10766
12	31 X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			-0-	
01	31 X	21	-0-	-10	-0-	1	1	13	2	Y	6	5	1	1	
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	

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 032190										COMPL. DATE	02/05/2010	TOTAL DEPTH	11191	PERF.	9923 - 10212
12	5859 X	5341	-0-	-518	-0-	300	1	4974	2	Y	61	63	1	13	
01	6974 X	6974	-0-	-0-	-0-	402	1	6482	2	Y	82	83	1	12	
02	6076 X	5567	-0-	-509	-0-	327	1	5162	2	Y	71	69	1	14	
03	6727 X	5466	-0-	-1261	-0-	313	1	5063	2	Y	82	83	1	13	
04	6510 X	4594	-0-	-1916	-0-	258	1	4262	2	Y	67	67	1	13	
05	6727 X	5830	-0-	-897	-0-	338	1	5417	2	Y	68	69	1	12	

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 28 L RRCID -> 032193										COMPL. DATE	01/15/1964	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
05	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 #: 23 RRCID -> 033199 COMPL. DATE 09/01/2008 TOTAL DEPTH 11107 PERF. 9028 - 10405												
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
12	3351 X	3351	-0-	-0-	-0-	189 1	3126 2	Y	33	34 1		7
						36 9						
01	2945 X	2799	-0-	-146	-0-	161 1	2590 2	Y	44	45 1		6
						48 9						
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						
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 54 U RRCID -> 036240 COMPL. DATE 04/13/1965 TOTAL DEPTH 14700 PERF. N/A												
12	1528 X	1528	-0-	-0-	-0-	87 1	1441 2	Y	-0-			-0-
01	1814 X	1814	-0-	-0-	-0-	106 1	1708 2	Y	-0-			-0-
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-
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 57 L RRCID -> 038075 COMPL. DATE 12/02/1965 TOTAL DEPTH 10518 PERF. N/A												
12	899 N	834	-0-	-65	-0-	47 1	777 2	Y	9	9 1		2
						10 9						
01	893 N	893	-0-	-0-	-0-	51 1	829 2	Y	12	12 1		2
						13 9						
02	784 N	682	-0-	-102	-0-	40 1	631 2	Y	10	10 1		2
						11 9						
03	837 N	757	-0-	-80	-0-	43 1	701 2	Y	12	12 1		2
						13 9						
04	870 N	750	-0-	-120	-0-	42 1	696 2	Y	11	11 1		2
						12 9						
05	744 N	720	-0-	-24	-0-	42 1	667 2	Y	10	10 1		2
						11 9						
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 58H RRCID -> 038157 COMPL. DATE 01/20/2002 TOTAL DEPTH 10518 PERF. 9765 - 12664												
12	2759 X	2694	-0-	-65	-0-	152 1	2516 2	Y	24	25 1		5
						26 9						
01	3272 X	3272	-0-	-0-	-0-	189 1	3048 2	Y	32	32 1		5
						35 9						
02	2701 X	2701	-0-	-0-	-0-	159 1	2512 2	Y	27	27 1		5
						30 9						
03	3000 X	3000	-0-	-0-	-0-	173 1	2792 2	Y	32	32 1		5
						35 9						
04	2757 X	2757	-0-	-0-	-0-	156 1	2569 2	Y	29	28 1		6
						32 9						
*05	2870 X	2870	-0-	-0-	-0-	167 1	2673 2	Y	27	28 1		5
						30 9						
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 59 L RRCID -> 038160 COMPL. DATE 05/06/2011 TOTAL DEPTH 10507 PERF. 9344 - 10049												
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	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 #: 56 U RRCID -> 038162 COMPL. DATE 12/23/1965 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE	
12	1255 N	1255	-0-	-0-	-0-	71 1	1173 2	Y	10	11 1		2		
01	1569 N	1569	-0-	-0-	-0-	11 9	1463 2	Y	14	14 1		2		
02	1217 N	1217	-0-	-0-	-0-	91 1	1132 2	Y	12	12 1		2		
03	1326 N	1326	-0-	-0-	-0-	15 9	1235 2	Y	14	14 1		2		
04	1319 N	1319	-0-	-0-	-0-	72 1	1231 2	Y	12	12 1		2		
*05	1369 N	1369	-0-	-0-	-0-	13 9	1276 2	Y	12	12 1		2		
						80 1								
						13 9								
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 55 RRCID -> 038527 COMPL. DATE 04/26/2004 TOTAL DEPTH 10503 PERF. 9028 - 9042														
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-		
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 53 U RRCID -> 039887 COMPL. DATE 05/26/1966 TOTAL DEPTH 16500 PERF. N/A														
12	2697 N	2060	-0-	-637	-0-	115 1	1914 2	Y	28	28 1		6		
01	2790 N	2790	-0-	-0-	-0-	31 9	2590 2	Y	35	36 1		5		
02	2464 N	2413	-0-	-51	-0-	161 1	2237 2	Y	31	30 1		6		
03	2726 N	2726	-0-	-0-	-0-	39 9	2529 2	Y	36	36 1		6		
04	2640 N	2250	-0-	-390	-0-	142 1	2088 2	Y	32	32 1		6		
*05	2913 N	2913	-0-	-0-	-0-	34 9	2710 2	Y	31	31 1		6		
						157 1								
						40 9								
						127 1								
						35 9								
						169 1								
						34 9								
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 62 RRCID -> 042167 COMPL. DATE 08/27/2010 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 10095 - 10985														
12	6324 X	4717	-0-	-1607	-0-	263 1	4367 2	Y	79	80 1		17		
01	6417 X	6365	-0-	-52	-0-	87 9	5888 2	Y	102	104 1		15		
02	5796 X	5651	-0-	-145	-0-	365 1	5223 2	Y	88	86 1		17		
03	6417 X	6130	-0-	-287	-0-	112 9	5666 2	Y	103	103 1		17		
04	6150 X	5594	-0-	-556	-0-	331 1	5181 2	Y	90	89 1		18		
05	6355 X	5789	-0-	-566	-0-	97 9	5358 2	Y	87	89 1		16		
						351 1								
						113 9								
						314 1								
						99 9								
						335 1								
						96 9								
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 63 RRCID -> 042553 COMPL. DATE 04/06/2005 TOTAL DEPTH 11458 PERF. 9990 - 10061														
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
05	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 #: 64 L RRCID -> 042743 COMPL. DATE 09/13/1967 TOTAL DEPTH 11319 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	EOM BALANCE
12	21297 X	17376	-0-	-3921	-0-	975 1	16173 2	Y	207	209 1	45
01	22848 X	22848	-0-	-0-	-0-	1317 1	21241 2	Y	264	271 1	38
02	20410 X	20410	-0-	-0-	-0-	1200 1	18957 2	Y	230	223 1	45
03	22509 X	22509	-0-	-0-	-0-	1295 1	20918 2	Y	269	270 1	44
04	21628 X	21628	-0-	-0-	-0-	1221 1	20147 2	Y	236	233 1	47
*05	22483 X	22483	-0-	-0-	-0-	1308 1	20926 2	Y	226	232 1	41

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 65 RRCID -> 042745 COMPL. DATE 10/04/2004 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9014 - 9029

12	93 N	93	-0-	-0-	-0-	5 1	85 2	Y	3	3 1	1
01	301 N	301	-0-	-0-	-0-	17 1	280 2	Y	4	4 1	1
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

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 67 RRCID -> 042786 COMPL. DATE 01/23/2006 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 10102 - 10164

12	403 N	213	-0-	-190	-0-	12 1	197 2	Y	4	4 1	1
01	442 N	442	-0-	-0-	-0-	25 1	410 2	Y	6	6 1	1
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

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 68 L RRCID -> 043055 COMPL. DATE 12/06/1967 TOTAL DEPTH 11112 PERF. N/A

12	372 N	307	-0-	-65	-0-	17 1	287 2	Y	3	3 1	1
01	376 N	376	-0-	-0-	-0-	22 1	350 2	Y	4	4 1	1
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

SHERIDAN (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 83107 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 69 RRCID -> 043317 COMPL. DATE 09/05/2001 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 8014 - 8022

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 74 RRCID -> 074775 COMPL. DATE 08/04/2011 TOTAL DEPTH 10755 PERF. 3524 - 3874

12		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 77 RRCID -> 080275 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9944 - 10114

12	434 N	384	-0-	-50	-0-	22	1	358	2	Y	4	4	1	1
						4	9							
01	496 N	447	-0-	-49	-0-	26	1	414	2	Y	6	6	1	1
						7	9							
02	420 N	406	-0-	-14	-0-	24	1	376	2	Y	5	5	1	1
						6	9							
03	450 N	450	-0-	-0-	-0-	26	1	417	2	Y	6	6	1	1
						7	9							
04	420 N	400	-0-	-20	-0-	23	1	371	2	Y	5	5	1	1
						6	9							
05	465 N	374	-0-	-91	-0-	22	1	346	2	Y	5	5	1	1
						6	9							

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 79 RRCID -> 080726 COMPL. DATE 08/04/2010 TOTAL DEPTH 10555 PERF. 10194 - 10233

12	434 N	412	-0-	-22	-0-	23	1	383	2	Y	5	5	1	1
						6	9							
01	484 N	484	-0-	-0-	-0-	28	1	449	2	Y	6	6	1	1
						7	9							
02	440 N	440	-0-	-0-	-0-	26	1	408	2	Y	5	5	1	1
						6	9							
03	486 N	486	-0-	-0-	-0-	28	1	451	2	Y	6	6	1	1
						7	9							
04	467 N	467	-0-	-0-	-0-	26	1	435	2	Y	5	5	1	1
						6	9							
*05	489 N	489	-0-	-0-	-0-	28	1	455	2	Y	5	5	1	1
						6	9							

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 78 RRCID -> 081949 COMPL. DATE 05/13/2010 TOTAL DEPTH 10504 PERF. 9958 - 10049

12	2622 X	2622	-0-	-0-	-0-	148	1	2460	2	Y	13	13	1	3
						14	9							
01	3369 X	3369	-0-	-0-	-0-	196	1	3156	2	Y	15	16	1	2
						17	9							
02	2931 X	2931	-0-	-0-	-0-	174	1	2742	2	Y	14	13	1	3
						15	9							
03	3171 X	3171	-0-	-0-	-0-	184	1	2969	2	Y	16	16	1	3
						18	9							
04	3010 X	3010	-0-	-0-	-0-	171	1	2824	2	Y	14	14	1	3
						15	9							
*05	3041 X	3041	-0-	-0-	-0-	178	1	2849	2	Y	13	14	1	2
						14	9							

SHERIDAN (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 83107 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 83 RRCID -> 162568 COMPL. DATE 01/18/2010 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9274 - 9620

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
12	5859 X	4589	-0-	-1270	-0-	257	1	4257	2	Y	68	68 1	15
						75	9						
01	5797 X	5717	-0-	-80	-0-	328	1	5297	2	Y	84	87 1	12
						92	9						
02	5236 X	5137	-0-	-99	-0-	301	1	4755	2	Y	74	72 1	14
						81	9						
03	5766 X	5679	-0-	-87	-0-	326	1	5257	2	Y	87	87 1	14
						96	9						
04	5520 X	5482	-0-	-38	-0-	309	1	5089	2	Y	76	75 1	15
						84	9						
05	5704 X	5696	-0-	-8	-0-	330	1	5286	2	Y	73	75 1	13
						80	9						

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 47 RRCID -> 181533 COMPL. DATE 01/20/2006 TOTAL DEPTH 10430 PERF. 9005 - 9014

12	186 N	107	-0-	-79	-0-	6	1	100	2	Y	1	2 1	-0-
						1	9						
01	272 N	272	-0-	-0-	-0-	16	1	250	2	Y	5	4 1	1
						6	9						
02	224 N	195	-0-	-29	-0-	11	1	181	2	Y	3	3 1	1
						3	9						
03	93 N	89	-0-	-4	-0-	5	1	80	2	Y	4	4 1	1
						4	9						
04	270 N	92	-0-	-178	-0-	5	1	84	2	Y	3	3 1	1
						3	9						
05	217 N	190	-0-	-27	-0-	11	1	176	2	Y	3	3 1	1
						3	9						

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 195636 COMPL. DATE 02/05/2003 TOTAL DEPTH 11497 PERF. 8002 - 8616

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 98 RRCID -> 202769 COMPL. DATE 12/06/2004 TOTAL DEPTH 14500 PERF. 10416 - 10730

12	1519 N	1476	-0-	-43	-0-	82	1	1363	2	Y	28	28 1	6
						31	9						
01	1967 N	1967	-0-	-0-	-0-	112	1	1815	2	Y	36	37 1	5
						40	9						
02	1620 N	1620	-0-	-0-	-0-	94	1	1492	2	Y	31	30 1	6
						34	9						
03	1608 N	1608	-0-	-0-	-0-	91	1	1477	2	Y	36	36 1	6
						40	9						
04	1992 N	1992	-0-	-0-	-0-	112	1	1845	2	Y	32	32 1	6
						35	9						
*05	1937 N	1937	-0-	-0-	-0-	112	1	1791	2	Y	31	31 1	6
						34	9						

SHERIDAN (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 83107 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO														
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 100 RRCID -> 205315 COMPL. DATE 11/02/2004 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10402 - 10638														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	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
12	11222 X	1496	-0-	-9726	-0-	78	1	1301	2	Y	106	109	1	23
01	3100 X	1838	-0-	-1262	-0-	117	9	1584	2	Y	142	145	1	20
02	1807 X	1807	-0-	-0-	-0-	156	9	1570	2	Y	125	121	1	24
03	2820 X	2820	-0-	-0-	-0-	99	1	2504	2	Y	146	146	1	24
04	9169 X	9169	-0-	-0-	-0-	138	9	8513	2	Y	127	126	1	25
*05	6219 X	6219	-0-	-0-	-0-	155	1	5757	2	Y	93	101	1	17
						161	9							
						360	1							
						102	9							
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 99 RRCID -> 205347 COMPL. DATE 04/12/2010 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10420 - 10760														
12	723 N	723	-0-	-0-	-0-	40	1	662	2	Y	19	20	1	4
01	1147 N	817	-0-	-330	-0-	21	9	742	2	Y	26	26	1	4
02	980 N	676	-0-	-304	-0-	46	1	613	2	Y	22	22	1	4
03	781 N	781	-0-	-0-	-0-	29	9	708	2	Y	26	26	1	4
04	780 N	763	-0-	-17	-0-	39	1	695	2	Y	24	23	1	5
*05	1048 N	1048	-0-	-0-	-0-	24	9	968	2	Y	18	20	1	3
						44	1							
						29	9							
						42	1							
						26	9							
						60	1							
						20	9							
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 102 RRCID -> 205598 COMPL. DATE 04/26/2006 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10400 - 10528														
12	9548 X	8252	-0-	-1296	-0-	464	1	7687	2	Y	92	94	1	20
01	11383 X	11383	-0-	-0-	-0-	101	9	10595	2	Y	119	122	1	17
02	10262 X	10262	-0-	-0-	-0-	657	1	9544	2	Y	104	101	1	20
03	11185 X	11185	-0-	-0-	-0-	131	9	10407	2	Y	122	122	1	20
04	11010 X	10527	-0-	-483	-0-	604	1	9815	2	Y	106	105	1	21
05	11377 X	10798	-0-	-579	-0-	114	9	10058	2	Y	102	105	1	18
						644	1							
						134	9							
						595	1							
						117	9							
						628	1							
						112	9							
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 101 RRCID -> 205818 COMPL. DATE 02/13/2018 TOTAL DEPTH 11130 PERF.10466 - 10472														
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	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														
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	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 #: 110 RRCID -> 210172 COMPL. DATE 02/22/2020 TOTAL DEPTH 11050 PERF. 8456 - 8470												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* UNDERAGE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 107 RRCID -> 210187 COMPL. DATE 02/20/2019 TOTAL DEPTH 11050 PERF. 8142 - 8148												
12	15290	X	15290	-0-	-0-	-0-	14850	2	440	9	Y	87
01	21771	X	21771	-0-	-0-	-0-	21182	2	589	9	Y	77
02	19228	X	19228	-0-	-0-	-0-	18714	2	514	9	Y	91
03	21414	X	21414	-0-	-0-	-0-	20816	2	598	9	Y	88
04	20503	X	20503	-0-	-0-	-0-	19975	2	528	9	Y	95
*05	20829	X	20829	-0-	-0-	-0-	20324	2	505	9	Y	83
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 111 RRCID -> 210904 COMPL. DATE 08/10/2005 TOTAL DEPTH 11050 PERF. 10410 - 10930												
12	5425	X	2645	-0-	-2780	-0-	148	1	2452	2	Y	9
01	5425	X	5356	-0-	-69	-0-	309	1	4977	2	Y	9
02	4972	X	4972	-0-	-0-	-0-	292	1	4605	2	Y	13
03	5313	X	5313	-0-	-0-	-0-	305	1	4921	2	Y	13
04	5190	X	5142	-0-	-48	-0-	290	1	4776	2	Y	14
05	5518	X	5365	-0-	-153	-0-	311	1	4981	2	Y	12
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 119 RRCID -> 211425 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 10549 PERF. 9930 - 10360												
12	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	58	1	957	2	Y	3
01	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	81	1	1304	2	Y	3
02	616	N	613	-0-	-3	-0-	36	1	567	2	Y	2
03	2281	N	2281	-0-	-0-	-0-	132	1	2131	2	Y	3
04	2607	N	2607	-0-	-0-	-0-	148	1	2439	2	Y	4
*05	2285	N	2285	-0-	-0-	-0-	133	1	2135	2	Y	3
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 115 RRCID -> 211580 COMPL. DATE 03/30/2020 TOTAL DEPTH 11106 PERF. 8598 - 8782												
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-

SHERIDAN (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 83107 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO																	
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936																	
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 114 RRCID -> 211927 COMPL. DATE 05/18/2010 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10440 - 10796																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	CODE		CODE	M	PROD	CODE	CODE		BALANCE
12		4216 X	3089	-0-	-1127	-0-		174	1	2880	2	Y	32	32	1		7
								35	9								
01		4123 X	3788	-0-	-335	-0-		219	1	3525	2	Y	40	41	1		6
								44	9								
02		3584 X	3484	-0-	-100	-0-		205	1	3240	2	Y	35	34	1		7
								39	9								
03		3906 X	3748	-0-	-158	-0-		216	1	3487	2	Y	41	41	1		7
								45	9								
04		3780 X	3719	-0-	-61	-0-		210	1	3470	2	Y	35	35	1		7
								39	9								
*05		3947 X	3947	-0-	-0-	-0-		230	1	3680	2	Y	34	35	1		6
								37	9								
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 104 RRCID -> 212233 COMPL. DATE 06/14/2008 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10402 - 10595																	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 109 RRCID -> 212978 COMPL. DATE 01/11/2018 TOTAL DEPTH 11050 PERF. 8142 - 8164																	
12		1674 X	764	-0-	-910	-0-		20	1	327	2	Y	379	379	1		83
								417	9								
01		1364 X	967	-0-	-397	-0-		22	1	356	2	Y	535	541	1		77
								589	9								
02		1120 X	793	-0-	-327	-0-		20	1	313	2	Y	418	414	1		81
								460	9								
03		1240 X	956	-0-	-284	-0-		21	1	335	2	Y	545	538	1		88
								600	9								
04		1050 X	1016	-0-	-34	-0-		28	1	460	2	Y	480	473	1		95
								528	9								
*05		1046 X	1046	-0-	-0-	-0-		32	1	509	2	Y	459	471	1		83
								505	9								
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 117 RRCID -> 212980 COMPL. DATE 03/22/2007 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10464 - 10594																	
12		2666 N	2232	-0-	-434	-0-		125	1	2075	2	Y	29	30	1		6
								32	9								
01		2745 N	2745	-0-	-0-	-0-		158	1	2545	2	Y	38	39	1		5
								42	9								
02		2436 N	2409	-0-	-27	-0-		141	1	2232	2	Y	33	32	1		6
								36	9								
03		2631 N	2631	-0-	-0-	-0-		151	1	2437	2	Y	39	39	1		6
								43	9								
04		2670 N	2535	-0-	-135	-0-		143	1	2355	2	Y	34	33	1		7
								37	9								
05		2666 N	2618	-0-	-48	-0-		152	1	2431	2	Y	32	33	1		6
								35	9								
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 112 RRCID -> 215428 COMPL. DATE 06/27/2011 TOTAL DEPTH 11062 PERF. 8682 - 9349																	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
05		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 #: 120 RRCID -> 219102 COMPL. DATE 06/05/2004													TOTAL DEPTH	11026	PERF.10022	- 10096
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
12	5301 X	3627	-0-	-1674	-0-	203 67 9	1	3357	2	Y	61	61	1			13
01	5456 X	4753	-0-	-703	-0-	273 81 9	1	4399	2	Y	74	76	1			11
02	4950 X	4950	-0-	-0-	-0-	289 89 9	1	4572	2	Y	81	76	1			16
03	5456 X	1082	-0-	-4374	-0-	61 28 9	1	993	2	Y	25	37	1			4
04	4590 X	3337	-0-	-1253	-0-	188 52 9	1	3097	2	Y	47	42	1			9
05	5487 X	2448	-0-	-3039	-0-	140 67 9	1	2241	2	Y	61	59	1			11
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 125 RRCID -> 228013 COMPL. DATE 08/07/2008													TOTAL DEPTH	11212	PERF.10716	- 11048
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 127 RRCID -> 241758 COMPL. DATE 03/13/2009													TOTAL DEPTH	11900	PERF.10474	- 11417
12	155 N	148	-0-	-7	-0-	8 2 9	1	138	2	Y	2	2	1			-0-
01	162 N	162	-0-	-0-	-0-	9 2 9	1	151	2	Y	2	2	1			-0-
02	140 N	124	-0-	-16	-0-	7 2 9	1	115	2	Y	2	2	1			-0-
03	163 N	163	-0-	-0-	-0-	9 2 9	1	152	2	Y	2	2	1			-0-
04	150 N	126	-0-	-24	-0-	7 2 9	1	117	2	Y	2	2	1			-0-
05	124 N	121	-0-	-3	-0-	7 2 9	1	112	2	Y	2	2	1			-0-
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 126 RRCID -> 241763 COMPL. DATE 09/02/2010													TOTAL DEPTH	11915	PERF.10257	- 10360
12	54 N	54	-0-	-0-	-0-	3 3 1	1	51	2	Y	-0-					-0-
01	53 N	53	-0-	-0-	-0-	3 3 1	1	50	2	Y	-0-					-0-
02	46 N	46	-0-	-0-	-0-	3 3 1	1	43	2	Y	-0-					-0-
03	31 N	30	-0-	-1	-0-	2 2 1	1	28	2	Y	-0-					-0-
04	75 N	75	-0-	-0-	-0-	4 4 1	1	71	2	Y	-0-					-0-
*05	65 N	65	-0-	-0-	-0-	4 4 1	1	61	2	Y	-0-					-0-

SHERIDAN (WILCOX CONSOLIDATED) XTO ENERGY INC. SHERIDAN GAS UNIT		//CONT.// 83107 375		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLORADO								
		//CONT.// 945936														
SHERIDAN GAS UNIT		WELL #: 130		RRCID -> 242353		COMPL. DATE 02/15/2020		TOTAL DEPTH 11789 PERF. 9832 - 9842								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SHERIDAN GAS UNIT		WELL #: 128		RRCID -> 243573		COMPL. DATE 02/02/2012		TOTAL DEPTH 11900 PERF. 10810 - 11052								
12	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
01	310 N	310	-0-	-0-	-0-	18	1	292	2	Y	-0-					-0-
02	183 N	183	-0-	-0-	-0-	11	1	172	2	Y	-0-					-0-
03	224 N	224	-0-	-0-	-0-	13	1	211	2	Y	-0-					-0-
04	166 N	166	-0-	-0-	-0-	9	1	157	2	Y	-0-					-0-
*05	233 N	233	-0-	-0-	-0-	14	1	219	2	Y	-0-					-0-

SHERIDAN (WILCOX -H-) COPANO PROCESSING LLC SHERIDAN GAS UNIT		83107 495		ASSOCIATED		49B		CNTY: COLORADO								
		176382														
SHERIDAN GAS UNIT		WELL #: 61R		RRCID -> 275854		COMPL. DATE 11/08/2014		TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3456 - 3671								
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHERIDAN (YEGUA) XTO ENERGY INC. SHERIDAN GAS UNIT		83107 825		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLORADO								
		945936														
SHERIDAN GAS UNIT		WELL #: 85		RRCID -> 180166		COMPL. DATE 09/30/2000		TOTAL DEPTH 5310 PERF. 5114 - 5122								
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SHERIDAN GAS UNIT		WELL #: 116		RRCID -> 282638		COMPL. DATE 04/07/2017		TOTAL DEPTH 11050 PERF. 5396 - 5422								
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	330	-0-	330	330	19	1	311	2	Y	-0-					-0-
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-

SHERIDAN (YEGUA 5000) SQUARE MILE ENERGY, L.L.C. BLAKE		83107 957		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLORADO								
		810815														
SHERIDAN GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 271754		COMPL. DATE 08/20/2015		TOTAL DEPTH 5100 PERF. 5004 - 5008								
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-

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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 94 RRCID -> 184048 COMPL. DATE 04/26/2001 TOTAL DEPTH 2000 PERF. 1714 - 1722

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 86 RRCID -> 185630 COMPL. DATE 09/01/2001 TOTAL DEPTH 5510 PERF. 1708 - 1720

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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

12	0	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
01	0	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	0	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
05	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
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM			
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
05	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
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
05	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
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						404	
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						404	
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	

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
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
05	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
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
05	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
12	24924 X	-0-	-0-	-24924	-0-					N	5						151	
01	24862 X	-0-	-0-	-24862	-0-					N	115	185	1				81	
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						81	

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	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	PROD	AMT	CODE	BALANCE
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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 #: 1R		RRCID -> 165331		COMPL. DATE 08/24/1997		TOTAL DEPTH 13502 PERF.12404 - 12414				
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			120
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			120
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			120
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			120
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			120
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			120
PLUGGED AND ABANDONED 07/29/2004												

SMITHERS LAKE (YEGUA EY-1)		84331 495		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FORT BEND					
ORO RESOURCES, LLC		626507											
GEORGE RANCH		WELL #: 1		RRCID -> 182228		COMPL. DATE 11/15/2000		TOTAL DEPTH 10530 PERF. 9842 - 9885					
12	DLQ G-10	4	-0-	4	33	3	2	1	9	Y	1	1	17
01	DLQ G-10	5	-0-	5	38	4	2	1	9	Y	1	1	17
02	DLQ G-10	5	-0-	5	43	4	2	1	9	Y	1	1	17
03	DLQ G-10	5	-0-	5	48	4	2	1	9	Y	1	1	17
04	DLQ G-10	4	-0-	4	52	3	2	1	9	Y	1	1	17
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	52			Y	NO RPT				17

GEORGE RANCH		WELL #: 2		RRCID -> 182762		COMPL. DATE 03/28/2001		TOTAL DEPTH 10920 PERF.10416 - 10558						
12	DLQ G-10	551	-0-	551	10591	506	2	45	9	Y	41	38	1	96
01	DLQ G-10	763	-0-	763	11354	722	2	41	9	Y	37	29	1	104
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	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					116

GEORGE RANCH		WELL #: 5		RRCID -> 189412		COMPL. DATE 06/09/2002		TOTAL DEPTH 13395 PERF.10020 - 10078					
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
05	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					
12	DLQ G-10	4	-0-	4	33	3	2	1	9	Y	1	1	14
01	DLQ G-10	5	-0-	5	38	4	2	1	9	Y	1	1	14
02	DLQ G-10	5	-0-	5	43	4	2	1	9	Y	1	1	14
03	DLQ G-10	5	-0-	5	48	4	2	1	9	Y	1	1	14
*04	52 N	4	-0-	-48	-0-	3	2	1	9	Y	1	1	14
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				14

SMITHERS LAKE (YEGUA EY-1) //CONT.// 84331 495 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FORT BEND
 ORO RESOURCES, LLC //CONT.// 626507
 GEORGE RANCH WELL #: 7 RRCID -> 192297 COMPL. DATE 12/08/2002 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9854 - 9884

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
12	DLQ G-10	49	-0-	49	399	32	2	17	9	Y	15	14	1	25	
01	DLQ G-10	61	-0-	61	460	46	2	15	9	Y	14	11	1	28	
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	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			31	

GEORGE RANCH WELL #: 1SD RRCID -> 193844 COMPL. DATE 03/22/2003 TOTAL DEPTH 5015 PERF. 4708 - 4766

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

GEORGE RANCH WELL #: 14 RRCID -> 199303 COMPL. DATE 01/13/2004 TOTAL DEPTH 11010 PERF. 10790 - 10832

12	DLQ G-10	7	-0-	7	42	6	2	1	9	Y	1	1	1	16
01	DLQ G-10	9	-0-	9	51	8	2	1	9	Y	1	1	1	16
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	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			16

GEORGE RANCH EY-1 GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 211568 COMPL. DATE 07/24/2005 TOTAL DEPTH 12517 PERF. 10236 - 10239

12	DLQ G-10	5	-0-	5	39	4	2	1	9	Y	1	1	1	19
01	DLQ G-10	6	-0-	6	45	5	2	1	9	Y	1	1	1	19
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	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

12	DLQ G-10	516	-0-	516	2085	216	2	300	9	Y	273	252	1	551
01	DLQ G-10	444	-0-	444	2529	308	2	136	9	Y	124	97	1	578
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	0 N	NO RPT	-0-	-0-	2180					Y	NO RPT			629

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

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SMITHERS LAKE (YEGUA, AU-1)		//CONT.//		84331 498	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FORT BEND					
ORO RESOURCES, LLC		//CONT.//		626507											
GEORGE RANCH		WELL #:		3	RRCID ->	185588	COMPL. DATE	10/05/2004	TOTAL DEPTH	11870	PERF.11571	- 11641			
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
12	DLQ G-10	497	-0-	497	3921	355	2	142	9	Y	129	119	1		633
01	DLQ G-10	635	-0-	635	4556	506	2	129	9	Y	117	92	1		658
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	0 N NO RPT		-0-	-0-	4345					Y	NO RPT				689

GEORGE RANCH		WELL #:		12	RRCID ->	203323	COMPL. DATE	06/15/2004	TOTAL DEPTH	10870	PERF.10620	- 10682			
12	DLQ G-10	1079	-0-	1079	7461	1013	2	66	9	Y	60	56	1		134
01	DLQ G-10	1506	-0-	1506	8967	1445	2	61	9	Y	55	43	1		146
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 NO RPT		-0-	-0-	13206					Y	NO RPT				171

GEORGE RANCH		WELL #:		11	RRCID ->	210150	COMPL. DATE	05/06/2005	TOTAL DEPTH	11277	PERF.11024	- 11082			
12	DLQ G-10	138	-0-	138	1352	123	2	15	9	Y	14	13	1		76
01	DLQ G-10	188	-0-	188	1540	175	2	13	9	Y	12	10	1		78
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 NO RPT		-0-	-0-	2062					Y	NO RPT				80

GEORGE RANCH "A"		WELL #:		16	RRCID ->	214583	COMPL. DATE	01/04/2006	TOTAL DEPTH	12300	PERF.11628	- 11638			
12	105 N	105	-0-	-0-	-0-	103	2	2	9	Y	2	2	1		21
01	149 N	149	-0-	-0-	-0-	147	2	2	9	Y	2	2	1		21
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	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			
12	DLQ G-10	904	-0-	904	5371	58	1	606	2	Y	218	201	1		362
						240	9								
01	DLQ G-10	1053	-0-	1053	6424	83	1	865	2	Y	95	75	1		382
						105	9								
02	DLQ G-10	1090	-0-	1090	7514	77	1	800	2	Y	194	201	1		375
						213	9								
03	DLQ G-10	976	-0-	976	8490	82	1	857	2	Y	34	31	1		378
						37	9								
04	DLQ G-10	944	-0-	944	9434	67	1	703	2	Y	158	130	1		406
						174	9								
05	DLQ G-10 NO RPT		-0-	-0-	9434					Y	NO RPT				406

SMITHERS LAKE, E. (YEGUA) 84332 495 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FORT BEND
 HORIZON PROD. AND OPERATING, LLC 400091
 HARRISON, W. A. WELL #: 1 RRCID -> 196706 COMPL. DATE 05/12/2003 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10674 - 10708

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	5967 R	5967	-0-	-0-	-0-	135	1	5593	2	N	217	176	1	389	
						239	9								
01	5983 #	4487	-0-	-1496	-0-	83	1	4043	2	N	328	426	1	291	
						361	9								
02	5404 #	5168	-0-	-236	-0-	129	1	4829	2	N	191	181	1	301	
						210	9								
03	5983 #	5828	-0-	-155	-0-	135	1	5470	2	N	203	166	1	338	
						223	9								
04	5760 #	5421	-0-	-339	-0-	138	1	5088	2	N	177	178	1	337	
						195	9								
05	5952 #	4503	-0-	-1449	-0-	114	1	4232	2	N	143	181	1	299	
						157	9								

SOMERVILLE (GEORGETOWN) 84564 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BURLESON
 VERDUN OIL & GAS LLC 884566
 CONNELL, M. S. WELL #: 1 RRCID -> 238398 COMPL. DATE 05/11/2008 TOTAL DEPTH 10510 PERF.10393 - 10498

12	186 N	177	-0-	-9	-0-	177	3			N	-0-			213
01	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135	3			N	-0-			213
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

KRENEK, J. WELL #: 1 RRCID -> 242079 COMPL. DATE 07/11/2008 TOTAL DEPTH 10225 PERF.10150 - 10198

12	577 N	577	-0-	-0-	-0-	577	3			N	-0-			289
01	117 N	117	-0-	-0-	-0-	117	3			N	-0-			289
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

SEBESTA, C. J. "B" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 242368 COMPL. DATE 07/28/2008 TOTAL DEPTH 10207 PERF.10023 - 10082

12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			340
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			340
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			340
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			340
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			340
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			340

PLUGGED AND ABANDONED 06/24/2021

SOUR LAKE 84693 001 ASSOCIATED 49B CNTY: HARDIN
 TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO. 847710
 TEXACO FEE 4598 WELL #: 2 RRCID -> 159226 COMPL. DATE 06/03/1996 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4480 - 4499

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SOUR LAKE (EY-3)		84693 330		ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: HARDIN			
WAGNER OIL COMPANY		891175										
JACK KNIFE		WELL #: 2		RRCID -> 281629		COMPL. DATE 07/15/2016			TOTAL DEPTH 10043 PERF. 9361 - 9568			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	0	15625	-0-	15625	30111	210 1	13338 2	N	1888	1778 1		416
01	27300	14170	-0-	-13130	16981	2077 9	209 1	N	1836	1789 1		463
02	19710	12004	-0-	-7706	9275	2020 9	201 1	N	1308	1431 1		340
03	20057	14318	-0-	-5739	3536	1439 9	203 1	N	1691	1830 1		201
*04	16329 R	12793	-0-	-3536	-0-	1860 9	189 1	N	1663	1612 1		252
05	15624 #	14324	-0-	-1300	-0-	1829 9	323 1	N	1652	1610 1		294
						1817 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			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	835 N	835	-0-	-0-	-0-	818 2	17 9	N	15			130
01	1100 N	1100	-0-	-0-	-0-	1083 2	17 9	N	15			145
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	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			2

SOUR LAKE, E. (KIRBY FB-A)		84697 425		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HARDIN			
S & S OPERATING COMPANY, INC.		741047										
T. P. RANCH		WELL #: 3		RRCID -> 180664		COMPL. DATE 12/14/2000			TOTAL DEPTH 12400 PERF.12218 - 12287			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			38
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			38
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			38
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
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 #: 2		RRCID -> 177123		COMPL. DATE 03/18/2000			TOTAL DEPTH 11922 PERF.10625 - 10642			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	5394 X	2307	-0-	-3087	-0-	2300 2	7 9	Y	6	36 1		50
01	5394 X	2707	-0-	-2687	-0-	2650 2	57 9	Y	52	35 1		67
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

SOUR LAKE, E. (YEGUA)		84697 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: HARDIN			
S & S OPERATING COMPANY, INC.		741047										
BLACK STONE		WELL #: 5		RRCID -> 190585		COMPL. DATE 06/01/2002			TOTAL DEPTH 12390 PERF.10887 - 11060			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	17825 #	13774	-0-	-4051	-0-	13446 2	328 9	N	298	365 1	1 8	85
01	19172 R	19172	-0-	-0-	-0-	18635 2	537 9	N	488	374 1	1 8	198
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

SOUR LAKE, E. (YEGUA, LOWER)												
BYNG ENERGY GROUP, INC.												
KIRBY LUMBER CO												
WELL #: 2 RRCID -> 094457 COMPL. DATE 01/29/1981 TOTAL DEPTH 11325 PERF. 9901 - 9954												
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	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SOUR LAKE, E. (YEGUA, UPPER)												
BLACK STONE ENERGY COMPANY, LLC												
BOYER, J. M. UNIT A												
WELL #: 072716 RRCID -> 192227 COMPL. DATE 11/14/2002 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10207 - 10902												
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	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		229
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		229
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		229
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		229
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		229
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		229
PLUGGED AND ABANDONED 12/20/2004												

SOUR LAKE, E. (YEGUA #7)															
ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC															
BLACK STONE MINERALS GU 1															
WELL #: 730462 RRCID -> 188482 COMPL. DATE 02/19/2002 TOTAL DEPTH 13570 PERF.12366 - 12486															
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	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE			
12	3100	N	2767	-0-	-333	973	845	1	1679	2	N	183	131	1	142
							42	4	201	9					
01	5691	X	4718	-0-	-973	-0-	2608	1	1628	2	N	210	278	1	74
							251	4	231	9					
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					

DU JAY, JOYCE "A"															
WELL #: 1 RRCID -> 191193 COMPL. DATE 09/25/2002 TOTAL DEPTH 12500 PERF.12197 - 12342															
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM			
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE			
12	924	N	924	-0-	-0-	-0-	290	1	570	2	N	45			89
							14	4	50	9					
01	950	N	950	-0-	-0-	-0-	484	1	367	2	N	50	34	1	105
							44	4	55	9					
02	820	N	820	-0-	-0-	-0-	351	1	348	2	N	20			125
							99	4	22	9					
03	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	410	1	318	2	N	87	164	1	48
							287	4	96	9					
04	859	N	859	-0-	-0-	-0-	604	1	159	2	N	15			63
							79	4	17	9					
*05	907	N	907	-0-	-0-	-0-	503	1	271	2	N	47			110
							81	4	52	9					

SOUR LAKE, E. (2ND SOLOW)		84697 660		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HARDIN				
S & S OPERATING COMPANY, INC.		741047										
BLACK STONE GAS UNIT		WELL #:		1ST	RRCID ->	192034	COMPL. DATE	07/16/2002	TOTAL DEPTH	11884	PERF.	11389 - 11465
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
12	537 R	537	-0-	-0-	-0-	506 2	31 9	Y	28	18 1		40
01	341 #	237	-0-	-104	-0-	190 2	47 9	Y	43	17 1		66
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

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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SOUR LAKE EASTER (YEGUA)		84699 495		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARDIN				
WAGNER OIL COMPANY		891175										
CRISSEY, SHARON		WELL #:		1	RRCID ->	235315	COMPL. DATE	11/16/2007	TOTAL DEPTH	11550	PERF.	11063 - 11162
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	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
12	1550 N	1367	-0-	-183	-0-	558 1	809 9	N	735	720 1		434
01	1488 N	1374	-0-	-114	-0-	485 1	117 2	N	702	713 1		423
						772 9						
02	2075 N	2075	-0-	-0-	-0-	402 1	1161 2	N	465	723 1		165
						512 9						
03	2297 N	2297	-0-	-0-	-0-	567 1	1040 2	N	627	552 1		240
						690 9						
*04	3000 N	3757	-0-	757	757	563 1	2465 2	N	663	718 1		185
						729 9						
*05	3100 N	3521	-0-	421	1178	577 1	2088 2	N	778	713 1		250
						856 9						

GTO		WELL #:		1	RRCID ->	249823	COMPL. DATE	10/22/2008	TOTAL DEPTH	12520	PERF.	12169 - 12290
12	4192 X	4192	-0-	-0-	-0-	610 1	3105 2	N	434	365 1		263
						477 9						
01	3063 X	3063	-0-	-0-	-0-	607 1	2024 2	N	393	365 1		291
						432 9						
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						

SOUR LAKE EASTER (YEGUA)		//CONT.//		84699 495	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HARDIN		
WAGNER OIL COMPANY		//CONT.//		891175							
BLACK STONE HAMILTON		WELL #:		1	RRCID ->	249838	COMPL. DATE	02/03/2009	TOTAL DEPTH	13000	PERF.10059 - 10079
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05	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
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	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
12	2046 N	956	-0-	-1090 B	-0-	938	2	18 9	N	16	171
01	1922 N	1170	-0-	-752 B	-0-	1160	2	10 9	N	9	180
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	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

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
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	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
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	60
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	60
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	60
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	60
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	60
05	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	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	

12	5899	3058	-0-	-2841	-0-	3019	1	39	9	N	35	180	1	390
01	217	83	-0-	-134	-0-	66	1	17	9	N	15			405
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-	169	1	281
05	217	103	-0-	-114	-0-	80	4	23	9	N	21			302

SPLENDORA, E. (WILCOX A)		85246 125		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIBERTY						
TEXANA OPERATING COMPANY		844253												
HIGHTOWER, L. P.		WELL #:		1	RRCID ->	121800	COMPL. DATE	10/09/1968	TOTAL DEPTH	3386	PERF.	3206	- 3216	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
12	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SPLENDORA, E. (6720)		85246 700		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIBERTY						
TEXANA OPERATING COMPANY		844253												
FRY & BISHOP TRS.		WELL #:		2	RRCID ->	070320	COMPL. DATE	02/10/1977	TOTAL DEPTH	7625	PERF.	N/A		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	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	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
12	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	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	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			45
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			45
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			45
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			45
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			45
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			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												
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

12		1488	-0-	-0-	-1488	11051			N	-0-		59
01		1488	6813	-0-	5325	16376	6813 2		N	-0-		59
02		25092	5030	-0-	-20062	-0-	5030 2		N	-0-		59
03		1488	5844	-0-	4356	4356	5844 2		N	-0-		59
04		1440	5654	-0-	4214	8570	5654 2		N	-0-		59
05		1488	NO RPT	-0-	-1488	7082			N	NO RPT		59

BIG JOHN D WELL #: RRCID -> 286182 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 7818 - 7826												
12		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SRALLA ROAD (JACKSON, W.) 85446 250 ASSOCIATED 49B CNTY: HARRIS												
FAULCONER ENERGY, LLC 263648												
JAMES/FIELDER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 164521 COMPL. DATE 07/11/1997 TOTAL DEPTH 8738 PERF. 8612 - 8616												
12		124 #	-0-	-0-	-124	-0-			N	4	106 1	-0-
01		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

STAMPEDE A (YEGUA) 85514 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: POLK												
PALEO OIL COMPANY LLC 635131												
STAMPEDE A WELL #: 1 RRCID -> 284315 COMPL. DATE 08/21/2017 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3031 - 3033												
12		442 R	442	-0-	-0-	-0-	442 1		N	-0-		-0-
01		554 R	554	-0-	-0-	-0-	554 1		N	-0-		-0-
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-

JONES WELL #: 01 RRCID -> 288355 COMPL. DATE 10/19/2017 TOTAL DEPTH 3367 PERF. 2512 - 2515												
12		455 R	455	-0-	-0-	-0-	455 1		N	-0-		-0-
01		574 R	574	-0-	-0-	-0-	574 1		N	-0-		-0-
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-

ST. TR. 60-S, EAST (H1 SAND) 85717 120 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JEFFERSON												
STERLING EXPL. & PROD. CO., LLC 819006												
STATE TRACT 52-S WELL #: 1-U RRCID -> 136473 COMPL. DATE 06/02/1990 TOTAL DEPTH 8677 PERF. 7861 - 7868												
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

ST. TR. 60-S, EAST (K SAND)			85717 140		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: JEFFERSON			
STERLING EXPL. & PROD. CO., LLC			819006										
STATE TRACT 52-S			WELL #:	1-L	RRCID ->	136475	COMPL. DATE	06/02/1990	TOTAL DEPTH	8677	PERF.	8265 - 8288	
M	O	ALLOW CODE	GAS 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

12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	

ST. TR. 60-S, WEST (K SAND)			85724 140		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: JEFFERSON			
STERLING EXPL. & PROD. CO., LLC			819006										
STATE TRACT 51-S			WELL #:	2	RRCID ->	136415	COMPL. DATE	06/24/1990	TOTAL DEPTH	9225	PERF.	8958 - 8977	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
05	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	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	

ST. TR. 60-S, WEST (L SAND)			85724 145		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: JEFFERSON			
HIGH ISLAND GAS LLC			385533										
STATE TRACT 60-S			WELL #:	5 L	RRCID ->	193901	COMPL. DATE	11/30/2002	TOTAL DEPTH	8780	PERF.	8672 - 8688	
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	

S.T. 414-S S2 (LOWER MARG "A")			85726 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: BRAZORIA			
BLACK POOL ENERGY, LP			072712										
S.T. 414-S S/2			WELL #:	1	RRCID ->	227978	COMPL. DATE	08/10/2007	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	9840 - 9882	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	197			N	-0-		-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	197			N	-0-		-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	197			N	-0-		-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	197			N	-0-		-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	197			N	-0-		-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	197			N	-0-		-0-	

STIMMEL (NORTHINGTON)		86147 085		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON		
BLACK CREEK DRILLING, INC.		072621								
SADIE GAS UNIT 1		WELL #:		RRCID -> 264175		COMPL. DATE 09/10/2012		TOTAL DEPTH 8250 PERF. 8054 - 8077		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					103
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					103
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					103
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					103
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					103
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					103
PLUGGED AND ABANDONED				11/18/2013						

STIMMEL (OUTLAR)		86147 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON		
FAULCONER ENERGY, LLC		263648								
MILLER, ILSE		WELL #:		RRCID -> 125668		COMPL. DATE 05/05/1990		TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7804 - 7863		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	3937 X	3570	-0-	-367	-0-		271 1	3295 2	N 4	38
01	3937 X	3727	-0-	-210	-0-		298 1	3417 2	N 11	49
02	3556 X	3292	-0-	-264	-0-		273 1	3015 2	N 4	53
03	3751 X	3504	-0-	-247	-0-		309 1	3188 2	N 6	59
04	3646 X	3646	-0-	-0-	-0-		281 1	3352 2	N 12	71
*05	3755 X	3755	-0-	-0-	-0-		288 1	3465 2	N 2	73

STOWELL		86429 001		ASSOCIATED		49B		CNTY: JEFFERSON		
PULS OPERATING COMPANY		682775								
HEPLER, CLARENCE		WELL #:		RRCID -> 117727		COMPL. DATE 04/14/2011		TOTAL DEPTH 9017 PERF. 3490 - 3510		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

STOWELL (CRAWFORD U-1)		86429 026		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JEFFERSON		
CORE E & P CORP.		178381								
KOCH, T.F.NCT-1		WELL #:		RRCID -> 056640		COMPL. DATE 09/19/1973		TOTAL DEPTH 7782 PERF. N/A		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO.		247836		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JEFFERSON		
BLAUW-RUIDENGA		WELL #:		RRCID -> 050996		COMPL. DATE 07/02/1971		TOTAL DEPTH 7617 PERF. N/A		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					48
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					48
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					48
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					48
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					48
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					48

STOWELL (ENGLIN-MARG)		86429 130		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: JEFFERSON		
ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO.		247836								
BLAUW-RUIDENGA UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 250576		COMPL. DATE 04/06/2009		TOTAL DEPTH 11002 PERF. 7128 - 7146		
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
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	108		Y	NO RPT		10
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	108		Y	NO RPT		10
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	108		Y	NO RPT		10
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	108		Y	NO RPT		10
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	108		Y	NO RPT		10
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	108		Y	NO RPT		10

HOME PETROLEUM CORP.		396852								
KOCH, T. F. NCT-1		WELL #: 3-F		RRCID -> 138174		COMPL. DATE 04/15/1991		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7140 - 7156		
12	14 N	10	-0-	-4	-0-	10 2	N	-0-		-0-
01	28 N	28	-0-	-0-	-0-	28 2	N	-0-		-0-
02	28 N	15	-0-	-13	-0-	15 2	N	-0-		-0-
03	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14 2	N	-0-		-0-
04	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 2	N	-0-		-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

SHOCO PRODUCTION LLC		778196								
WILLIAMS ET AL		WELL #: 2		RRCID -> 264173		COMPL. DATE 08/16/2011		TOTAL DEPTH 7765 PERF. 7270 - 7285		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

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		
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	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		
12	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39 1	N	-0-		-0-
01	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41 1	N	-0-		-0-
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-

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		
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	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) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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								
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
STOWELL, N. (MIOCENE)		86431 600		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CHAMBERS								
BAGLEY, ROY		042685														
BROUSSARD		WELL #: 1		RRCID -> 192889		COMPL. DATE 11/09/1999		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 5603 - 5607								
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					162
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					162
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					162
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					162
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					162
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					162
PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/03/2018																
STOWELL, S. (ENGLIN)		86434 250		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JEFFERSON								
SHOCO PRODUCTION LLC		778196														
STOEGER, W. M.		WELL #: 2		RRCID -> 057196		COMPL. DATE 08/14/1974		TOTAL DEPTH 8431 PERF. 8104 - 8110								
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
STOWELL, S. (SULLIVAN U-3)		86434 840		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JEFFERSON								
PULS OPERATING COMPANY		682775														
ENGLIN, JOSIE		WELL #: 3		RRCID -> 098102		COMPL. DATE 01/15/1982		TOTAL DEPTH 9199 PERF. 9037 - 9038								
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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 #: 3 RRCID -> 117988 COMPL. DATE 05/07/2011 TOTAL DEPTH 10380 PERF. 3900 - 3940

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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 #: 1 RRCID -> 170434 COMPL. DATE 10/01/1998 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 7771 - 7777

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			48
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			48
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

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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CAREY WELL #: 1 RRCID -> 169144 COMPL. DATE 04/28/1998 TOTAL DEPTH 10498 PERF. 9170 - 9180

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			37
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			37
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			37
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			37
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			37
05	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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			48
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			48
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			48
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			48
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			48
05	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

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

SUBLIME (WILCOX 9500)		86862 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLORADO						
CAMOIL, INC. HAINES		127449		WELL #: A 3		RRCID -> 198107		COMPL. DATE 08/15/2003		TOTAL DEPTH 10525		PERF. 9412 - 9446		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			256
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			256
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			256
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			256
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			256
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			256
MAGNUM PRODUCING, LP		521516		WELL #: 1		RRCID -> 161374		COMPL. DATE 12/04/1996		TOTAL DEPTH 10807		PERF. 9418 - 9452		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			47
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			47
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			47
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			47
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			47
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			47
SUBLIME (8950)		86862 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLORADO						
ORX RESOURCES, L.L.C. HOPKINS		627136		WELL #: 1		RRCID -> 275913		COMPL. DATE 06/30/2014		TOTAL DEPTH 9450		PERF. 8819 - 8836		
12	32457 X	31269	-0-	-1188	-0-	30071	3	1198	9	N	1089	951	1	3880
01	34937 X	29685	-0-	-5252	-0-	28477	3	1208	9	N	1098	957	1	4021
02	31556 X	26009	-0-	-5547	-0-	24932	3	1077	9	N	979	682	1	4318
03	34937 X	26376	-0-	-8561	-0-	25362	2	1014	9	N	922	1486	1	368
*04	32610 X	28416	-0-	-4194	-0-	27422	2	994	9	N	904	959	1	313
*05	31279 X	30254	-0-	-1025	-0-	29220	2	1034	9	N	940	186	1	1067
SUBLIME,N (WILCOX 8220)		86866 550		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLORADO						
FORZA OPERATING, LLC DURBIN GAS UNIT		278837		WELL #: 1		RRCID -> 287553		COMPL. DATE 05/21/2019		TOTAL DEPTH 8350		PERF. 8218 - 8224		
12	20739 #	19098	-0-	-1641	-0-	17578	2	1520	9	N	1382	1511	1	272
01	20739 #	16458	-0-	-4281	-0-	15011	2	1447	9	N	1315	1138	1	449
02	18228 #	14866	-0-	-3362	-0-	13476	2	1390	9	N	1264	1132	1	581
03	19096 #	15536	-0-	-3560	-0-	14020	2	1516	9	N	1378	1575	1	384
04	18480 #	14194	-0-	-4286	-0-	12813	2	1381	9	N	1255	1298	1	341
05	19096 #	NO RPT	-0-	-19096	-0-					N	NO RPT			341
SUBLIME, N. (9850)		86866 800		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLORADO						
LONE OAK ENERGY INC ALBERT II-1		506578		WELL #: 1		RRCID -> 201729		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH 10613		PERF.10126 - 10146		
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SUGAR CREEK (WOODBINE)		86940 900		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TYLER				
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC		020467										
SUTTON		WELL #: 1		RRCID -> 182418		COMPL. DATE 04/01/2001		TOTAL DEPTH 11385 PERF.11225 - 11290				
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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	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				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	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				
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	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				
12	241 N	241	-0-	-0-	-0-	241	1	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	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				
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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				
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	T. A.	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				
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				

12		120848	25252	-0-	-95596	-0-	25025	3	227	9	N	206	174	1	252			
01		5549	-0-	-0-	-5549	-0-					N	-0-	163	1	89			
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			

SUN RESOURCES TEXAS, INC.			829438		NON-ASSOCIATED			SALVAGE			CNTY: MATAGORDA							
MILLBERGER			WELL #:	2LT	RRCID ->	184176	COMPL. DATE	03/28/2001	TOTAL DEPTH	9806	PERF.	9528	-	9534				
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			
05	T. A.	NO RPT	-0-	-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				
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-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				
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-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				
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-			
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-			
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-			
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-			
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-			
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-			

SUGAR VALLEY (TRUITT)																	
SUN RESOURCES TEXAS, INC. 86960 850 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA																	
MILLBERGER 829438																	
WELL #: 2UT RRCID -> 184177 COMPL. DATE 03/11/2001 TOTAL DEPTH 9806 PERF. 9440 - 9449																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SUGAR VALLEY (TRUITT TAYLOR B SG)																	
OAK ENERGY, LLC 86960 875 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: MATAGORDA																	
BOULDIN-TAY OUI 617101																	
WELL #: 1 RRCID -> 054920 COMPL. DATE 03/29/1973 TOTAL DEPTH 11810 PERF.10184 - 10194																	
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		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																	
12		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SIANA OIL & GAS																	
TAYLOR 779259																	
WELL #: 2 RRCID -> 212232 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10184 - 10237																	
12		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					56
01		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					56
02		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					56
03		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					56
04		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					56
05		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					56

SUGAR VALLEY, N. (TALCOTT -B-)																	
OAK ENERGY, LLC 86962 560 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MATAGORDA																	
BRAMAN "C" 617101																	
WELL #: 30 RRCID -> 226270 COMPL. DATE 08/30/2006 TOTAL DEPTH 9107 PERF. 8701 - 8707																	
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SUGAR VALLEY, N. (UNION)																	
OAK ENERGY, LLC 86962 852 ASSOCIATED 49B CNTY: MATAGORDA																	
GRANT, JOHN F. 617101																	
WELL #: 14 F RRCID -> 048575 COMPL. DATE 06/22/1970 TOTAL DEPTH 9150 PERF. N/A																	
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SUGAR VALLEY, S. (FRIO 11700) 86965 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA
 SIANA OIL & GAS 779259
 TAYLOR WELL #: 5 RRCID -> 201047 COMPL. DATE 05/02/2007 TOTAL DEPTH 11920 PERF.11270 - 11433

M	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
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					407
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					407
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					407
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					407
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					407
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					407

SUGAR VALLEY, SE. (TEXT. 2) 86966 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
 TEXAKOMA E & P, LLC 844133
 SUGAR VALLEY WELL #: 1 RRCID -> 270952 COMPL. DATE 05/14/2012 TOTAL DEPTH 12750 PERF.12420 - 12456

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

SUNFLOWER (UPPER WOODBINE) 87165 460 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POLK
 AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
 HAMMAN WELL #: 1 RRCID -> 192569 COMPL. DATE 06/28/2002 TOTAL DEPTH 15788 PERF.15194 - 15242

12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120

COLLINS WELL #: 1 RRCID -> 194198 COMPL. DATE 01/30/2003 TOTAL DEPTH 14950 PERF.14650 - 14710

12	10540 X	10540	-0-	-0-	-0-	992	1	9376	3	N	156	181	1			287
						172	9									
01	10648 X	10648	-0-	-0-	-0-	931	1	9548	3	N	154	180	1	2	8	259
						169	9									
02	10115 X	10115	-0-	-0-	-0-	896	1	9039	3	N	164	2	8			421
						180	9									
03	10427 X	10427	-0-	-0-	-0-	992	1	9269	3	N	151	179	1	1	8	392
						166	9									
04	10847 X	10847	-0-	-0-	-0-	932	1	9727	3	N	171	177	1	2	8	384
						188	9									
05	9610 X	7766	-0-	-1844	-0-	740	1	6874	3	N	138					522
						152	9									

HAMMAN WELL #: 2 RRCID -> 196017 COMPL. DATE 06/25/2003 TOTAL DEPTH 15400 PERF.15220 - 15234

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COLLINS WELL #: 2 RRCID -> 197035 COMPL. DATE 03/26/2004 TOTAL DEPTH 15525 PERF.15299 - 15378

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41

SUNFLOWER (UPPER WOODBINE)		AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC		//CONT.// 87165 460		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POLK							
HAMMAN				//CONT.// 020467		WELL #: 3		RRCID -> 199885		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 15150		PERF.14881 - 14916	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE		
12		17484 X	15301	-0-	-2183	-0-	1674 1	13510 3	N		106	178 1			208		
01		17174 X	14535	-0-	-2639	-0-	1701 1	12738 3	N		87				295		
02		15512 X	13616	-0-	-1896	-0-	1533 1	12011 3	N		65	176 1	2 8		182		
03		17174 X	15425	-0-	-1749	-0-	1675 1	13664 3	N		78				260		
04		15187 X	15187	-0-	-0-	-0-	1571 1	13525 3	N		83	188 1			155		
05		15314 X	12968	-0-	-2346	-0-	1579 1	11310 3	N		72				227		

DAVIS-BLACK STONE GAS UNIT				WELL #: 1		RRCID -> 201764		COMPL. DATE 04/15/2004		TOTAL DEPTH 14850		PERF.14582 - 14624			
12		18321 X	18038	-0-	-283	-0-	17766 3	272 9	N		247	351 1			307
01		18290 X	17274	-0-	-1016	-0-	17024 3	250 9	N		227	180 1	2 8		352
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

COLLINS				WELL #: 3		RRCID -> 210922		COMPL. DATE 02/24/2005		TOTAL DEPTH 15189		PERF.15314 - 15376			
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-				111
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-				111
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-				111
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-				111
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-				111
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-				111

SWANSON (2950)		VIPER S.W.D., LLC		MEEK -E-		87514 800		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: WHARTON					
						886209		WELL #: 4		RRCID -> 133167		COMPL. DATE 12/15/1989		TOTAL DEPTH 5147		PERF. 2954 - 2970	
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-	

SWEENEY (FRIO 11300 SAND)		SANDEL OPERATING COMPANY		BERNARD RIVER LAND DEVELOPMENT		87570 250		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BRAZORIA					
						747534		WELL #: 1		RRCID -> 254091		COMPL. DATE 08/10/2008		TOTAL DEPTH 14005		PERF.11296 - 11316	
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-	

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

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
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TAIL FEATHERS (YEGUA) 88152 495 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
 MAGNUM PRODUCING, LP 521516
 RASMUSSEN WELL #: 5 RRCID -> 179674 COMPL. DATE 08/15/2000 TOTAL DEPTH 7757 PERF. 7272 - 7300

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

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

12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	676			N	-0-			-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	676			N	-0-			-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	676			N	-0-			-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	676			N	-0-			-0-
*04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	676			N	-0-			-0-
05	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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			34
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			34
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			34
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			34
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			34
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			34

PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
 TAIT, ALICE WELL #: 2 RRCID -> 132040 COMPL. DATE 09/09/1989 TOTAL DEPTH 12727 PERF. 9902 - 9962

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			3
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			3
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			3
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			3
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			3
05	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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	186			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	186			Y	-0-			-0-
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-

TAIT (WILCOX 9,900)		//CONT.//		88160 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: COLORADO						
PROLINE ENERGY RESOURCES INC		//CONT.//		681327										
TAIT, ALICE				WELL #:	3	RRCID ->	158093	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11475	PERF.	9914 - 10078	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
							AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		52				Y	-0-			9
01	52 X	-0-	-0-	-52		-0-				Y	-0-			9
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

TAIT (WILCOX 10,700)				88160 750	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: COLORADO						
PROLINE ENERGY RESOURCES INC				681327										
TAIT, ALICE				WELL #:	1	RRCID ->	242862	COMPL. DATE	07/25/2008	TOTAL DEPTH	11786	PERF.	10715 - 10725	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		223				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		223				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		223				Y	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-		223				Y	-0-			-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		223				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		223				Y	-0-			-0-

TANK FARM (L. YEGUA NOD MEX)				88304 240	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: LIBERTY						
BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC.				048169										
SIZEMORE				WELL #:	1	RRCID ->	208604	COMPL. DATE	08/19/2003	TOTAL DEPTH	13528	PERF.	10132 - 10158	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-

ABSHIER				WELL #:	1	RRCID ->	291513	COMPL. DATE	08/25/2021	TOTAL DEPTH	13224	PERF.	10379 - 10384	
12	0 W	31614	-0-	31614	139465	295	1	29768	2	N	1410	1834	1	282
						1551	9							
01	148675	38954	-0-	-109721	29744	310	1	36429	2	N	2014	1839	1	457
						2215	9							
02	26824	34547	-0-	7723	37467	277	1	32532	2	N	1580	1856	1	179
						1738	9							
03	29698	34593	-0-	4895	42362	277	1	32532	2	N	1622	1634	1	167
						1784	9							
04	28740	39423	-0-	10683	53045	300	1	37537	2	N	1442	1283	1	322
						1586	9							
05	29698	NO RPT	-0-	-29698	23347					N	NO RPT			322

TANTABOGUE CREEK (DEXTER)				88315 110	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WALKER						
PARTEN OPERATING INC.				642718										
CHAMPION INTERNATIONAL CORP. 'C'				WELL #:	1	RRCID ->	225151	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10655	PERF.	10223 - 10229	
12	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			60
01	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			60
02	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			60
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			60
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			60
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			60

TANTABOGUE CREEK (DEXTER)		//CONT.//		88315 110	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WALKER			
PARTEN OPERATING INC.		//CONT.//		642718									
CHAMPION INTERNATIONAL CORP.		WELL #:		2	RRCID ->	225153	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10157	PERF.10042	- 10048	
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
12		5735 X	5555	-0-	-180	-0-	563 1	4882 2	N	100			264
							110 9						
01		5735 X	5037	-0-	-698	-0-	501 1	4361 2	N	159	181 1		242
							175 9						
02		5180 X	4733	-0-	-447	-0-	507 1	4124 2	N	93	193 1		142
							102 9						
03		5735 X	5444	-0-	-291	-0-	712 1	4618 2	N	104			246
							114 9						
*04		5370 X	4993	-0-	-377	-0-	500 1	4377 2	N	105	179 1		172
							116 9						
05		5549 X	4592	-0-	-957	-0-	495 1	3979 2	N	107			279
							118 9						

TAVENER, EAST (7950)				88471 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: FORT BEND			
DYNAMIC PRODUCTION, INC.				237926									
NOVAK GAS UNIT		WELL #:		1 A	RRCID ->	088173	COMPL. DATE	03/11/1980	TOTAL DEPTH	8350	PERF. 8002	- 8018	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			86
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			86
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			86
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			86
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			86
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			86

TAYLOR BAYOU, S. (HACKBERRY 1)				88506 222	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: JEFFERSON			
BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC.				048169									
MCFADDIN		WELL #:		1	RRCID ->	257094	COMPL. DATE	03/23/2013	TOTAL DEPTH	12505	PERF.12032	- 12053	
12	31906 R	31906	-0-	-0-	-0-	304 1	28469 2	N	2848	2897 1		317	
						3133 9							
01	24079 R	24079	-0-	-0-	-0-	304 1	21374 2	N	2183	2196 1		304	
						2401 9							
02	26943 R	26943	-0-	-0-	-0-	274 1	23813 2	N	2596	2558 1		342	
						2856 9							
03	34472 #	27613	-0-	-6859	-0-	274 1	23813 2	N	3205	2886 1		661	
						3526 9							
*04	34860	38513	-0-	3653	3653	300 1	34327 2	N	3533	3613 1		581	
						3886 9							
05	31899 #	NO RPT	-0-	-31899	-0-				N	NO RPT			581

TAYLOR LAKE, EAST (LOX B)				88549 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HARRIS			
WAGNER OIL COMPANY				891175									
BRACEWELL ESTATE		WELL #:		2	RRCID ->	168884	COMPL. DATE	03/08/1998	TOTAL DEPTH	12890	PERF.12333	- 12347	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 02/02/2022													

TAYLOR LAKE, E. (ANOMALINA 3)				88551 005	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: HARRIS			
WAGNER OIL COMPANY				891175									
INTERFINANCIAL CORP.		WELL #:		2	RRCID ->	151733	COMPL. DATE	09/15/1999	TOTAL DEPTH	11632	PERF. 5350	- 5370	
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 02/09/2022 - WELL PLUGGED 2/9/22													

TENNA (HILLJE SAND) VIPER S.W.D., LLC VIPER SWANSON UNIT															
88805 400 ASSOCIATED 49B CNTY: WHARTON															
886209															
WELL #: 1 RRCID -> 284025 COMPL. DATE 03/22/2017 TOTAL DEPTH 4390 PERF. 4234 - 4241															
M	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
12		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

THEUVENINS CREEK (YEGUA 5700) DAVIS SOUTHERN OPERATING CO LLC BP SITTIN ON GO															
89324 450 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: TYLER															
206081															
WELL #: 2 RRCID -> 271175 COMPL. DATE 04/21/2013 TOTAL DEPTH 6404 PERF. 5701 - 5705															
M	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
12		527 N	-0-	-0-	-527	-0-					Y	50	42	1	227
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			227
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	222
05	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	6937					Y	NO RPT			222

THEUVENINS CREEK (YEGUA 1 -D) LUCKY LAD ENERGY, LLC KIRBY-MCINNIS															
89324 700 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: TYLER															
512179															
WELL #: 10D RRCID -> 103318 COMPL. DATE 12/23/2009 TOTAL DEPTH 8630 PERF. 5635 - 5700															
M	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
12		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

THEUVENINS CREEK (YEGUA 2ND) DAVIS SOUTHERN OPERATING CO LLC BP SITTIN ON GO															
89324 830 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: TYLER															
206081															
WELL #: 4 RRCID -> 278288 COMPL. DATE 02/06/2014 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5676 - 5679															
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
12		496 N	-0-	-0-	-496	-0-					Y	211	207	1	194
01		276 N	276	-0-	-0-	-0-	44	5	232	9	Y	211	323	5	82
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	152
05	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	366					Y	NO RPT			152

THEUVENINS CREEK, S. (YEGUA 3-A) DAVIS SOUTHERN OPERATING CO LLC BP HONKY TONKIN															
89352 400 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: TYLER															
206081															
WELL #: 2 RRCID -> 271290 COMPL. DATE 08/10/2013 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6053 - 6060															
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
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			89
01		2 N	2	-0-	-0-	-0-		2	3		Y	-0-			89
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			89
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -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	NO RPT	-0-	-0-	168					Y	NO RPT			89

BP GOOD															
WELL #: 1 RRCID -> 281526 COMPL. DATE 03/17/2016 TOTAL DEPTH 6385 PERF. 5863 - 5866															
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
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	2	8	335
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4			339
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			339
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -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	NO RPT	-0-	-0-	189					Y	NO RPT			277

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	ALLOW CODE	GAS PROD	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

12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

THEUVENINS CREEK, S. (YEGUA 5TH)			89352 800		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: TYLER				
DAVIS SOUTHERN OPERATING CO LLC			206081												
BP JR			WELL #:	1	RRCID ->	270664	COMPL. DATE	08/21/2012	TOTAL DEPTH	6215	PERF.	5788	-	5791	
12		2178 N	2178	-0-	-0-	-0-	654	3	1524	9	N	1385	1253	1	630
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1367	1811	1	186
02		1876 N	1392	-0-	-484	-0-	87	3	1305	9	N	1186	1078	1	294
03		2170 N	1539	-0-	-631	-0-	8	3	1531	9	N	1392	1094	1	592
04		3000 N	3978	-0-	978	-0-	978	2284	3	1694	9	N	1540	1651	437
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	978				N	NO RPT		8	437

THOMPSON DENBURY ONSHORE, LLC			89525 001		ASSOCIATED			SALVAGE			CNTY: FORT BEND				
MYERS, A. E.			215343												
MYERS, A. E.			WELL #:	13	RRCID ->	054992	COMPL. DATE	04/14/1973	TOTAL DEPTH	3650	PERF.	N/A			
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MYERS, A. E.			WELL #:	17	RRCID ->	055090	COMPL. DATE	04/14/1973	TOTAL DEPTH	3365	PERF.	N/A			
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MYERS, A. E.			WELL #:	1	RRCID ->	090422	COMPL. DATE	11/15/1979	TOTAL DEPTH	5500	PERF.	4168	-	4193	
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BOOTH, T. R.			WELL #:	14	RRCID ->	116889	COMPL. DATE	02/28/1985	TOTAL DEPTH	3175	PERF.	2928	-	2942	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

THOMPSON		//CONT.//		89525 001	ASSOCIATED	SALVAGE		CNTY: FORT BEND			
DENBURY ONSHORE, LLC		//CONT.//		215343							
LOCKWOOD & SHARP -A-		WELL #:		62	RRCID ->	136788	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4050 PERF. 2540 - 2548	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
				STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	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	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	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	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	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	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	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	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	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	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	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	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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								
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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								
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1977					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1977					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1977					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1977					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1977					N	NO RPT					-0-
05	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								
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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								
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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								
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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								
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

THOMPSON DENBURY ONSHORE, LLC HP LOCKWOOD		//CONT.// //CONT.//	89525 001 215343	ASSOCIATED	SALVAGE	CNTY: FORT BEND						
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

BOOTH, T. R.		WELL #:		1R	RRCID -> 179441	COMPL. DATE 07/14/2005	TOTAL DEPTH 7200	PERF. 1744 - 1748				
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	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				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	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				
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-

BOOTH, F. I. ETAL -A-		WELL #:		65	RRCID -> 187634	COMPL. DATE 08/15/2001	TOTAL DEPTH 5618	PERF. 2896 - 2916				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	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				
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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				
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
							CODE		CODE	M	PROD		CODE	BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
LOCKWOOD, H. P.		WELL #:		6	RRCID ->	200965	COMPL. DATE	04/20/2004	TOTAL DEPTH	6240	PERF. 3386 - 3398			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
LOCKWOOD, H. P.		WELL #:		15	RRCID ->	201712	COMPL. DATE	01/27/2005	TOTAL DEPTH	5054	PERF. 3634 - 3650			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
BOOTH, F. I. ET AL -A-		WELL #:		67	RRCID ->	203384	COMPL. DATE	02/15/2006	TOTAL DEPTH	3959	PERF. 2786 - 2791			
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
GEORGE, A. P. "A"		WELL #:		20	RRCID ->	203910	COMPL. DATE	09/14/2004	TOTAL DEPTH	5500	PERF. 3001 - 3007			
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
LOCKWOOD, H. P.		WELL #:		34	RRCID ->	207056	COMPL. DATE	11/13/2004	TOTAL DEPTH	5462	PERF. 4296 - 4361			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	229	-0-	229	229	209	1	18	2	N	-0-			-0-
						2	4							
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	229					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	10	-0-	10	239	9	1	1	2	N	-0-			-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(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS 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		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MYERS, A. E.		WELL #: 52		RRCID -> 211196		COMPL. DATE 09/19/2006		TOTAL DEPTH 5522		PERF. 3448		-		3458		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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		
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-

DAVIS, J. H. P.		WELL #: 107		RRCID -> 285710		COMPL. DATE 12/11/2015		TOTAL DEPTH 5524		PERF. 5347		-		5366		
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-

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

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	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				
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			30
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			30
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			30
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			30
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			30
05	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				
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	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				
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05	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				
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	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				
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O								AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

WOLTERS, R. A. ET AL		WELL #:		21 L	RRCID ->	078330	COMPL. DATE	08/24/1978	TOTAL DEPTH	5500	PERF. 5154 - 5160
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

WOLTERS, R. A. ET AL		WELL #:		22	RRCID ->	081920	COMPL. DATE	09/11/2014	TOTAL DEPTH	5601	PERF. 4050 - 4078
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

WOLTERS, R. A. ET AL		WELL #:		24	RRCID ->	110531	COMPL. DATE	04/12/1984	TOTAL DEPTH	5631	PERF. 5056 - 5062
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

WOLTERS, R. A. ET AL "B"		WELL #:		29	RRCID ->	168012	COMPL. DATE	05/22/2005	TOTAL DEPTH	7500	PERF. 4814 - 4828
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
05	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
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-

JHP DAVIS ESTATE		WELL #:		104ST	RRCID ->	249837	COMPL. DATE	05/18/2009	TOTAL DEPTH	5430	PERF. 5089 - 5092
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05	14B DENY	-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	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-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
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	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-

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		
12	1576 N	1576	-0-	-0-	-0-	1553	2	23	9	N	21	172
01	1631 N	1631	-0-	-0-	-0-	1612	2	19	9	N	17	189
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	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	251

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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				(I)	(-)	AMT	AMT	AMT	AMT	AMT	AMT	
				STATUS(CODE)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	CODE	CODE	
12	4774 X	4427	-0-	-347	-0-	558 1	3818 2	N		46		134
						51 9						
01	4588 X	4026	-0-	-562	-0-	558 1	3423 2	N		41		175
						45 9						
02	4116 X	3779	-0-	-337	-0-	504 1	3234 2	N		37		212
						41 9						
03	4557 X	4180	-0-	-377	-0-	558 1	3548 2	N		67	179 1	100
						74 9						
04	4410 X	3987	-0-	-423	-0-	540 1	3417 2	N		27		127
						30 9						
05	4433 X	4198	-0-	-235	-0-	580 1	3588 2	N		27		154
						30 9						

WYNN-CROSBY OPERATING, LTD.				945581		CAPACITY		CNTY: MATAGORDA				
DAWDY GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	252252	COMPL. DATE	11/10/2008	TOTAL DEPTH	12600	PERF.10318 - 10502
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		54
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		54
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		54
03	P&A COND	-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
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
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT		-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT		-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT		-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT		-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT		-0-
05	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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		79
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		79
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		79
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		79
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		79
05	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
12	62 N	60	-0-	-2	-0-	10 1	50 9	Y		45	40 1	23
01	82 N	82	-0-	-0-	-0-	10 1	72 9	Y		65		88
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

TOMBALL		90620 001		ASSOCIATED		49B		CNTY: HARRIS				
TANDEM ENERGY CORPORATION		835707										
TOMBALL GU 5		WELL #: 5		RRCID -> 135259		COMPL. DATE 11/30/1988		TOTAL DEPTH 5574		PERF. 5480 - 5488		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
05	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		
12	31 #	14	-0-	-17	-0-	14	2	N	-0-			-0-
01	31 #	21	-0-	-10	-0-	21	2	N	-0-			-0-
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-

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		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23
05	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	
12	1240 N	93	-0-	-1147	-0-	93	2	N	-0-			44			
01	1333 N	10	-0-	-1323	-0-	10	2	N	-0-			44			
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			

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		
12	286 N	286	-0-	-0-	-0-	161	1	125	2	N	-0-	-0-
01	527 N	291	-0-	-236	-0-	194	1	97	2	N	-0-	-0-
02	476 N	374	-0-	-102	-0-	259	1	115	2	N	-0-	-0-
03	374 N	374	-0-	-0-	-0-	196	1	178	2	N	-0-	-0-
04	270 N	221	-0-	-49	-0-	117	1	104	2	N	-0-	-0-
05	403 N	395	-0-	-8	-0-	241	1	154	2	N	-0-	-0-

TOMBALL (COCKFIELD UPPER 1-5300)//CONT.// 90620 069 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRIS
 AMERICO ENERGY RESOURCES, LLC //CONT.// 019752
 BAKER, W. W. WELL #: 1 A RRCID -> 119255 COMPL. DATE 03/01/1985 TOTAL DEPTH 8681 PERF. 5272 - 5282

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12		1696 N	1696	-0-	-0-	957 1	739 2		N	-0-			88
01		2018 N	2018	-0-	-0-	1346 1	672 2		N	-0-			88
02		1847 N	1847	-0-	-0-	1281 1	566 2		N	-0-			88
03		2127 N	2127	-0-	-0-	1113 1	1014 2		N	-0-			88
04		1689 N	1689	-0-	-0-	891 1	798 2		N	-0-			88
*05		1728 N	1728	-0-	-0-	1053 1	675 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

12		248 N	47	-0-	-201	47 2			N	-0-			-0-
01		217 N	13	-0-	-204	13 2			N	-0-			-0-
02		56 N	20	-0-	-36	20 2			N	-0-			-0-
03		62 N	41	-0-	-21	41 2			N	-0-			-0-
04		218 N	218	-0-	-0-	218 2			N	-0-			-0-
*05		133 N	133	-0-	-0-	133 2			N	-0-			-0-

PETRICH, THERESA WELL #: 5 RRCID -> 091313 COMPL. DATE 12/05/1980 TOTAL DEPTH 5706 PERF. 5194 - 5198

12		1215 N	1215	-0-	-0-	1215 2			N	-0-			147
01		1052 N	1052	-0-	-0-	1052 2			N	-0-			147
02		882 N	882	-0-	-0-	882 2			N	-0-			147
03		1209 N	898	-0-	-311	898 2			N	-0-			147
04		1020 N	857	-0-	-163	857 2			N	-0-			147
05		992 N	793	-0-	-199	793 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

12		602 N	602	-0-	-0-	602 2			N	-0-			167
01		670 N	670	-0-	-0-	670 2			N	-0-			167
02		683 N	683	-0-	-0-	683 2			N	-0-			167
03		748 N	748	-0-	-0-	748 2			N	-0-			167
04		660 N	640	-0-	-20	640 2			N	-0-			167
05		744 N	353	-0-	-391	353 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

12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-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

12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOMBALL (COCKFIELD UPPER 5500) //CONT.// 90620 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRIS											
TORTUGA OPERATING COMPANY 862750											
TOMBALL GU 7 WELL #: 2 C RRCID -> 008584 COMPL. DATE 07/08/1937 TOTAL DEPTH 5585 PERF. 5497 - 5516											
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05		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											
12		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05		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											
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05		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											
12		200 N	200	-0-	-0-	-0-	200	2	N	-0-	-0-
01		11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2	N	-0-	-0-
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-
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											
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
05		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											
12		434 N	391	-0-	-43	-0-	391	2	N	-0-	-0-
01		465 N	431	-0-	-34	-0-	431	2	N	-0-	-0-
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-

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
12	403 N	365	-0-	-38	-0-	365	2			N	-0-				-0-
01	372 N	303	-0-	-69	-0-	303	2			N	-0-				-0-
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-

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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	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

12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				19
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				19
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				19
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				19
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				19
05	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

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-

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

12	1457 #	1278	-0-	-179	-0-	1278	2			N	-0-				-0-
01	1457 #	1290	-0-	-167	-0-	1290	2			N	-0-				-0-
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-

LEWIS, SAM WELL #: 7 F RRCID -> 068593 COMPL. DATE 10/18/1976 TOTAL DEPTH 6400 PERF. N/A

12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	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	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	AMT	CODE						
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-					
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-					
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-					
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-					
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-					
05	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						
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-					
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-					
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-					
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-					
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-					
05	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						
12	211 R	211	-0-	-0-	-0-	211	2	N	-0-		70					
01	155 #	154	-0-	-1	-0-	154	2	N	-0-		70					
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					

BURLINGTON RI RR		WELL #: 4 T		RRCID -> 127728		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 5585		PERF. 5531 - 5585						
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-					
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-					
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-					
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-					
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-					
05	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						
12	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3	N	-0-		-0-					
01	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3	N	-0-		-0-					
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-					

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						
12	2985 N	2985	-0-	-0-	-0-	2147	3	838	9	N	762	763	1	2	8	137
01	2982 N	2982	-0-	-0-	-0-	2134	3	848	9	N	771	778	1	2	8	128
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

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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
05	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

12	31 N	14	-0-	-17	-0-	14	2			Y	-0-					1
01	31 N	15	-0-	-16	-0-	15	2			Y	-0-					1
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

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

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

PLUGGED AND ABANDONED 02/08/2022 - 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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

12	62 N	3	-0-	-59	-0-	3	2			N	-0-					-0-
01	62 N	10	-0-	-52	-0-	10	2			N	-0-					-0-
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-

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	AMT	AMT	AMT	PROD	AMT	BALANCE
							CODE	CODE			CODE	

12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		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	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		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	
12	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2	Y	-0-		-0-
01	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2	Y	-0-		-0-
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-

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	
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		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	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

TOMBALL (MIOCENE 3320)			90620 557		NON-ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: HARRIS		
AMERICO ENERGY RESOURCES, LLC			019752									
TOMBALL GU 1			WELL #: 14		RRCID -> 126017		COMPL. DATE 10/28/1987		TOTAL DEPTH 5571		PERF. 3325 - 3337	
12	384	N	384	-0-	-0-	-0-	217	1	167	2	N	-0-
01	437	N	437	-0-	-0-	-0-	292	1	145	2	N	-0-
02	398	N	398	-0-	-0-	-0-	276	1	122	2	N	-0-
03	392	N	392	-0-	-0-	-0-	205	1	187	2	N	-0-
04	362	N	362	-0-	-0-	-0-	191	1	171	2	N	-0-
*05	398	N	398	-0-	-0-	-0-	242	1	156	2	N	-0-

TOMBALL (MIOCENE 3400)			90620 560		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: HARRIS						
TORTUGA OPERATING COMPANY			862750												
PARIS, C. P.			WELL #:	1D	RRCID ->	119794	COMPL. DATE	01/03/1986	TOTAL DEPTH	4012	PERF.	3660 - 3718			
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
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		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			
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		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			
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		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			
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		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			
12		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		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			
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOMBALL (STRAY 5300)		90620 874		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HARRIS		
TANDEM ENERGY CORPORATION		835707								
TOMBALL GU 16		WELL #:	1	RRCID ->	099515	COMPL. DATE	12/04/1981	TOTAL DEPTH	5577 PERF. 5360 - 5380	
M	ALLOW CODE	GAS 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
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	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	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	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	
12	186 N	175	-0-	-11	-0-	175 2	N	-0-		-0-
01	186 N	173	-0-	-13	-0-	173 2	N	-0-		-0-
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-

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	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		24
01	2 N	-0-	-0-	-2	-0-		Y	-0-		24
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

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	
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		14
01	248 X	-0-	-0-	-248	-0-		Y	-0-		14
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

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	
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
05	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	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	
12	106 N	106	-0-	-0-	-0-	10 2	96 9	N	87			119	
01	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9 2		N	-0-			119	
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	76 9	N	69			188	
05	10 N	9	-0-	-1	-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
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	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
05	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
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	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
05	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
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	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
05	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
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	
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
05	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 M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	2972 X	2972	-0-	-0-	-0-	1944	1	1028	2	N	-0-				82
01	2313 X	2313	-0-	-0-	-0-	1070	1	1243	2	N	-0-				82
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								

MARSHALL BROTHERS TRUSTS -C- GU WELL #: 2-L RRCID -> 152177 COMPL. DATE 12/05/1994 TOTAL DEPTH 12400 PERF.11738 - 11807

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				40
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				40
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				40
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				40
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				40
05	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

12	1922 N	-0-	-0-	-1922	-0-					N	-0-				27
01	1798 N	378	-0-	-1420	-0-	175	1	203	2	N	-0-				27
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								

COX, L. L. WELL #: 1 RRCID -> 197425 COMPL. DATE 09/01/2003 TOTAL DEPTH 12407 PERF.11730 - 11748

12	868 N	314	-0-	-554	-0-	205	1	109	2	N	-0-				96
01	837 N	86	-0-	-751	-0-	40	1	46	2	N	-0-				96
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								

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

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	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)	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
12		899 N	477	-0-	-422	-0-	312 1	165 2	N	-0-			138
01		899 N	403	-0-	-496	-0-	186 1	217 2	N	-0-			138
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
							7 9						
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
							68 9						

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

12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
	03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
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-

TRESELER, LILLIE WELL #: 2 RRCID -> 063830 COMPL. DATE 09/23/1973 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 4363 - 4366

12	0 W	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
01	0 W	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
02	0 W	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
	03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	0 W	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
04	0 W	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
05	0 W	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-

COLEMAN O/A,C.L. WELL #: 2 RRCID -> 109010 COMPL. DATE 02/08/1984 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 4362 - 4370

12	15 N	15	-0-	-0-	B	-0-	15 2		N	-0-			-0-
01	14 N	14	-0-	-0-	B	-0-	14 2		N	-0-			-0-
02	14 N	13	-0-	-0-	B	-0-	13 2		N	-0-			-0-
	03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	15 N	14	-0-	-0-	B	-0-	14 2		N	-0-			-0-
04	14 N	13	-0-	-0-	B	-0-	13 2		N	-0-			-0-
05	13 N	13	-0-	-0-	B	-0-	13 2		N	-0-			-0-

TRESELER, LILLIE WELL #: 1 RRCID -> 180658 COMPL. DATE 01/02/2001 TOTAL DEPTH 5666 PERF. 4420 - 4424

12	3 N	2	-0-	-1	B	-0-	2 2		N	-0-			-0-
01	3 N	3	-0-	-0-	B	-0-	3 2		N	-0-			-0-
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-

TRANS-TEX (3000 CAT.)												
VIPER S.W.D., LLC												
WEGENHOFT, I.W.												
90970 497 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON												
886209												
WELL #: 4 RRCID -> 292709 COMPL. DATE 01/26/2022 TOTAL DEPTH 3099 PERF. 3006 - 3012												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	2808	NO RPT	-0-	-2808	-0-					N	NO RPT	-0-
04	4680	NO RPT	-0-	-4680	-0-					N	NO RPT	-0-
05	4836	NO RPT	-0-	-4836	-0-					N	NO RPT	-0-

TREASURE ISLE (BIG GAS SAND)												
BLACK WATER ENVIRONMENTAL L.L.C.												
HALLS BAYOU RANCH												
91016 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GALVESTON												
072485												
WELL #: 7 RRCID -> 168059 COMPL. DATE 12/29/1997 TOTAL DEPTH 15958 PERF.11806 - 11906												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

HALLS BAYOU RANCH "A"												
WELL #: 1 RRCID -> 234686 COMPL. DATE 06/23/2007 TOTAL DEPTH 19739 PERF.12274 - 12312												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
*06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	29
*07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	29
*08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	29
*09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	29
*10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	29
*11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	29
*12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	29
*01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	29
*02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	29
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

TRINITY (EDWARDS)												
RUSK ENERGY OPERATING LLC												
CHAMPION INTERNATIONAL CORP.												
91244 040 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WALKER												
735144												
WELL #: 2 RRCID -> 126600 COMPL. DATE 11/21/1987 TOTAL DEPTH 10752 PERF.10545 - 10570												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

TRINITY BAY (F-4)												
GALVESTON BAY OPERATING CO LLC												
TRINITY BAY STATE UNIT 1												
91264 031 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS												
293375												
WELL #: 112 H RRCID -> 047876 COMPL. DATE 01/19/1970 TOTAL DEPTH 8250 PERF. N/A												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	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 NO. 1 WELL #: 85 H RRCID -> 048190 COMPL. DATE 04/14/1970 TOTAL DEPTH 8200 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

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

TRINITY BAY STATE UNIT 1 WELL #: 74-H RRCID -> 137144 COMPL. DATE 09/27/1990 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7605 - 7611												
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		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												
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		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												
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	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												
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	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												
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

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

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	
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	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	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

TRINITY BAY (FRIO 12)		91264 589		NON-ASSOCIATED		49B		CNTY: CHAMBERS			
GALVESTON BAY OPERATING CO LLC		293375									
TRINITY BAY STATE UNIT 1		WELL #: 79 D		RRCID -> 061519		COMPL. DATE 03/14/1975		TOTAL DEPTH 9802		PERF. 8089 - 8093	
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

TRINITY BAY STATE UNIT NO 1		WELL #: 109 D		RRCID -> 069813		COMPL. DATE 04/28/1969		TOTAL DEPTH 8600		PERF. N/A	
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

TRINITY BAY (FRIO 14-A)		91264 620		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CHAMBERS			
GALVESTON BAY OPERATING CO LLC		293375									
TRINITY BAY STATE UNIT NO. 1		WELL #: 109-F		RRCID -> 137433		COMPL. DATE 12/14/1990		TOTAL DEPTH 8600		PERF. 8282 - 8292	
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

TRINITY BAY ST UT 1		WELL #: 111-D		RRCID -> 137821		COMPL. DATE 02/08/1991		TOTAL DEPTH 8650		PERF. 8252 - 8303	
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

TRINITY BAY, WEST (FRIO 14-B) 91270 255 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
 JSB PETROLEUM 448030
 STATE TRACT 18-19 D WELL #: RRCID -> 123866 COMPL. DATE 02/01/1987 TOTAL DEPTH 11525 PERF. 8038 - 8044

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
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			38
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			38
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			38
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			38
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			38
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			38

RECLASSIFIED TO OIL 02/10/1992

TRULL (NODOSARIA 10) 91571 465 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
 LEMON, RICHARD G. 496332
 GRESHAM, J. W. -A- WELL #: RRCID -> 048139 COMPL. DATE 04/08/1970 TOTAL DEPTH 11040 PERF. N/A

M	O	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
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			71
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			71
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			71
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			71
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			71
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			71

PLUGGED AND ABANDONED 09/01/2005

TRULL (8900) 91571 899 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA
 DALLAS PETROLEUM GROUP, LLC 197688
 GRESHAM GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 265865 COMPL. DATE 01/29/2014 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8878 - 8885

M	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	
12	3038	X	2512	-0-	-526	-0-	1421	2	1091	9	N	992	899	2	937
01	2821	X	1946	-0-	-875	-0-	950	2	996	9	N	905	1070	1	772
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

TURTLE BAY (HET 6000) 91959 355 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
 PHANTOM OIL & GAS 661328
 MIDDLETON, A. D. WELL #: 5 RRCID -> 047633 COMPL. DATE 01/15/1970 TOTAL DEPTH 6598 PERF. N/A

M	O	ALLOW CODE	GAS 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
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TURTLE BAY (LOTZ 6500) 91959 710 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CHAMBERS
 PHANTOM OIL & GAS 661328
 COOPER, WILLIAM HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 091665 COMPL. DATE 03/28/1980 TOTAL DEPTH 6637 PERF. 6496 - 6506

M	O	ALLOW CODE	GAS 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
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

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

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
12	82174	43784	-0-	-38390	-0-	310 1	1517	1319 1	406
						1669 9			
01	83148	44271	-0-	-38877	-0-	310 1	1334	1338 1	402
						1467 9			
02	66574	35723	-0-	-30851	-0-	280 1	1081	1276 1	207
						1189 9			
03	66988	36191	-0-	-30797	-0-	310 1	1128	1023 1	312
						1241 9			
04	61506	33363	-0-	-28143	-0-	300 1	838	935 1	215
						922 9			
05	5394	29852	-0-	24458	24458	270 1	739	750 1	204
						813 9			

TWIN BASIN (6700) 92053 664 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
 STARBURST ENERGY, INC. 815131
 ELLIS, LOU ALICE ET AL WELL #: 1 RRCID -> 140750 COMPL. DATE 11/19/1991 TOTAL DEPTH 7376 PERF. 6617 - 6222

12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	149
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	149
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	149
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	149
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	149
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	149
	PLUGGED AND ABANDONED 08/09/1996								

ULRICH (YEGUA CONSOL) 92360 687 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRIS
 MAGNUM PRODUCING, LP 521516
 NASH, HANNAH WELL #: 3 RRCID -> 129832 COMPL. DATE 06/14/1989 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10802 - 10860

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

ULRICH (YEGUA 1D) 92360 690 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRIS
 MAGNUM PRODUCING, LP 521516
 NASH, HANNAH WELL #: 3 RRCID -> 125468 COMPL. DATE 10/04/1987 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10930 - 10959

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	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

12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

ULRICH (YEGUA 1D)																
MAGNUM PRODUCING, LP																
NASH, HANNAH																
		//CONT.//			92360 690		NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: HARRIS			
		//CONT.//			521516											
		WELL #:			4		RRCID -> 128149			COMPL. DATE 02/18/1988			TOTAL DEPTH 11653 PERF. 5650 - 5738			
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
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-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-

PHOENIX HYDROCARBONS OPERATING																	
MURFF, BILLY																	
		664125			WELL #:		4		RRCID -> 246607			COMPL. DATE 12/12/2008			TOTAL DEPTH 11918 PERF.10175 - 10188		
12	4397	R	4397	-0-	-0-	-0-	23	1	4252	3	Y	111	144	1		138	
							122	9									
01	4288	R	4288	-0-	-0-	-0-	136	1	3977	3	Y	159	165	1		132	
							175	9									
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	

ULRICH (YEGUA 2A)																	
ALLIED-GULF ENERGY, LLC																	
MORRISON-FLANAGAN																	
		92360 700			WELL #:		1		RRCID -> 222291			COMPL. DATE 11/19/2008			TOTAL DEPTH 11270 PERF.10542 - 10848		
		014481															
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				641	
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				641	
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				641	
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				641	
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				641	
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				641	

MARQUEE CORPORATION																	
COCHRAN, STEVEN T.																	
		526675			WELL #:		1		RRCID -> 151734			COMPL. DATE 10/06/1994			TOTAL DEPTH 12510 PERF.10896 - 10905		
12	508	N	508	-0-	-0-	-0-	482	2	26	9	N	24				177	
01	513	N	513	-0-	-0-	-0-	460	2	53	9	N	48	194	1		31	
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	

ULRICH (YEGUA 3A)																	
PHOENIX HYDROCARBONS OPERATING																	
BRIARCOVE UNIT																	
		92360 710			WELL #:		1		RRCID -> 204707			COMPL. DATE 01/07/2005			TOTAL DEPTH 11500 PERF.10862 - 11416		
		664125															
12	557	R	557	-0-	-0-	-0-	3	1	479	3	Y	68	39	1		78	
							75	9									
01	880	R	880	-0-	-0-	-0-	29	1	833	3	Y	16	21	1		73	
							18	9									
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	

UMBRELLA POINT (VX GYRO K) 92388 975 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
 TORRENT OIL LLC 862645
 STATE TRACT 72 WELL #: 1 RRCID -> 260514 COMPL. DATE 10/12/2006 TOTAL DEPTH 12700 PERF.12377 - 12559

M	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
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 #	-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	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	4			N	-0-			-0-
01	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	4			N	-0-			-0-
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-

URBANA (WILCOX CONSOLIDATED) 92751 010 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN JACINTO
 ENERGY TWENTY OPERATING LLC 252144
 LANGHAM, EMILY "A" WELL #: 3 RRCID -> 053953 COMPL. DATE 10/13/1972 TOTAL DEPTH 11600 PERF. N/A

M	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
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			3
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			3
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			3
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			3
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			3
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			3

LANGHAM, EMILY -A- WELL #: 4 RRCID -> 060934 COMPL. DATE 02/03/1975 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	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

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
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	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

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
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	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														
LANGHAM, EMILY -B-		WELL #: 3		RRCID -> 142786		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 11414 PERF. 8838 - 8842								
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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

LANGHAM, EMILY "A"		WELL #: 6		RRCID -> 154380		COMPL. DATE 01/08/1995		TOTAL DEPTH 11351 PERF.10731 - 11067								
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

LANGHAM, EMILY "A"		WELL #: 7		RRCID -> 182259		COMPL. DATE 03/18/2002		TOTAL DEPTH 11300 PERF.10066 - 10080								
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

LANGHAM, EMILY -B-		WELL #: 5		RRCID -> 191855		COMPL. DATE 03/07/2012		TOTAL DEPTH 11400 PERF.10084 - 10220								
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					29

LANGHAM, EMILY "B"		WELL #: 6		RRCID -> 196823		COMPL. DATE 09/28/2003		TOTAL DEPTH 11623 PERF. 9655 - 9714								
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LANGHAM, EMILY "A"		WELL #: 11		RRCID -> 232643		COMPL. DATE 12/24/2014		TOTAL DEPTH 11600 PERF.10848 - 11034								
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3

LANGHAM, EMILY "A"		WELL #: 12		RRCID -> 233266		COMPL. DATE 12/03/2014		TOTAL DEPTH 11600 PERF.10834 - 11020								
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3

URBANA (WILCOX CONSOLIDATED)		//CONT.//		92751 010	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SAN JACINTO				
ENERGY TWENTY OPERATING LLC		//CONT.//		252144									
EMILY LANGHAM A		WELL #:		17	RRCID ->	258474	COMPL. DATE	06/06/2014	TOTAL DEPTH	11640	PERF.10832 - 10888		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
0			GAS LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	

EMILY LANGHAM A		WELL #:		15	RRCID ->	258507	COMPL. DATE	07/30/2010	TOTAL DEPTH	11640	PERF.10948 - 11014		
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-				Y	-0-		4	
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-				Y	-0-		4	
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-				Y	-0-		4	
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-				Y	-0-		4	
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-				Y	-0-		4	
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		4	

EMILY LANGHAM A		WELL #:		16	RRCID ->	259641	COMPL. DATE	08/15/2014	TOTAL DEPTH	11659	PERF.10476 - 10490		
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-				Y	-0-		28	
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-				Y	-0-		28	
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-				Y	-0-		28	
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-				Y	-0-		28	
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-				Y	-0-		28	
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		28	

LANGHAM, EMILY A		WELL #:		18	RRCID ->	260042	COMPL. DATE	06/10/2013	TOTAL DEPTH	11657	PERF.11101 - 11130		
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				Y	-0-		46	
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				Y	-0-		46	
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-				Y	-0-		46	
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-				Y	-0-		46	
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-				Y	-0-		46	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		46	

EMILY LANGHAM "A"		WELL #:		20ST	RRCID ->	261185	COMPL. DATE	09/23/2010	TOTAL DEPTH	12500	PERF.11144 - 11150		
12	0 N		-0-	-0-	-0-				N	-0-		40	
01	0 N		-0-	-0-	-0-				N	-0-		40	
02	0 N		-0-	-0-	-0-				N	-0-		40	
03	0 N		-0-	-0-	-0-				N	-0-		40	
04	0 N		-0-	-0-	-0-				N	-0-		40	
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		40	

GALLOWAY ENERGY CO.		293303		WELL #:		1	RRCID ->	124301	COMPL. DATE	08/16/1986	TOTAL DEPTH	10285	PERF.10138 - 10146
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

URBANA (WILCOX CONSOLIDATED)		//CONT.//		92751 010	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SAN JACINTO						
GALLOWAY ENERGY CO.		//CONT.//		293303											
LANGHAM UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	126789	COMPL. DATE	12/11/1987	TOTAL DEPTH	10300	PERF.10202	- 10212			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

ORX RESOURCES, L.L.C.				627136											
LANGHAM, EMILY "A"		WELL #:		2	RRCID ->	107545	COMPL. DATE	02/11/2004	TOTAL DEPTH	10450	PERF. 4510	- 4530			
12	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
01	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
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-

LANGHAM, EMILY A		WELL #:		4R	RRCID ->	190234	COMPL. DATE	08/27/2011	TOTAL DEPTH	3240	PERF. 2840	- 2866			
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	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			
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			309
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			309
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-

LANGHAM, EMILY "A"		WELL #:		9	RRCID ->	230078	COMPL. DATE	05/04/2007	TOTAL DEPTH	11670	PERF.11310	- 11320			
12	DLQ G-10	6877	-0-	6877	13038	6703	3	174 9	Y	158	132	1			28
01	DLQ G-10	13556	-0-	13556	26594	13400	3	156 9	Y	142	110	1			60
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	49 7		116
04	13110 X	-0-	-0-	-13110	-0-	-0-			Y	89	119	1			86
05	13547 X	5668	-0-	-7879	-0-	5563	2	105 9	Y	95	58	1			123

LANGHAM, EMILY "A"		WELL #:		10	RRCID ->	231489	COMPL. DATE	07/31/2011	TOTAL DEPTH	11697	PERF.11106	- 11134			
12	DLQ G-10	487	-0-	487	1171	404	3	83 9	Y	75	96	1			80
01	DLQ G-10	1024	-0-	1024	2195	930	3	94 9	Y	85	66	1			99
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	77 7		66
04	990 X	-0-	-0-	-990	-0-	-0-			Y	54	68	1			52
05	1364 X	26	-0-	-1338	-0-	22	2	4 9	Y	4	35	1			21

URBANA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 92751 010 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN JACINTO																
ORX RESOURCES, L.L.C. //CONT.// 627136																
LANGHAM, EMILY "A" WELL #: 13 RRCID -> 235543 COMPL. DATE 07/13/2012 TOTAL DEPTH 11640 PERF.11104 - 11110																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE	
				LIFT(L)	(-)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE		
12	DLQ	G-10	1048	-0-	1048	4077		1006	3	42	9	Y	38	48	1	62
01		6000 X	1923	-0-	-4077	-0-		1860	3	63	9	Y	57	44	1	75
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

EMILY LANGHAM "A" WELL #: 14 RRCID -> 241771 COMPL. DATE 09/21/2011 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8016 - 8215																
12	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			2
01	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			2
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			2
03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	2	7	-0-
04	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
05	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-

EMILY LANGHAM A WELL #: 19 RRCID -> 262246 COMPL. DATE 01/06/2011 TOTAL DEPTH 11672 PERF.11135 - 11172																
12		2759 N	1389	-0-	-1370	-0-		1319	3	70	9	N	64	61	1	79
01		1644 N	1644	-0-	-0-	-0-		1550	3	94	9	N	85	66	1	98
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	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

EMILY LANGHAM A WELL #: 21ST RRCID -> 264828 COMPL. DATE 04/19/2014 TOTAL DEPTH 11290 PERF.11024 - 11078																
12		666 X	666	-0-	-0-	-0-		629	3	37	9	N	34	82	1	624
01		1581 X	1581	-0-	-0-	-0-		1550	3	31	9	N	28	22	1	630
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	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

EMILY LANGHAM A WELL #: 22 RRCID -> 264830 COMPL. DATE 09/25/2011 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10339 - 10414																
12		391 X	391	-0-	-0-	-0-		338	3	53	9	N	48	61	1	456
01		908 X	908	-0-	-0-	-0-		845	3	63	9	N	57	44	1	469
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	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

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																
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	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			
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	
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	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			
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

LGDC CORP SWD		WELL #: 3		RRCID -> 214701		COMPL. DATE 09/30/2005		TOTAL DEPTH 8825 PERF. 4470 - 5460			
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

VACATION (YEGUA 4\5)		92893 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIBERTY			
SOUTH TEXAS OPERATING COMPANY		802845									
VAN DEVENTER GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 254240		COMPL. DATE 05/28/2012		TOTAL DEPTH 11520 PERF.11188 - 11198			
12	438 N	438	-0-	-0-	-0-	106 2	332 9	Y	302	182 1	668
01	520 N	520	-0-	-0-	-0-	181 2	339 9	Y	308	370 1	606
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

DANIEL GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 258904		COMPL. DATE 06/27/2010		TOTAL DEPTH 11360 PERF.11218 - 11228			
12	402 N	402	-0-	-0-	-0-	71 2	331 9	Y	301	177 1	745
01	465 N	465	-0-	-0-	-0-	121 2	344 9	Y	313	360 1	698
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

VAN METER (YEGUA CONS.)		93119 400		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JASPER			
MERIT OILFIELD SERVICES		561110									
CHARLIE TUNA		WELL #: 1		RRCID -> 263756		COMPL. DATE 12/01/2010		TOTAL DEPTH 9886 PERF. 9738 - 9826			
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

PLUGGED AND ABANDONED 12/20/2021											

OIL AND GAS DIVISION

VAN METER (YEGUA CONS.)			//CONT.//		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	
M	ALLOW	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0	CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			641
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			641
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			641
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			641
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			641
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			641

JACQUES			WELL #:		1	RRCID ->	266492	COMPL. DATE	11/21/2014	TOTAL DEPTH	9355	PERF. 8575 - 8598	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			91
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			91
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			91
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			91
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			91
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			91

JACQUES			WELL #:		4	RRCID ->	270961	COMPL. DATE	04/06/2013	TOTAL DEPTH	9276	PERF. 8890 - 9014	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				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

BP-FLETCHER			WELL #:		1	RRCID ->	283672	COMPL. DATE	08/24/2017	TOTAL DEPTH	12900	PERF.13560 - 13610	
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 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	63 1		70
04	11400 X	10311	-0-	-1089	-0-		10221 2	90 9	N	82			152
*05	15718 X	15718	-0-	-0-	-0-		15587 2	131 9	N	119	168 1		103

WHITEHEAD RESOURCES, LTD.			919409										
BP AMERICA 'A-39'			WELL #:		3	RRCID ->	278175	COMPL. DATE	04/04/2016	TOTAL DEPTH	9490	PERF. 8462 - 8472	
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 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-

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	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

VAN METER (YEGUA, LOWER) //CONT.// 93133 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARDIN
 FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
 VILLAGE CREEK SP GU WELL #: 1R RRCID -> 265002 COMPL. DATE 10/10/2011 TOTAL DEPTH 10217 PERF.10170 - 10268

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
12	14100 X	14100	-0-	-0-	-0-	465 1 119 9	13516 2	Y	108	178 1		115
01	12893 X	12893	-0-	-0-	-0-	465 1 149 9	12279 2	Y	135	175 1		75
02	11480 X	9996	-0-	-1484	-0-	420 1 120 9	9456 2	Y	109			184
03	14105 X	11298	-0-	-2807	-0-	465 1 116 9	10717 2	Y	105	179 1		110
04	13650 X	9836	-0-	-3814	-0-	420 1 94 9	9322 2	Y	85			195
05	14105 X	11246	-0-	-2859	-0-	420 1 70 9	10756 2	Y	64	169 1		90

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

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
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

VICKERS (WILCOX MIDDLE) 93668 120 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARDIN
 UNION GAS OPERATING COMPANY 876500
 BP-FEE WELL #: 1 RRCID -> 196879 COMPL. DATE 04/05/2003 TOTAL DEPTH 13120 PERF.12836 - 13006

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
12	4185 X	3818	-0-	-367	-0-	639 1 416 9	2763 3	N	378	295 1		203
01	4092 X	3826	-0-	-266	-0-	639 1 414 9	2773 3	N	376	479 1		100
02	3500 X	3380	-0-	-120	-0-	577 1 365 9	2438 3	N	332	357 1		75
03	3875 X	3498	-0-	-377	-0-	639 1 375 9	2484 3	N	341	361 1		55
04	3750 X	3131	-0-	-619	-0-	618 1 361 9	2152 3	N	328	286 1		97
05	3813 X	3220	-0-	-593	-0-	638 1 395 9	2187 3	N	359	394 1		62

PETTY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 212071 COMPL. DATE 09/10/2005 TOTAL DEPTH 12710 PERF.12058 - 12506

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
12	DLQ G-10	1928	-0-	1928	7763	162 1 491 9	1275 3	Y	446	446 1		1
01	2200 N	2477	-0-	277	8040	224 1 596 9	1657 3	Y	542	542 1		1
02	2800 N	994	-0-	-1806	6234	141 1 239 9	614 3	Y	217	216 1		2
03	3100 N	1686	-0-	-1414	4820	241 1 409 9	1036 3	Y	372	361 1		13
04	3000 N	1776	-0-	-1224	3596	257 1 457 9	1062 3	Y	415	407 1		21
*05	3100 N	1751	-0-	-1349	2247	265 1 438 9	1048 3	Y	398	359 1		60

VICKERS (WILCOX MIDDLE)		//CONT.//		93668 120	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HARDIN			
UNION GAS OPERATING COMPANY		//CONT.//		876500									
PETTY				WELL #:	4	RRCID ->	229099	COMPL. DATE	05/09/2006	TOTAL DEPTH	12800	PERF.	12036 - 12470
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	DLQ G-10	2377	-0-	2377	9791		197 1	1606 3	Y	522	522 1		9
01	2200 N	2198	-0-	-2	9789		574 9	1508 3	Y	449	453 1		5
02	2800 N	2233	-0-	-567	9222		494 9	1414 3	Y	459	464 1		-0-
03	3100 N	2380	-0-	-720	8502		314 1	1494 3	Y	498	483 1		15
04	3000 N	2435	-0-	-565	7937		505 9	1493 3	Y	539	527 1		27
*05	3100 N	2501	-0-	-599	7338		338 1	1535 3	Y	537	485 1		79
							548 9						
							349 1						
							593 9						
							375 1						
							591 9						

PETTY				WELL #:	202	RRCID ->	229622	COMPL. DATE	08/21/2006	TOTAL DEPTH	12700	PERF.	12502 - 12518
12	DLQ G-10	446	-0-	446	2738		334 1	112 9	Y	102	289 1		40
01	2200 N	1256	-0-	-944	1794		592 1	500 3	Y	149	139 1		50
02	2352 N	558	-0-	-1794	-0-		164 9	113 3	Y	9			59
03	735 N	735	-0-	-0-	-0-		435 1	152 3	Y	94	93 1		60
04	1132 N	1132	-0-	-0-	-0-		10 9	302 3	Y	11	34 1		37
*05	438 N	438	-0-	-0-	-0-		480 1	244 3	Y	145	165 1		17
							103 9						
							818 1						
							12 9						
							34 1						
							160 9						

PETTY "A" #7 GAS UNIT				WELL #:	7	RRCID ->	229905	COMPL. DATE	02/23/2007	TOTAL DEPTH	14447	PERF.	11992 - 12032
12	1961 N	1961	-0-	-0-	-0-		197 1	1496 3	N	244	129 1		145
01	2011 N	2011	-0-	-0-	-0-		268 9	1461 3	N	290	378 1		57
02	1978 N	1978	-0-	-0-	-0-		231 1	1379 3	N	278	255 1		80
03	2323 N	2323	-0-	-0-	-0-		319 9	1647 3	N	299	284 1		95
04	1626 N	1626	-0-	-0-	-0-		293 1	1128 3	N	216	161 1		150
*05	1795 N	1795	-0-	-0-	-0-		306 9	1224 3	N	257	355 1		52
							347 1						
							329 9						
							260 1						
							238 9						
							288 1						
							283 9						

PARKER FORESTRY				WELL #:	1	RRCID ->	233007	COMPL. DATE	08/16/2006	TOTAL DEPTH	12945	PERF.	12224 - 12710
12	2337 N	2337	-0-	-0-	-0-		385 1	1235 3	N	652	549 1		210
01	3009 N	3009	-0-	-0-	-0-		717 9	1604 3	N	892	955 1		147
02	2327 N	2327	-0-	-0-	-0-		424 1	1198 3	N	629	636 1		140
03	2772 N	2772	-0-	-0-	-0-		981 9	1408 3	N	789	750 1		179
04	2511 N	2511	-0-	-0-	-0-		437 1	1232 3	N	739	841 1		77
*05	2151 N	2151	-0-	-0-	-0-		692 9	935 3	N	705	521 1		261
							496 1						
							868 9						
							466 1						
							813 9						
							440 1						
							776 9						

VICKERS (WILCOX MIDDLE)		//CONT.// 93668 120		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HARDIN		
UNION GAS OPERATING COMPANY		//CONT.// 876500									
PETTY "A" #8 GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 242125		COMPL. DATE 07/13/2008			TOTAL DEPTH 12200 PERF.12006 - 12022		
M O	ALLOW CODE	GAS 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
12	DLQ G-10	3167	-0-	3167	10813	310 1 408 9	2449 3	Y	371	310 1	85
01	2200 N	2811	-0-	611	11424	307 1 397 9	2107 3	Y	361	383 1	63
02	14038 X	2614	-0-	-11424	-0-	376 1 350 9	1888 3	Y	318	331 1	50
03	2608 X	2608	-0-	-0-	-0-	394 1 389 9	1825 3	Y	354	344 1	60
04	2340 X	2178	-0-	-162	-0-	353 1 334 9	1491 3	Y	304	240 1	124
05	2418 X	2308	-0-	-110	-0-	361 1 326 9	1621 3	Y	296	374 1	46

BP A-52		WELL #: 2		RRCID -> 249569		COMPL. DATE 02/11/2009			TOTAL DEPTH 12600 PERF.11012 - 11026		
12	DLQ G-10	4796	-0-	4796	18740	839 1 510 9	3447 3	Y	464	505 1	78
01	23057 X	4317	-0-	-18740	-0-	794 1 449 9	3074 3	Y	408	409 1	77
02	4469 X	4469	-0-	-0-	-0-	797 1 523 9	3149 3	Y	475	461 1	91
03	4595 X	4595	-0-	-0-	-0-	828 1 510 9	3257 3	Y	464	433 1	122
04	4608 X	4608	-0-	-0-	-0-	810 1 468 9	3330 3	Y	425	460 1	87
*05	4751 X	4751	-0-	-0-	-0-	853 1 453 9	3445 3	Y	412	437 1	62

PETTY		WELL #: 10		RRCID -> 262639		COMPL. DATE 05/07/2011			TOTAL DEPTH 12800 PERF.12131 - 12137		
12	DLQ G-10	2250	-0-	2250	9814	194 1 622 9	1434 3	Y	565	565 1	169
01	2200 N	3064	-0-	864	10678	283 1 779 9	2002 3	Y	708	715 1	162
02	2800 N	2945	-0-	145	10823	432 1 729 9	1784 3	Y	663	713 1	112
03	3100 N	2106	-0-	-994	9829	306 1 553 9	1247 3	Y	503	487 1	128
04	3000 N	2392	-0-	-608	9221	350 1 659 9	1383 3	Y	599	587 1	140
*05	11639 X	2418	-0-	-9221	-0-	371 1 647 9	1400 3	Y	588	530 1	198

PETTY		WELL #: 5		RRCID -> 265203		COMPL. DATE 11/28/2011			TOTAL DEPTH 12700 PERF.12096 - 12540		
12	2891 X	2891	-0-	-0-	-0-	243 1 736 9	1912 3	Y	669	669 1	59
01	3617 X	3617	-0-	-0-	-0-	327 1 854 9	2436 3	Y	776	783 1	52
02	3390 X	3390	-0-	-0-	-0-	487 1 782 9	2121 3	Y	711	751 1	12
03	3697 X	3697	-0-	-0-	-0-	528 1 897 9	2272 3	Y	815	790 1	37
04	3311 X	3311	-0-	-0-	-0-	478 1 847 9	1986 3	Y	770	753 1	54
*05	3016 X	3016	-0-	-0-	-0-	456 1 749 9	1811 3	Y	681	614 1	121

VICKERS (WILCOX MIDDLE)		//CONT.// 93668 120		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HARDIN			
UNION GAS OPERATING COMPANY		//CONT.// 876500										
PETTY C		WELL #: 1		RRCID -> 269145		COMPL. DATE 01/19/2012			TOTAL DEPTH 12420 PERF.12178 - 12216			
M O	ALLOW CODE	GAS 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		
12	DLQ G-10	1102	-0-	1102	5529	84 1	755 3	Y	239	224 1	26	
01	2200 N	794	-0-	-1406	4123	263 9	523 3	Y	185	192 1	19	
02	2800 N	756	-0-	-2044	2079	67 1	472 3	Y	176	187 1	8	
03	3052 N	973	-0-	-2079	-0-	204 9	597 3	Y	234	235 1	7	
04	1180 N	1180	-0-	-0-	-0-	90 1	717 3	Y	287	267 1	27	
*05	1128 N	1128	-0-	-0-	-0-	194 9	691 3	Y	265	273 1	19	
						119 1						
						257 9						
						147 1						
						316 9						
						145 1						
						292 9						

PETTY C		WELL #: 2		RRCID -> 280322		COMPL. DATE 01/14/2015			TOTAL DEPTH 12788 PERF.12176 - 12638			
12	DLQ G-10	5603	-0-	5603	22354	470 1	3228 3	Y	1732	1611 1	194	
01	27530 X	5176	-0-	-22354	-0-	1905 9	2805 3	Y	1720	1730 1	184	
02	4823 X	4823	-0-	-0-	-0-	479 1	2518 3	Y	1567	1670 1	81	
03	4773 X	4773	-0-	-0-	-0-	1892 9	2438 3	Y	1584	1608 1	57	
04	4287 X	4287	-0-	-0-	-0-	581 1	2164 3	Y	1437	1355 1	139	
*05	4340 X	4340	-0-	-0-	-0-	1724 9	2202 3	Y	1427	1459 1	107	
						593 1						
						1742 9						
						542 1						
						1581 9						
						568 1						
						1570 9						

PETTY D		WELL #: 1H		RRCID -> 290197		COMPL. DATE 01/10/2020			TOTAL DEPTH 12550 PERF.12912 - 15952			
12	18600 X	18390	-0-	-210	-0-	3941 1	11010 3	N	3126	2827 1	330	
01	17484 X	14791	-0-	-2693	-0-	3439 9	7998 3	N	2689	2712 1	307	
02	17920 X	13068	-0-	-4852	-0-	3835 1	6770 5	N	2239	2470 1	76	
03	19840 X	13846	-0-	-5994	-0-	2958 9	7354 5	N	2048	1861 1	263	
04	17790 X	15280	-0-	-2510	-0-	3835 1	8517 3	N	2230	2208 1	285	
05	18383 X	15178	-0-	-3205	-0-	2463 9	8426 3	N	2101	2231 1	155	
						4239 1						
						2253 9						
						4310 1						
						2453 9						
						4441 1						
						2311 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			
12	5859	4593	-0-	-1266	1383	310 1	4261 2	Y	20		100	
01	5859	5719	-0-	-140	1243	22 9	5168 2	Y	261	184 1	177	
02	5292	6506	-0-	1214	2457	264 1	5977 2	Y	293	180 1	6 8	284
03	4340	6184	-0-	1844	4301	287 9	5977 2	Y	-0-		284	
04	4200	4967	-0-	767	5068	207 1	4608 2	Y	54	194 1	9 8	135
05	4340	NO RPT	-0-	-4340	728	322 9		Y	NO RPT		135	
						300 1						
						59 9						

OIL AND GAS DIVISION

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	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

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	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM				
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE				
12	17465 X	17465	-0-	-0-	-0-	226	1	16963	2	N	251	189	1	1	8	164
						276	9									
01	22367 X	22367	-0-	-0-	-0-	310	1	21736	2	N	292	193	1	1	8	262
						321	9									
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	NO RPT	-0-	-9703	-0-					N	NO RPT					184

STATE LEASE 108750			93717 500		NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HARRIS							
			WELL #:	1	RRCID ->	255232	COMPL. DATE	05/22/2009	TOTAL DEPTH	9335	PERF.	9733 - 9750				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM				
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE				
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		215				
01	4415 X	4415	-0-	-0-	-0-	99	1	4240	2	N	69		284			
						76	9									
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	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					302

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

MIL-VID			93765 700		ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: ORANGE			
			WELL #:	3R	RRCID ->	271068	COMPL. DATE	11/14/2012	TOTAL DEPTH	16991	PERF.	13000 - 13030
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	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	
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
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		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	
12		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MIL-VID				WELL #:	11	RRCID ->	231722	COMPL. DATE	08/18/2020	TOTAL DEPTH	14074	PERF.	13590 - 13790	
12		279 X	-0-	-0-	-279	-0-				Y	-0-			-0-
01		130 X	130	-0-	-0-	-0-	23	1	105	2	Y	-0-		-0-
							2	4						
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-

WILLIAMS				WELL #:	1ST	RRCID ->	254819	COMPL. DATE	11/29/2009	TOTAL DEPTH	13571	PERF.	12878 - 13007	
12		3608 X	3608	-0-	-0-	-0-	624	1	2493	2	Y	410	436	1
							40	4	451	9				139
01		3813 X	3495	-0-	-318	-0-	551	1	2514	2	Y	386	407	1
							5	4	425	9				118
02		3444 X	2896	-0-	-548	-0-	524	1	2008	2	Y	328	369	1
							3	4	361	9				77
03		3219 X	3219	-0-	-0-	-0-	542	1	2270	2	Y	338	301	1
							35	4	372	9				114
04		3090 X	2999	-0-	-91	-0-	629	1	1766	2	Y	427	440	1
							134	4	470	9				101
05		3193 X	3099	-0-	-94	-0-	577	1	2096	2	Y	354	384	1
							37	4	389	9				71

DONNER PROPERTIES GU				WELL #:	1	RRCID ->	258534	COMPL. DATE	05/02/2019	TOTAL DEPTH	13470	PERF.	13162 - 13878	
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01		40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	1			N	-0-		-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04		30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-		-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

VIDOR AMES (YEGUA EY) //CONT.// 93765 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ORANGE
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 SAMPSON-CLARK GU WELL #: 3 RRCID -> 272838 COMPL. DATE 06/21/2013 TOTAL DEPTH 13014 PERF.12830 - 12860

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-

AUSTIN LINSCOMB WELL #: 1 RRCID -> 273073 COMPL. DATE 11/28/2013 TOTAL DEPTH 13240 PERF.13322 - 13540

12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	20			153
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	99	187 1		65
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

WILLIAMS WELL #: 6 RRCID -> 278960 COMPL. DATE 12/17/2014 TOTAL DEPTH 13184 PERF.13190 - 13345

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-

KAISER-FRANCIS OIL COMPANY 450175
 MIL-VID WELL #: 1ST RRCID -> 133705 COMPL. DATE 05/06/2010 TOTAL DEPTH 14500 PERF.12850 - 12860

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

MIL-VID WELL #: 12 RRCID -> 263342 COMPL. DATE 12/13/2010 TOTAL DEPTH 12530 PERF.13250 - 13345

12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			62
01	3733 X	3733	-0-	-0-	-0-						N	283	180 1		165
							52	1	3370	2					
							311	9							
02	6714 X	6714	-0-	-0-	-0-				6210	2	N	432	558 1		39
							29	1							
							475	9							
03	8510 X	8510	-0-	-0-	-0-				7885	2	N	526	453 1		112
							46	1							
							579	9							
04	3600 X	-0-	-0-	-3600	-0-						N	148			260
05	7161 X	-0-	-0-	-7161	-0-						N	-0-			260

VIDOR AMES, NE. (8030) 93768 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ORANGE
 COSTA ENERGY, LLC 180534
 SIMMONS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 281996 COMPL. DATE 12/29/2016 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 8265 - 8272

12	0	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	0	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 01/06/2021 - WELL PLUGGED 1-6-2021

WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		
VENDOR AMES, NE. (8030) //CONT.// 93768 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ORANGE										
COSTA ENERGY, LLC //CONT.// 180534										
BREECE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 282475 COMPL. DATE 02/05/2021 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 9217 - 9223										
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					43
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					43
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					43
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					43
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					43
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					43
LEXINGTON WELL #: 102ST RRCID -> 283921 COMPL. DATE 12/22/2017 TOTAL DEPTH 8309 PERF. 9724 - 9734										
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					27
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					27
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					27
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					27
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					27
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					27
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										
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					-0-
ARCO HCSL WELL #: 5 RRCID -> 234439 COMPL. DATE 10/31/2007 TOTAL DEPTH 7087 PERF. 5723 - 5743										
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					-0-
EAST TEXAS OIL COMPANY FEE "B" WELL #: 6 RRCID -> 244394 COMPL. DATE 10/06/2008 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 5749 - 5752										
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-26336					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-26336					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-26336					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-26336					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-26336					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-26336					-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										
12	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

VILLAGE MILLS (COCKFIELD 2)		//CONT.//		93831 187	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: HARDIN			
MILESTONE OPERATING, INC.		//CONT.//		567103							
ARCO HCSL		WELL #:		1	RRCID ->	287602	COMPL. DATE	09/03/2019	TOTAL DEPTH	7300	PERF. 5938 - 5957
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
12	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75 1	N	-0-			-0-
01	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73 1	N	-0-			-0-
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-

VILLAGE MILLS (COCKFIELD 3)		//CONT.//		93831 250	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: HARDIN			
MILESTONE OPERATING, INC.		//CONT.//		567103							
EAST TEXAS OIL COMPANY FEE "B"		WELL #:		6	RRCID ->	263403	COMPL. DATE	05/01/2011	TOTAL DEPTH	7300	PERF. 5918 - 5920
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-

ARCO HCSL		WELL #:		3	RRCID ->	278173	COMPL. DATE	02/01/2013	TOTAL DEPTH	6050	PERF. 5938 - 5947
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

VILLAGE MILLS (6030)		//CONT.//		93831 880	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: HARDIN			
MILESTONE OPERATING, INC.		//CONT.//		567103							
ARCO HCSL		WELL #:		5	RRCID ->	281469	COMPL. DATE	08/01/2016	TOTAL DEPTH	7087	PERF. 6099 - 6101
12	93 N	91	-0-	-2	-0-	80 1	11 9	Y	10	10 1	6
01	93 N	89	-0-	-4	-0-	78 1	11 9	Y	10	11 1	5
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	21 1	4
04	90 N	86	-0-	-4	-0-	75 1	11 9	Y	10	10 1	4
05	93 N	88	-0-	-5	-0-	78 1	10 9	Y	9	8 1	5

VILLAGE MILLS, EAST (X-1)		//CONT.//		93832 288	ASSOCIATED	49B		CNTY: HARDIN			
MILESTONE OPERATING, INC.		//CONT.//		567103							
EAST TEXAS OIL CO. FEE "C"		WELL #:		15	RRCID ->	099634	COMPL. DATE	12/22/1980	TOTAL DEPTH	7300	PERF. 6651 - 6668
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

VILLAGE MILLS, NORTH (6400)		//CONT.//		93833 333	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: HARDIN			
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.//		877099							
VILLAGE MILLS SWD		WELL #:		1	RRCID ->	286427	COMPL. DATE	07/05/2018	TOTAL DEPTH	7021	PERF. 6276 - 6524
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

VILLAGE MILLS DEEP (WX CONS.)			//CONT.//		93839 485	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HARDIN			
UNIT PETROLEUM COMPANY			//CONT.//		877099										
RICE, W. M. UNIVERSITY UNIT			WELL #:		1	RRCID -> 224206			COMPL. DATE 09/10/2006			TOTAL DEPTH 12468 PERF.12180 - 12198			
M	O	ALLOW CODE	GAS 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	

12		8218 X	8218	-0-	-0-	-0-	16	1	7874	3	N	298	398	1	172
							328	9							
01		8199 X	8199	-0-	-0-	-0-	16	1	7866	3	N	288	156	1	304
							317	9							
02		7213 X	7213	-0-	-0-	-0-	14	1	6956	3	N	221	372	1	153
							243	9							
03		8790 X	8790	-0-	-0-	-0-	16	1	8480	3	N	267	185	1	235
							294	9							
04		8338 X	8338	-0-	-0-	-0-	15	1	8042	3	N	255	249	1	241
							281	9							
*05		8812 X	8812	-0-	-0-	-0-	16	1	8530	3	N	242	181	1	302
							266	9							

GULF WEST			WELL #:		2	RRCID -> 234240			COMPL. DATE 11/24/2007			TOTAL DEPTH 15521 PERF.12116 - 12126			

12		1514 N	1514	-0-	-0-	-0-	313	1	1159	3	N	38	4	1	145
							42	9							
01		1727 N	1727	-0-	-0-	-0-	313	1	1363	3	N	46			191
							51	9							
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							

BP "I" GAS UNIT			WELL #:		1	RRCID -> 250818			COMPL. DATE 08/20/2008			TOTAL DEPTH 12450 PERF.11808 - 11910			

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	129666					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	129666					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	129666					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	129666					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	129666					N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	129666					N	-0-			-0-

BP PENNY A-424			WELL #:		1	RRCID -> 251266			COMPL. DATE 11/21/2007			TOTAL DEPTH 12544 PERF. 8936 - 9070			

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
05	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			

12		1160 N	1160	-0-	-0-	-0-	217	1	930	3	N	12			179
							13	9							
01		886 N	886	-0-	-0-	-0-	207	1	679	3	N	-0-			179
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							

VILLAGE MILLS DEEP (WX CONS.)		//CONT.// 93839 485		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HARDIN					
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.// 877099												
WILDWOOD GAS UNIT "A"		WELL #: 3		RRCID -> 265004		COMPL. DATE 09/05/2010			TOTAL DEPTH 9521 PERF. 8676 - 9136					
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
12	13 X	13	-0-	-0-	-0-	11	3	2	9	N	2			51
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			51
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	7 N	7	-0-	-0-	-0-	6	3	1	9	N	1	1	7	57
*05	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-			57

BP 'T'		WELL #: 3		RRCID -> 269975		COMPL. DATE 12/23/2012			TOTAL DEPTH 15000 PERF.13990 - 14166					
12	248 N	144	-0-	-104	-0-	94	3	50	9	N	45	159	1	28
01	212 N	212	-0-	-0-	-0-	200	3	12	9	N	11			39
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

BP 'T'		WELL #: 1		RRCID -> 270307		COMPL. DATE 07/28/2012			TOTAL DEPTH 16500 PERF.13904 - 13920					
12	849 N	849	-0-	-0-	-0-	620	1	120	3	N	99	25	1	154
01	1268 N	1268	-0-	-0-	-0-	620	1	570	3	N	71	191	1	34
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
04	1744 N	1744	-0-	-0-	-0-	600	1	951	3	N	175	357	1	54
05	806 N	665	-0-	-141	-0-	620	1	45	9	N	41			95

BP 'R' UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 272435		COMPL. DATE 05/28/2018			TOTAL DEPTH 15325 PERF.12562 - 12578					
12	6701 X	6701	-0-	-0-	-0-	620	1	5990	3	N	83			205
01	5268 X	5268	-0-	-0-	-0-	620	1	4571	3	N	70			275
02	5677 X	5677	-0-	-0-	-0-	560	1	5066	3	N	46	193	1	128
03	4823 X	4823	-0-	-0-	-0-	620	1	4113	3	N	82			210
04	4283 X	4283	-0-	-0-	-0-	600	1	3600	3	N	75			285
*05	4157 X	4157	-0-	-0-	-0-	620	1	3484	3	N	48			333

BP AMERICA FEE GAS UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 280630		COMPL. DATE 12/30/2014			TOTAL DEPTH 11185 PERF.12477 - 13889					
12	5053 X	4955	-0-	-98	-0-	896	1	3997	3	N	56	12	1	152
01	5115 X	3585	-0-	-1530	-0-	896	1	2689	3	N	-0-			152
02	4438 X	4438	-0-	-0-	-0-	809	1	3577	3	N	47			199
03	4960 X	4491	-0-	-469	-0-	896	1	3553	3	N	38			237
04	4800 X	4342	-0-	-458	-0-	867	1	3460	3	N	14	30	1	221
05	4960 X	4630	-0-	-330	-0-	896	1	3706	3	N	25	179	1	67

VILLAGE MILLS DEEP (WX CONS.) //CONT.// 93839 485 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: HARDIN				
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099														
WILDWOOD GAS UNIT "B" WELL #: 5 RRCID -> 280631										COMPL. DATE 07/22/2011	TOTAL DEPTH 9514	PERF. 9076	- 9384	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			123
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			123
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			123
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			123
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			123
*05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			123

WILDWOOD GAS UNIT "B" WELL #: 4 RRCID -> 280638										COMPL. DATE 06/22/2011	TOTAL DEPTH 9595	PERF. 9008	- 9016	
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			57
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			57
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			57
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			57
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			57
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			57

PAVEY, W. WELL #: 1H RRCID -> 281566										COMPL. DATE 02/21/2016	TOTAL DEPTH 10396	PERF.10675	- 16515	
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28

WEST UNIVERSITY WELL #: 1H RRCID -> 285680										COMPL. DATE 04/20/2017	TOTAL DEPTH 11016	PERF.11560	- 16818	
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WEST UNIVERSITY WELL #: 2H RRCID -> 288357										COMPL. DATE 10/19/2017	TOTAL DEPTH 10377	PERF.10235	- 15850	
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-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	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

W. D. MCMILLAN (YEGUA 9650)		//CONT.//		94256 495	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WHARTON							
HILCORP ENERGY COMPANY				386310											
HITE				WELL #:	1ST	RRCID ->	176857	COMPL. DATE	05/31/2000	TOTAL DEPTH	10400	PERF.	9556 - 9621		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	11844					N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	11844					N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	11844					N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	11844					N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	11844					N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	11844					N	NO RPT			-0-

CAZA-MCMILLAN				WELL #:	1R	RRCID ->	264455	COMPL. DATE	12/02/2011	TOTAL DEPTH	9950	PERF.	8592 - 9716		
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

RICOCHET ENERGY, INC.				710549											
W.D. MCMILLAN				WELL #:	1	RRCID ->	288696	COMPL. DATE	08/17/2019	TOTAL DEPTH	9800	PERF.	9467 - 9548		
12		2525 X	2525	-0-	-0-	-0-	2413	2	112	9	N	102	167	1	77
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	7			84
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

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		
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		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		
12		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-			21
01		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-			21
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		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-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		
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
03		01 BALANCING DATE STATUS ->	-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

WADSWORTH (CH-1) //CONT.// 94543 074 ASSOCIATED PRORATED CNTY: MATAGORDA												
BLUEFIN RESOURCES LLC //CONT.// 077031												
CORNELIUS, L. WELL #: 1 RRCID -> 288352 COMPL. DATE 12/15/2019 TOTAL DEPTH 12056 PERF. 9100 - 9170												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

12	62 #	-0-	-0-	-62	-0-	-0-						97
01	62 #	-0-	-0-	-62	-0-	-0-						97
02	56 N	-0-	-0-	-56 B	-0-	-0-						97
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-						97
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-						97
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-						97

CORNELIUS, L. WELL #: 7 RRCID -> 289130 COMPL. DATE 12/09/2019 TOTAL DEPTH 11550 PERF. 8987 - 9006												
12	62 N	-0-	-0-	-62	-0-	-0-						84
01	62 N	33	-0-	-29	-0-	-0-	25	1	8	2		84
02	56 N	-0-	-0-	-56 B	-0-	-0-						84
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-						84
04	30 N	-0-	-0-	-30 B	-0-	-0-						84
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-	-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												
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
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-

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												
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-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												
12	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	15269						56
01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	15269						56
02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	15269						56
03	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	15269						56
04	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	15269						56
05	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	15269						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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88

BLUEFIN RESOURCES LLC 077031
 EBERLE WELL #: 1 RRCID -> 216127 COMPL. DATE 06/26/2005 TOTAL DEPTH 14001 PERF.10306 - 10329

12	482 N	482	-0-	-0-	-0-	301	1	131	2	N	45	103	1			67
						50	9									
01	374 N	374	-0-	-0-	-0-	229	1	73	2	N	65					132
						72	9									
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									

CORNELIUS, L. WELL #: 2 RRCID -> 218804 COMPL. DATE 12/15/2005 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10920 - 10971

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CORNELIUS, L. WELL #: 6 RRCID -> 242449 COMPL. DATE 08/25/2008 TOTAL DEPTH 12650 PERF.10870 - 10898

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SANDEL OPERATING COMPANY 747534
 SAVAGE WELL #: 3 RRCID -> 170399 COMPL. DATE 12/15/2004 TOTAL DEPTH 11020 PERF.10250 - 10310

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OIL AND GAS DIVISION

WADSWORTH, SOUTH (DISCORBIS II)		94547 166		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA							
HILCORP ENERGY COMPANY		386310													
ALTA-OTTIS GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 271145		COMPL. DATE 09/05/2013		TOTAL DEPTH 14234		PERF.12268 - 12272					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
WADSWORTH, SOUTH (DOSS)		94547 332		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MATAGORDA							
SHIDLER, MARK L., INC.		776590													
DOSS, W.		WELL #: 2		RRCID -> 121422		COMPL. DATE 04/28/1986		TOTAL DEPTH 12650		PERF.12483 - 12508					
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
PLUGGED AND ABANDONED 01/06/2022															
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					
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	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					
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	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					
12	3999 X	3127	-0-	-872	-0-	3013	2	114	9	N	104				230
01	4145 X	4145	-0-	-0-	-0-	3965	2	180	9	N	164	179	1		215
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
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					
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

WALHALLA (GLENROSE)		94733 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FAYETTE			
GEOSOUTHERN ENERGY CORPORATION		301287									
GOEHRING		WELL #: 1		RRCID -> 107180		COMPL. DATE 05/04/1983		TOTAL DEPTH 13428 PERF.12750 - 12784			
M	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
12	2155 N	2155	-0-	-0-	-0-	2155	2	N	-0-		-0-
01	2128 N	2128	-0-	-0-	-0-	2128	2	N	-0-		-0-
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-

LEEEXUS OIL LLC		495350									
LEE		WELL #: 1H		RRCID -> 176637		COMPL. DATE 01/26/2000		TOTAL DEPTH 14000 PERF.13256 - 14867			
12	1581 N	695	-0-	-886	-0-	39	1	656	2	N	107
01	1953 X	695	-0-	-1258	-0-	39	1	656	2	N	107
02	1764 X	1218	-0-	-546	-0-	74	1	1144	2	N	107
03	1953 X	1448	-0-	-505	-0-	90	1	1357	2	N	107
						1	9				
04	1860 X	1655	-0-	-205	-0-	93	1	1562	2	N	107
*05	1558 X	1558	-0-	-0-	-0-	107	1	1451	2	N	107

LOWER COLORADO RIVER AUTHORITY		511280									
HOUSTON UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 137973		COMPL. DATE 02/05/1991		TOTAL DEPTH 13205 PERF.13038 - 13060			
12	5173 X	5173	-0-	-0-	-0-	5173	2	N	-0-		47
01	4574 X	4574	-0-	-0-	-0-	4574	2	N	-0-		47
02	4140 X	4140	-0-	-0-	-0-	4140	2	N	-0-		47
03	5056 X	5056	-0-	-0-	-0-	5009	2	47	9	N	90
04	4494 X	4494	-0-	-0-	-0-	4494	2	N	-0-	30	60
*05	4779 X	4779	-0-	-0-	-0-	4779	2	N	-0-	1	60

YOUNG, JOHN H., INC.		948460									
TYE		WELL #: 1		RRCID -> 253433		COMPL. DATE 08/10/2009		TOTAL DEPTH 13082 PERF.12936 - 12964			
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	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			
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		493
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		493
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		493
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		493
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		493
05	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			
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

WEBSTER DENBURY ONSHORE, LLC WEBSTER FIELD UNIT		//CONT.// 95731 001 //CONT.// 215343		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRIS								
		WELL #: 1814		RRCID -> 172631		COMPL. DATE 08/16/2000		TOTAL DEPTH 6074 PERF. 5452 - 5479								
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
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WEBSTER FIELD UNIT		WELL #: 1820		RRCID -> 174202		COMPL. DATE 07/16/1999		TOTAL DEPTH 8200 PERF. 5470 - 5498								
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WEBSTER FIELD UNIT		WELL #: 1318		RRCID -> 174649		COMPL. DATE 09/09/1999		TOTAL DEPTH 6112 PERF. 5457 - 5492								
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEBSTER FIELD UNIT		WELL #: 2125		RRCID -> 174999		COMPL. DATE 10/07/1999		TOTAL DEPTH 11185 PERF. 5532 - 5566								
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WEBSTER FIELD UNIG		WELL #: 909		RRCID -> 175120		COMPL. DATE 10/13/1999		TOTAL DEPTH 6033 PERF. 5430 - 5458								
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WEBSTER FIELD UNIT		WELL #: 1310		RRCID -> 175641		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 6036 PERF. 5380 - 5395								
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WEBSTER FIELD UNIT		WELL #: 157		RRCID -> 176026		COMPL. DATE 12/10/1999		TOTAL DEPTH 6605 PERF. 6052 - 6058								
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WEBSTER		//CONT.// 95731 001		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRIS		
DENBURY ONSHORE, LLC		//CONT.// 215343								
WEBSTER FIELD UNIT		WELL #: 1713		RRCID -> 176027		COMPL. DATE 12/12/2014		TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5630 - 5635		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
WEBSTER FIELD UNIT		WELL #: 1010		RRCID -> 176314		COMPL. DATE 08/29/2012		TOTAL DEPTH 6044 PERF. 5442 - 5470		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
WEBSTER FIELD UNIT		WELL #: 2107		RRCID -> 176674		COMPL. DATE 01/18/2000		TOTAL DEPTH 6042 PERF. 5462 - 5480		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
WEBSTER FIELD UNIT		WELL #: 2304		RRCID -> 177183		COMPL. DATE 02/25/2000		TOTAL DEPTH 6034 PERF. 5556 - 5583		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
WEBSTER FIELD UNIT		WELL #: 2730		RRCID -> 178239		COMPL. DATE 05/25/2000		TOTAL DEPTH 6044 PERF. 5599 - 5610		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	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		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	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		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

WEBSTER		//CONT.// 95731 001		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRIS	
DENBURY ONSHORE, LLC		//CONT.// 215343							
WEBSTER FIELD UNIT		WELL #: 2723		RRCID -> 179926		COMPL. DATE 08/31/2000		TOTAL DEPTH 6047 PERF. 5648 - 5666	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
							AMT CODE	AMT CODE	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

WEBSTER FIELD UNIT		WELL #: 2724		RRCID -> 180186		COMPL. DATE 10/22/2000		TOTAL DEPTH 6010 PERF. 5630 - 5643	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

WEBSTER FIELD UNIT		WELL #: 1011		RRCID -> 180272		COMPL. DATE 09/24/2000		TOTAL DEPTH 5680 PERF. 5447 - 5482	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

WEBSTER FIELD UNIT		WELL #: 2792		RRCID -> 180723		COMPL. DATE 12/18/2000		TOTAL DEPTH 6262 PERF. 5800 - 5816	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

WEBSTER FIELD UNIT		WELL #: 344		RRCID -> 180724		COMPL. DATE 12/12/2000		TOTAL DEPTH 6142 PERF. 5522 - 5550	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

WEBSTER FIELD UNIT		WELL #: 2311		RRCID -> 184014		COMPL. DATE 06/21/2001		TOTAL DEPTH 6119 PERF. 5650 - 5658	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

WEBSTER FIELD UNIT		WELL #: 5017		RRCID -> 189323		COMPL. DATE 09/05/2012		TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5732 - 5735	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

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

WEBSTER		//CONT.//		95731 001	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HARRIS							
DENBURY ONSHORE, LLC		//CONT.//		215343											
WEBSTER FIELD UNIT		WELL #:		145	RRCID ->	277247	COMPL. DATE	10/28/2014	TOTAL DEPTH	6138	PERF.	N/A			

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	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			

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

KIESLING, A. E. & DIXON, T. K.		WELL #:		24	RRCID ->	182260	COMPL. DATE	02/26/2001	TOTAL DEPTH	6133	PERF.	5649 - 5665			

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

HERMANN HOSPITAL EST.		WELL #:		18	RRCID ->	182261	COMPL. DATE	03/01/2001	TOTAL DEPTH	6112	PERF.	5414 - 5430			

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	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			

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

SCOTT, GEO. A & BEAMER, LOUISE S		WELL #:		142	RRCID ->	185413	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	6102	PERF.	5605 - 5615			

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

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

WEBSTER (MARGINULINA)		//CONT.// 95731 375		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: HARRIS		
DENBURY ONSHORE, LLC		//CONT.// 215343								
SCOTT, GEO. A & BEAMER, LOUISE S		WELL #:	60	RRCID ->	186165	COMPL. DATE	09/20/2001	TOTAL DEPTH	6115	PERF. 5566 - 5646
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

KIESLING, A. E. & DIXON, T. K.		WELL #:	40	RRCID ->	186178	COMPL. DATE	10/27/2001	TOTAL DEPTH	6100	PERF. 5600 - 5616
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

SCOTT, GEO. A & BEAMER, LOUISE S		WELL #:	125	RRCID ->	189194	COMPL. DATE	04/11/2002	TOTAL DEPTH	6194	PERF. 5644 - 5657
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

OWENS, J. D. ET AL		WELL #:	3	RRCID ->	189331	COMPL. DATE	02/12/2002	TOTAL DEPTH	6045	PERF. 5568 - 5580
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

SCOTT, GEO. A. & BEAMER, LOUISE S.		WELL #:	68	RRCID ->	190073	COMPL. DATE	06/03/2002	TOTAL DEPTH	6095	PERF. 5773 - 5787
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
04	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
		PLUGGED AND ABANDONED 04/14/2022								

WEST PRODUCTION CO. A/C 2		WELL #:	48	RRCID ->	190276	COMPL. DATE	06/05/2002	TOTAL DEPTH	6175	PERF. 5528 - 5540
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

OWENS, J.D. ET AL		WELL #:	5	RRCID ->	190627	COMPL. DATE	05/05/2002	TOTAL DEPTH	6044	PERF. 5560 - 5568
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

WEBSTER (MARGINULINA)		//CONT.//		95731 375	ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: HARRIS	
DENBURY ONSHORE, LLC		//CONT.//		215343								
SCOTT, GEO. A.&BEAMER, LOUISE S.		WELL #:		87	RRCID ->	192196	COMPL. DATE	05/10/2002	TOTAL DEPTH	6190	PERF.	5596 - 5609
M	O	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

12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		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
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	61		88
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	56		144
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

KOEHN UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	279164	COMPL. DATE	09/07/2012	TOTAL DEPTH	10125	PERF.	9618 - 9668
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		87
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		87
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		87
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		87
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		87
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		87

SUNDOWN ENERGY LP				829482								
CORCORAN, RAY GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	268508	COMPL. DATE	11/16/2011	TOTAL DEPTH	10200	PERF.	9680 - 9686
12	3162	X	60	-0-	-3102	-0-	60 2		N	-0-		98
01	3162	X	146	-0-	-3016	-0-	146 2		N	-0-		98
02	2212	X	-0-	-0-	-2212	-0-			N	-0-		98
03	2449	X	-0-	-0-	-2449	-0-			N	-0-		98
04	2010	X	NO RPT	-0-	-2010	-0-			N	NO RPT		98
05	155	X	NO RPT	-0-	-155	-0-			N	NO RPT		98

KIMES GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	271042	COMPL. DATE	02/19/2012	TOTAL DEPTH	10305	PERF.	9576 - 9582
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		39
01	403	X	-0-	-0-	-403	-0-			N	-0-		39
02	364	X	-0-	-0-	-364	-0-			N	-0-		39
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		39
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		39
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		39

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

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
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
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

WEST SIDE (FRIO E) 96553 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ORANGE
 PETRODOME OPERATING, LLC 660286
 WEST SIDE WELL #: 1 RRCID -> 247276 COMPL. DATE 01/23/2009 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 8162 - 8206

12	18600	14851	-0-	-3749	-0-	14625	3	226	9	N	205	184	1			528
01	18600	-0-	-0-	-18600	-0-					N	517	187	1			858
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	806	19219	3	187	9	N	170	360	1			515

WEST SKILLERN (JAZZ SD) 96558 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: TYLER
 DAVIS SOUTHERN OPERATING CO LLC 206081
 BLACK STONE BIG KAHUNA WELL #: 1 RRCID -> 270861 COMPL. DATE 09/30/2012 TOTAL DEPTH 11920 PERF.10560 - 10568

12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
02	P&A COND	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					135

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/30/2018

WHARTON, S. (FRIO 5650) 96722 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
 HILCORP ENERGY COMPANY 386310
 RAHUNEK WELL #: 201 RRCID -> 231976 COMPL. DATE 03/28/2013 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5632 - 5659

12	2635 X	359	-0-	-2276	-0-	359	2			N	-0-					18
01	2263 X	7	-0-	-2256	-0-					N	-0-					18
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

WHARTON, S. (YEGUA 10900) 96722 951 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
 PETROREAL INC. 660891
 TURF GRASS WELL #: 1 RRCID -> 207047 COMPL. DATE 07/13/2004 TOTAL DEPTH 11503 PERF.10898 - 10920

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

WHARTON, S. (YEGUA 11,400)			96722 975		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: WHARTON		
PETROREAL INC.			660891									
LOWE, HOMER			WELL #: 1		RRCID -> 226428		COMPL. DATE 12/30/2005		TOTAL DEPTH 11503		PERF.11688 - 11740	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE

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

WHARTON, WEST (FRIO 4750)			96728 125		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: WHARTON		
CML EXPLORATION, LLC			120648									
BOONE ESTATE GAS UNIT			WELL #: 1		RRCID -> 235073		COMPL. DATE 02/27/2008		TOTAL DEPTH 4887		PERF. 4746 - 4757	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

WHARTON, WEST (FRIO 4800,E)			96728 152		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: WHARTON		
HILCORP ENERGY COMPANY			386310									
MATULA FAMILY TRUST			WELL #: 1		RRCID -> 245430		COMPL. DATE 09/24/2009		TOTAL DEPTH 6000		PERF. 3404 - 5125	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	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	
12	4216 X	4059	-0-	-157	-0-	263	1	3796	2	Y	-0-	11
01	4154 X	4019	-0-	-135	-0-	313	1	3706	2	Y	-0-	11
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

DOROTHY HITE GAS UNIT			WELL #: 3		RRCID -> 252375		COMPL. DATE 08/07/2014		TOTAL DEPTH 15101		PERF.14278 - 14696	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	235	235
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	235
05	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	
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	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	BALANCE
WHARTON, WEST (WILCOX)		//CONT.//		96728 480	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
DOROTHY HITE GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	259255	COMPL. DATE	08/20/2010	TOTAL DEPTH	16495	PERF.	15099 - 16107	
BU RANCH		WELL #:		1	RRCID ->	280656	COMPL. DATE	03/07/2016	TOTAL DEPTH	16027	PERF.	16060 - 16140	
WHARTON, WEST (4440)				96728 605	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON				
INLAND OCEAN, INC.				424607									
RANCHO GRANDE FARMS		WELL #:		6	RRCID ->	236482	COMPL. DATE	09/02/2009	TOTAL DEPTH	4810	PERF.	3700 - 3840	
WHARTON, W. (4570)				96728 616	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON				
HILCORP ENERGY COMPANY				386310									
BROWN		WELL #:		1	RRCID ->	200443	COMPL. DATE	01/13/2004	TOTAL DEPTH	6000	PERF.	4596 - 5272	
WHARTON, WEST (5200)				96728 620	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON				
HILCORP ENERGY COMPANY				386310									
FOC PIERCE RANCH		WELL #:		2	RRCID ->	277940	COMPL. DATE	08/07/2014	TOTAL DEPTH	6050	PERF.	5176 - 5189	
WHITES BAYOU (F-12)				97017 220	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CHAMBERS				
SAND HAWK, LLC				747071									
WHITE HEIRS		WELL #:		1 U	RRCID ->	273208	COMPL. DATE	03/28/1983	TOTAL DEPTH	7830	PERF.	7808 - 7816	

WHITES BAYOU (TEX WARRENNI "A") 97017 724 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
 MINEXPLOD LLC 569678
 WHITE, FURL WELL #: 1 RRCID -> 152371 COMPL. DATE 07/18/2002 TOTAL DEPTH 9055 PERF. 4002 - 4022

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

WHITES BAYOU, S. (TX WARRENNI) 97019 300 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: CHAMBERS
 OIL COAST CORP. 619585
 WANGENSTEEN, C. T. ET AL WELL #: RRCID -> 106266 COMPL. DATE 10/04/1994 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8866 - 8896

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		84
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		84
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		84
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		84
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		84
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		84
PLUGGED AND ABANDONED 08/14/2000										

REB PETROLEUM COMPANY 696079
 ROGERS B. B. GU3 WELL #: RRCID -> 108672 COMPL. DATE 12/15/1983 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8887 - 8894

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		9
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		9
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		9
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		9
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		9
05	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

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	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

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		135
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		135
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		135
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		135
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		135
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		135

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

WHITES BAYOU, W. (F-15)		97021 220		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: CHAMBERS			
SAWTOOTH OPERATING CO., INC.		749152								
BIGGS, ET AL		WELL #:	3	RRCID ->	247836	COMPL. DATE	10/24/2008	TOTAL DEPTH	8295	PERF. 8141 - 8143
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		95
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		95
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		95
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		95
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		95
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		95

WICKIZER UNIT		97212 300		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MONTGOMERY			
BERRY UNIT		WELL #:	2	RRCID ->	174378	COMPL. DATE	04/03/2010	TOTAL DEPTH	11700	PERF.10821 - 11394
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		53
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		53
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		53
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		53
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		53
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		53

WIED (RHINEHART A SAND)		97240 500		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: COLORADO			
EVEREST RESOURCE COMPANY		252057								
MCKINLEY		WELL #:	1	RRCID ->	224956	COMPL. DATE	05/04/2006	TOTAL DEPTH	13200	PERF.11685 - 11728
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		25
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		25
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		25
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		25
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		25
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		25

MCKINLEY		97240 500		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: COLORADO			
MCKINLEY		WELL #:	2	RRCID ->	265551	COMPL. DATE	10/21/2011	TOTAL DEPTH	12022	PERF.11726 - 11755
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		112
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		112
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		112
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		112
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		112
05	14B DENY	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
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

WILLIS, WEST		97692 001		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MONTGOMERY			
L & G ASSOCIATES, INC.		479597									
CARLSON UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	110012	COMPL. DATE	02/12/1984	TOTAL DEPTH	3970	PERF.	3708 - 3756
M	O	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	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-	

SMITH, L C PRODUCTION		793130		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIBERTY			
SCOTT, SAM S.		WELL #:		RRCID ->	113593	COMPL. DATE	10/18/1984	TOTAL DEPTH	4000	PERF.	3814 - 3822
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				8	
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				8	
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				8	
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				8	
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				8	
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				8	
PLUGGED AND ABANDONED 07/08/2016											

WILLIS MARSH (11,900 YEGUA)		97693 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIBERTY			
TEXIAN OPERATING COMPANY, LLC		WELL #:	1	RRCID ->	198256	COMPL. DATE	07/08/2003	TOTAL DEPTH	12500	PERF.	11908 - 11986
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-	

HENDERSON, CATHERINE 'A' UNIT		911874		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIBERTY			
WELL #:		7	RRCID ->	271204	COMPL. DATE	02/11/2013	TOTAL DEPTH	13075	PERF.	11957 - 12070	
12	930	N	571	-0-	-359	-0-	439 3	132 9	Y	120 94 1	106
01	651	N	600	-0-	-51	-0-	4 1	510 3	Y	78 162 1	22
02	504	N	379	-0-	-125	-0-	86 9	330 3	Y	33	55
03	558	N	99	-0-	-459	-0-	13 1	32 9	Y	29	84
04	570	N	219	-0-	-351	-0-	36 9	107 3	Y	101	185
*05	502	N	502	-0-	-0-	-0-	67 3	474 3	Y	16 118 1	83
							111 9				
							10 1				
							18 9				

WESTERN ENERGY GROUP, LLC		911874		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIBERTY			
HENDERSON, CATHERINE -A- UNIT		WELL #:	2	RRCID ->	200478	COMPL. DATE	03/30/2006	TOTAL DEPTH	12350	PERF.	11887 - 19929
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-	

HENDERSON, CATHERINE -C-		911874		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIBERTY		
WELL #:		3	RRCID ->	201186	COMPL. DATE	04/24/2004	TOTAL DEPTH	12850	PERF.	11990 - 12040
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

WILLIS MARSH (11,900 YEGUA)		//CONT.//		97693 750	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LIBERTY							
WESTERN ENERGY GROUP, LLC		//CONT.//		911874												
HENNDERSON, CATHERINE -A- UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	203285	COMPL. DATE	08/03/2004	TOTAL DEPTH	12500	PERF.11843	- 12028				
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	AMT	CODE	BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-

HENNDERSON, CATHERINE -A- UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	213204	COMPL. DATE	11/16/2005	TOTAL DEPTH	12225	PERF.11828	- 11950
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

WILLIS MARSH (13200)				97693 850	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LIBERTY						
COSTA ENERGY, LLC				180534											
HENNDERSON RANCH		WELL #:		1	RRCID ->	258027	COMPL. DATE	07/30/2010	TOTAL DEPTH	13500	PERF.13246	- 13296			
12	13795	X	364	-0-	-13431	-0-	361	2	3	9	Y	3	3	1	40
01	13795	X	672	-0-	-13123	-0-	654	2	18	9	Y	16			56
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

HENNDERSON RANCH		WELL #:		2	RRCID ->	260489	COMPL. DATE	10/30/2010	TOTAL DEPTH	13498	PERF.12996	- 13006			
12	1209	N	492	-0-	-717	-0-	408	2	84	9	Y	76	170	1	101
01	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	12			113
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

HENNDERSON PARTNERS		WELL #:		1ST	RRCID ->	292277	COMPL. DATE	01/22/2022	TOTAL DEPTH	12969	PERF.13212	- 13240			
*01	0		23441	-0-	23441	23441	22844	2	597	9	N	543			543
*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

TALOS GULF COAST ONSHORE LLC				835611								
BOYT HEIRS		WELL #:			RRCID ->	271069	COMPL. DATE	12/06/2012	TOTAL DEPTH	12800	PERF.12330	- 12378
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		113
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		113
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

PLUGGED AND ABANDONED 04/07/2016

WILLIS MARSH (13200)		//CONT.//		97693 850	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIBERTY				
TEXIAN OPERATING COMPANY, LLC				848681										
CATHERINE HENDERSON "A" UNIT		WELL #:		6ST	RRCID ->	242695	COMPL. DATE	08/06/2012	TOTAL DEPTH	12930	PERF.12848	- 12910		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
12	16275 X	12931	-0-	-3344	-0-	12325	3	606	9	Y	551	429	1	657
01	15779 X	6026	-0-	-9753	-0-	48	1	5668	3	Y	282	584	1	355
						310	9							
02	13776 X	392	-0-	-13384	-0-	13	1	317	3	Y	56			411
						62	9							
03	12927 X	25	-0-	-12902	-0-	25	3			Y	-0-	181	1	230
04	12510 X	-0-	-0-	-12510	-0-					Y	-0-	150	1	80
05	12927 X	210	-0-	-12717	-0-	2	1	97	3	Y	101	118	1	63
						111	9							

HENDERSON, CATHERINE 'B'		WELL #:		4	RRCID ->	265077	COMPL. DATE	06/28/2011	TOTAL DEPTH	15300	PERF.15118	- 15254		
12	5735 X	329	-0-	-5406	-0-	287	3	42	9	Y	38	30	1	93
01	5735 X	-0-	-0-	-5735	-0-					Y	-0-			93
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							

WESTERN ENERGY GROUP, LLC		911874		LIBERTY FARMS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	204054	COMPL. DATE	06/13/2004	TOTAL DEPTH	13950	PERF.13220	- 13326
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DOC		WELL #:		1	RRCID ->	210190	COMPL. DATE	06/28/2005	TOTAL DEPTH	13883	PERF.13013	- 13714				
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LIBERTY FARMS UNIT		WELL #:		2ST	RRCID ->	215907	COMPL. DATE	03/02/2009	TOTAL DEPTH	13421	PERF.13020	- 13072				
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HENDERSON, CATHERINE "A" UNIT		WELL #:		8	RRCID ->	260045	COMPL. DATE	09/22/2010	TOTAL DEPTH	13471	PERF.13070	- 13138				
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WILLIS MARSH (13200)			//CONT.//		97693 850	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: LIBERTY			
WESTERN ENERGY GROUP, LLC			//CONT.//		911874									
HENNDERSON, CATHERINE 'A'			WELL #:		9	RRCID -> 262547		COMPL. DATE 03/24/2011		TOTAL DEPTH 13107		PERF.12957 - 13040		
M	ALLOW 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

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			17
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			17
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			17
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			17
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			17
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			17

HENNDERSON, CATHERINE 'A' UNIT			WELL #:		10	RRCID -> 262988		COMPL. DATE 09/13/2011		TOTAL DEPTH 13289		PERF.13038 - 13064		
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

WILLOW SLOUGH (FB-A, F-1)					97736 300	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: CHAMBERS			
ACE PRODUCTIONS					003539									
WILLOW SLOUGH GU 2			WELL #:		1	RRCID -> 078114		COMPL. DATE 07/07/1978		TOTAL DEPTH 8750		PERF. 8132 - 8152		
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SAWTOOTH OPERATING CO., INC.					749152									
TATE, R.R.			WELL #:		1	RRCID -> 072452		COMPL. DATE 08/19/1991		TOTAL DEPTH 8581		PERF. 8309 - 8340		
12	1240 N	1240	-0-	-0-	-0-	1234	2	6	9	Y	5			163
01	1178 N	1178	-0-	-0-	-0-	1171	2	7	9	Y	6			169
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	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			178

HEBERT & BROUSSARD A			WELL #:		2	RRCID -> 195884		COMPL. DATE 06/01/2003		TOTAL DEPTH 8490		PERF. 8197 - 8222		
12	409 N	409	-0-	-0-	-0-	405	2	4	9	N	4			126
01	558 N	391	-0-	-167	-0-	385	2	6	9	N	5			131
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	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			137

SOUTHLAND NATURAL GAS STRGE, LLC					805607									
WHITE ESTATE -A-			WELL #:		8	RRCID -> 103673		COMPL. DATE 12/06/1982		TOTAL DEPTH 8700		PERF. 8035 - 8042		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WILLOW SLOUGH (FB-A, F-2)		97736 315		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CHAMBERS					
SAWTOOTH OPERATING CO., INC.		749152											
HEBERT & BROUSSARD -A-		WELL #: 2		RRCID -> 008794		COMPL. DATE 02/29/1960		TOTAL DEPTH 8490 PERF. 8267 - 8277					
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	

WILLOW SLOUGH (FB-A, SBZ)		97736 405		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CHAMBERS				
SOUTHLAND NATURAL GAS STRGE, LLC		805607										
WHITE ESTATE -A-		WELL #: 4		RRCID -> 008779		COMPL. DATE 05/19/1989		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8249 - 8256				
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WHITE ESTATE -A-		WELL #: 7		RRCID -> 048511		COMPL. DATE 06/16/1970		TOTAL DEPTH 8650 PERF. 8359 - 8384				
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	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				
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	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				
12	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5 4		Y	-0-		-0-
01	11	N	11	-0-	-0-	-0-	10 4	1 9	Y	1		1
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		1

WILLOW SLOUGH (FB-B, HACK-A)		97736 622		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CHAMBERS				
SAWTOOTH OPERATING CO., INC.		749152										
BARROW, R. J.		WELL #: 18		RRCID -> 206884		COMPL. DATE 02/02/2005		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9451 - 9663				
12	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92 2		Y	-0-		168
01	124	N	87	-0-	-37	-0-	87 3		Y	-0-		168
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		168

WILLOW SLOUGH (FB-B, HACK-B) 97736 630 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
 SAWTOOTH OPERATING CO., INC. 749152
 BARROW, R. J. WELL #: 17 RRCID -> 179197 COMPL. DATE 09/03/2000 TOTAL DEPTH 10180 PERF. 9610 - 9620

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	2	Y	-0-			-0-
01	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25	2	Y	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

BARROW, R. J. WELL #: 18 RRCID -> 206885 COMPL. DATE 02/02/2005 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9451 - 9663

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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			110
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			110
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			110
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			110
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			110
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			110

WILLOW SLOUGH (FB-C, F-2) 97736 860 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHAMBERS
 SAWTOOTH OPERATING CO., INC. 749152
 WAKEFIELD, C. L. WELL #: 2 RRCID -> 133630 COMPL. DATE 01/10/1995 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8355 - 8438

12	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	2	Y	-0-			59
01	155 N	105	-0-	-50	-0-	105	3	Y	-0-			59
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	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			59

WILLOW SLOUGH (13300) 97736 960 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHAMBERS
 DOGWOOD OPERATING COMPANY, INC. 222023
 BARROW RANCH WELL #: 1 RRCID -> 169411 COMPL. DATE 12/13/1997 TOTAL DEPTH 18970 PERF.13756 - 13772

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	155 N	-0-	-0-	-155	-0-			N	-0-			-0-
01	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-			-0-
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/15/2022

WILLOW SLOUGH (13300)		//CONT.//		97736 960	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: CHAMBERS				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310										
ANNA LEE GU		WELL #:		1	RRCID ->	282765	COMPL. DATE	05/21/2017	TOTAL DEPTH	14453	PERF.	13782	-	13799
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12		93 N	67	-0-	-26	-0-	47 2	20 9	N	18	17 1			3
01		93 N	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-				3
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		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				3
*05		42 N	42	-0-	-0-	-0-	41 2	1 9	N	1	1 6			3

WILSON CREEK (FRIO 10400)				97863 485	NON-ASSOCIATED	EXEMPT				CNTY: MATAGORDA				
GATHER PETROLEUM CORPORATION				292850										
BUCKEYE		WELL #:		1	RRCID ->	057730	COMPL. DATE	02/07/1974	TOTAL DEPTH	16937	PERF.	10413	-	10436
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				100
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				100
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				100
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				100
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				100
05		14B DENY	-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	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				43
01		0 N	-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

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	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12		4627 X	4627	-0-	-0-	-0-	4541 2	86 9	N	78	178 1	1 8		113
01		4402 X	4364	-0-	-38	-0-	4316 2	48 9	N	44				157
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

SOUTHWEST RESOURCES, INC.				806471	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WASHINGTON				
POWELL														
		WELL #:		1	RRCID ->	116757	COMPL. DATE	05/18/1985	TOTAL DEPTH	11090	PERF.	10962	-	10975
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-

WINEDALE (GEORGETOWN)				97965 200	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: FAYETTE			
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC				521544									
HEATHER UNIT				WELL #:	1RE	RRCID ->	187119	COMPL. DATE	06/30/2001	TOTAL DEPTH	11780	PERF.11320 - 14345	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
12		186 N	-0-	-0-	-186	-0-				N	-0-		67
01		820 N	820	-0-	-0-	-0-	746	2	74 9	N	67		134
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

ZWERNEMANN				WELL #:	1RE	RRCID ->	187125	COMPL. DATE	08/18/2001	TOTAL DEPTH	13379	PERF.11890 - 17494	
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05		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	
12		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05		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	
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05		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	
12		0 K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
05		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	
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
05		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								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHOCO PRODUCTION LLC		778196		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON								
LHA		WELL #: 1		RRCID -> 205482		COMPL. DATE 07/20/2007		TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5639 - 5640								
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					144
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					144
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					144
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					144
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					144
05	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								
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PIERCE ESTATES INC.		WELL #: 57		RRCID -> 120080		COMPL. DATE 01/06/1986		TOTAL DEPTH 5360 PERF. 5274 - 5279								
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WITHERS, NORTH (MIOCENE 4000)		98290 852		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON								
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC.		549836														
PIERCE EST. INC.		WELL #: 43A		RRCID -> 008820		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A								
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ELIJAH GREEN (WILCOX 10)		98360 700		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: TYLER								
MAGNUM PRODUCING, LP		521516														
BLACK STONE MINERALS		WELL #: 3 T		RRCID -> 283360		COMPL. DATE 08/02/2017		TOTAL DEPTH 10770 PERF. 9882 - 9892								
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					134
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					134
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					134
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					134
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					134
05	0 #	NO RPT	-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

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VIPER S.W.D., LLC 886209
 GARRETT, W. D. GU WELL #: 3 RRCID -> 236349 COMPL. DATE 09/21/2010 TOTAL DEPTH 15850 PERF.14342 - 15574

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

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

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CHAMPION INTERNATIONAL WELL #: 1 RRCID -> 255708 COMPL. DATE 04/11/1991 TOTAL DEPTH 16050 PERF. N/A

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WYLIE 99035 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
 B & B OIL, INC. 039791
 WINTERMAN WELL #: 1 RRCID -> 215966 COMPL. DATE 12/02/2004 TOTAL DEPTH 4610 PERF. 4250 - 4252

12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	319					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	319					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	319					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	319					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	319					N	NO RPT					-0-
05	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

12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

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
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KONANTZ, RONALD J. INC. 474900
 WITTER S ANNIE WELL #: 2 RRCID -> 111175 COMPL. DATE 12/21/2007 TOTAL DEPTH 6525 PERF. 3450 - 3482

12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MOSAIC OIL LLC 589978
 THOMAS WELL #: 1 RRCID -> 178967 COMPL. DATE 08/23/2000 TOTAL DEPTH 4210 PERF. 4039 - 4043

12	14B	DENY		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

YELLOW ROSE (YEGUA Y-2) 99334 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRIS
 BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC. 048169
 JACINTOPORT WELL #: 1 RRCID -> 184018 COMPL. DATE 04/11/2001 TOTAL DEPTH 12355 PERF. 10590 - 11732

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

YELLOW ROSE (YEGUA Y-2) //CONT.// 99334 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRIS
 BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC. //CONT.// 048169
 HOUSTON SHIP CHANNEL UNIT WELL #: 1ST RRCID -> 192683 COMPL. DATE 10/24/2002 TOTAL DEPTH 12149 PERF.11010 - 11896

M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (-)UNDERAGE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
12	51150 X	6249	-0-	-44901	-0-	74 1 168 9	6007 2	N	153	191 1	2 8	162
01	51150 X	43999	-0-	-7151	-0-	310 1 900 9	42789 2	N	818	749 1	2 8	229
02	42796 X	42796	-0-	-0-	-0-	280 1 1040 9	41476 2	N	945	912 1	2 8	260
03	42854 X	42854	-0-	-0-	-0-	280 1 1098 9	41476 2	N	998	912 1	4 8	342
*04	45105 X	45105	-0-	-0-	-0-	300 1 982 9	43823 2	N	893	1080 1	3 8	152
05	6262 X	NO RPT	-0-	-6262	-0-			N	NO RPT			152

HOUSTON SHIP CHANNEL UNIT -A- WELL #: 2 RRCID -> 234163 COMPL. DATE 03/03/2007 TOTAL DEPTH 11313 PERF.11943 - 11953

12	101161 X	101161	-0-	-0-	-0-	310 1 1252 9	99599 2	N	1138	1120 1		479
01	107083 X	107083	-0-	-0-	-0-	310 1 1169 9	105604 2	N	1063	1434 1		108
02	95125 X	95125	-0-	-0-	-0-	280 1 1110 9	93735 2	N	1009	723 1	2 8	392
03	95114 X	95114	-0-	-0-	-0-	280 1 1099 9	93735 2	N	999	906 1	1 8	484
*04	104796 X	104796	-0-	-0-	-0-	300 1 1333 9	103163 2	N	1212	1461 1	3 8	232
05	96503 X	NO RPT	-0-	-96503	-0-			N	NO RPT			232

ETOCO, L.P. 255133
HOUSTON, SAM UNIT WELL #: 4 RRCID -> 185740 COMPL. DATE 01/08/2002 TOTAL DEPTH 11960 PERF. 7300 - 7350

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

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

12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

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

YORK PLAZA (COOK MOUNTAIN) PLAZA OIL & GAS, INC. BISHOP, PATRICK		99420 250 667995	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: HARRIS										
WELL #:	1	RRCID ->	121833	COMPL. DATE	03/14/1986	TOTAL DEPTH	9294	PERF.	8819 - 8829						
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			
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-			
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-			
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-			
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-			
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-			
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-			

ZAPORAH (WILCOX) AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC TREADWAY SWD		99669 475 020467	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: POLK										
WELL #:	1	RRCID ->	184836	COMPL. DATE	07/04/2001	TOTAL DEPTH	9268	PERF.	6068 - 6265						
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-			
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-			
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-			
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-			
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-			
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-			

BLACK STONE ENERGY COMPANY, LLC JOHNSON, E. ET AL		072716													
WELL #:		RRCID ->	172551	COMPL. DATE	06/01/2001	TOTAL DEPTH	9235	PERF.	9068 - 9072						
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			95			
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			95			
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			95			
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			95			
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			95			
05	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						
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			59			
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			59			
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			59			
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			59			
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			59			
05	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						
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			161			
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			161			
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			161			
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			161			
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			161			
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			161			
PLUGGED AND ABANDONED _____ 02/04/2005															

SQUARE MILE ENERGY, L.L.C. RUNNELS		810815													
WELL #:	1	RRCID ->	283961	COMPL. DATE	01/08/2018	TOTAL DEPTH	9560	PERF.	9756 - 9792						
12	32333	#	24699	-0-	-7634	-0-	24245	3	454	9	N	413	371	1	271
01	32333	#	25981	-0-	-6352	-0-	25308	3	673	9	N	612	739	1	144
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

ZIMMERSCHIEDT (WILCOX)		99843 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLORADO			
JAMEX, INC.		429659									
PRENSLEY UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 177122		COMPL. DATE 01/29/2000		TOTAL DEPTH 11308 PERF.10654 - 10852			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
12	423 N	423	-0-	-0-	-0-	71 1	352 2	N	-0-		256
01	332 N	332	-0-	-0-	-0-	104 1	228 2	N	-0-		256
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

LEYENDECKER		WELL #: 1		RRCID -> 177450		COMPL. DATE 05/09/2000		TOTAL DEPTH 11350 PERF.10839 - 11114			
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BOGATTO		WELL #: 1		RRCID -> 178278		COMPL. DATE 03/15/2000		TOTAL DEPTH 11425 PERF.10761 - 11123			
12	166 N	166	-0-	-0-	-0-	26 1	129 2	N	10		40
						11 9					
01	166 N	166	-0-	-0-	-0-	49 1	106 2	N	10		50
						11 9					
02	146 N	146	-0-	-0-	-0-	25 1	115 2	N	5		55
						6 9					
03	180 N	180	-0-	-0-	-0-	138 1	42 2	N	-0-		55
*04	150 N	150	-0-	-0-	-0-	57 1	93 2	N	-0-		55
*05	170 N	170	-0-	-0-	-0-	41 1	129 2	N	-0-		55

LEYENDECKER-CULLEN		WELL #: 1		RRCID -> 181196		COMPL. DATE 11/12/2000		TOTAL DEPTH 11350 PERF.10738 - 11186			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

LEYENDECKER		WELL #: 2		RRCID -> 187651		COMPL. DATE 06/10/2017		TOTAL DEPTH 10926 PERF. 9624 - 9844			
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-