

GAS WELL PRODUCTION LEDGER CODES

GAS WELL ALLOWABLE CODES

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

GAS DISPOSITION CODES

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

CONDENSATE DISPOSITION CODES

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

RRC INTERNAL DISPOSITION CODES

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

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

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

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

WILDCAT		00006 001 ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: CHAMBERS						
A. O. & M. EXPLORATION, INC.		000579										
AMANDA UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	166541	COMPL. DATE	08/20/1993	TOTAL DEPTH	4025	PERF.	3645 - 3664	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	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	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	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	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	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	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	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	
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	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	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WILDCAT		//CONT.//		00006 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: MADISON							
BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC.		//CONT.//		048169										
S. SOUR LAKE		WELL #:		1	RRCID ->	291339	COMPL. DATE	09/15/2019	TOTAL DEPTH	9156	PERF.10304 - 10344			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	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			
10	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BLUESTEM NATURAL GAS LLC				076906										
ODDIE FIELDS		WELL #:		1	RRCID ->	292309	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	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			
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	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			
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	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			
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	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
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	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	
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	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	
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	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	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	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	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	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	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	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 (-)	UNDERARGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.				216378							
BLACKSTONE A-917		WELL #:		1	RRCID ->	231726	COMPL. DATE	07/05/2006	TOTAL DEPTH	12500	PERF. N/A
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

ENERGY TWENTY OPERATING LLC				252144							
POWELL		WELL #:		1	RRCID ->	277267	COMPL. DATE	11/17/2014	TOTAL DEPTH	9132	PERF. N/A
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

ENPOWER RESOURCES INC.				252992							
WOOD, VALDA		WELL #:		1	RRCID ->	179465	COMPL. DATE	01/16/1999	TOTAL DEPTH	14120	PERF.12690 - 12730
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

EVERGREEN ENERGY, INC.				256489							
COULTER, JOHN		WELL #:		1	RRCID ->	234972	COMPL. DATE	12/22/2005	TOTAL DEPTH	10556	PERF.10489 - 10511
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

FIELDWOOD ONSHORE LLC				267774							
ACOM, O. H. ESTATE GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	165888	COMPL. DATE	06/01/1997	TOTAL DEPTH	9387	PERF. N/A
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

WILDCAT		//CONT.//		00006 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: MADISON			
FORT APACHE ENERGY, INC.		277908								
SAKATO, GEORGE T.		WELL #:		1	RRCID -> 276145	COMPL. DATE 08/31/2014	TOTAL DEPTH 5800	PERF. N/A		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
		PLUGGED AND ABANDONED 10/29/2021 - WELL PLUGGED 10/29/21								
FORTUNE RESOURCES LLC		278755								
HOSS UNIT		WELL #:		1H	RRCID -> 279507	COMPL. DATE 12/08/2014	TOTAL DEPTH 12518	PERF.12770	- 16190	
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
HENNIG PRODUCTION CO., INC.		378508								
PRASIFKA, JOE TERRY		WELL #:		1	RRCID -> 208837	COMPL. DATE 02/21/2004	TOTAL DEPTH 14627	PERF.14307	- 14328	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
MECHURA, T. GAS UNIT		2			RRCID -> 209511	COMPL. DATE 05/11/2013	TOTAL DEPTH 13285	PERF.13283	- 13395	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
HILCORP ENERGY COMPANY		386310								
OLD OCEAN UNIT		WELL #:		102	RRCID -> 138163	COMPL. DATE 01/23/1991	TOTAL DEPTH 11135	PERF.10380	- 10405	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
OLD OCEAN UNIT		63			RRCID -> 179995	COMPL. DATE 10/17/2000	TOTAL DEPTH 11006	PERF. 8996	- 9010	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
OLD OCEAN UNIT		236			RRCID -> 180010	COMPL. DATE 08/04/2004	TOTAL DEPTH 12200	PERF.10812	- 10848	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

WILDCAT		//CONT.//		00006 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: WHARTON								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310											
BROCKMAN, J. C. ET AL		WELL #:		1	RRCID ->	180401	COMPL. DATE	09/01/2000	TOTAL DEPTH	15467	PERF.11844 - 11852				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	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				
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	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				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	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				
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	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				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	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				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	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				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	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 (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

WESTBURY FARMS		WELL #:		1	RRCID ->	283854	COMPL. DATE	08/22/2017	TOTAL DEPTH	15011	PERF.13416	- 13450			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

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

JHP OPERATING, LLC		WELL #:		1	RRCID ->	221654	COMPL. DATE	08/21/2006	TOTAL DEPTH	16000	PERF.14556	- 15897			
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

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

KALER ENERGY CORP.		WELL #:		3	RRCID ->	292066	COMPL. DATE	08/03/2021	TOTAL DEPTH	11941	PERF.11521	- 11628			
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	SHUT IN	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	37344	-0-	37344	41282	36200	2	1144	9	N	1040	917	1		305
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	41282					N	NO RPT				305

WILDCAT		//CONT.//		00006 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: SAN JACINTO								
KD ENERGY, LLC				452996											
MATL				WELL #: 1	RRCID -> 235068	COMPL. DATE 12/21/2007	TOTAL DEPTH 14200	PERF. N/A							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

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

WILD CAT		//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)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O			GAS LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	CODE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	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	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 01/26/2022														

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	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	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	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	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	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	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	
10	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			39
11	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			39
12	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			39
01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			39
*02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			39
03	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			39

WILDCAT		//CONT.//		00006 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: HARRIS			
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		
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
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

RUST OIL CORP.				737890						
MUNSON, H.C.		WELL #:		4	RRCID -> 251465	COMPL. DATE 04/06/2004	TOTAL DEPTH 11848	PERF. N/A		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

SAWTOOTH OPERATING CO., INC.				749152						
SEABREEZE LAND COMPANY		WELL #:		16ST	RRCID -> 175879	COMPL. DATE 11/22/1997	TOTAL DEPTH 10830	PERF. N/A		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

THE GEORGE FOUNDATION		WELL #:		1	RRCID -> 203686	COMPL. DATE 06/18/2003	TOTAL DEPTH 11900	PERF. N/A		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

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

SIGMON CONSTRUCTION CO., INC.				780277						
HERRIN		WELL #:		1	RRCID -> 254817	COMPL. DATE 11/06/2009	TOTAL DEPTH 16268	PERF. N/A		
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

WILDCAT		//CONT.//		00006 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: JASPER				
SMALL, R.P. CORP.				789221							
GARRETT GAS UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 266501	COMPL. DATE 08/24/2008	TOTAL DEPTH 11314	PERF.11525	- 12044		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	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-

SOUTHCOAST PRODUCTION INC				803257							
FOSTER "C"				WELL #: 3	RRCID -> 191847	COMPL. DATE 05/30/1998	TOTAL DEPTH 11520	PERF.11290	- 11300		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

TC OIL AND GAS, LLC				840303							
NELSON TRUST				WELL #: 2	RRCID -> 166202	COMPL. DATE 02/18/1997	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A			
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

TIMBERWOLF ENERGY, INC.				860554							
HOLY COMFORTER UNIT 2				WELL #: 1	RRCID -> 199711	COMPL. DATE 01/30/2004	TOTAL DEPTH 12717	PERF. N/A			
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

UNIT PETROLEUM COMPANY				877099							
BP AMERICA A-76 UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 207994	COMPL. DATE 10/29/2004	TOTAL DEPTH 12484	PERF.10598	- 10709		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	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			
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WILDCAT		//CONT.//		00006 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: MATAGORDA								
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.//		877099											
HICKORY CREEK		WELL #:		1	RRCID ->	233354	COMPL. DATE	05/08/2007	TOTAL DEPTH	12950	PERF.10032 - 10042				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

KYSER GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	239757	COMPL. DATE	12/04/2007	TOTAL DEPTH	12357	PERF. N/A				
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

RICE UNIVERSITY A 460		WELL #:		2	RRCID ->	242845	COMPL. DATE	07/29/2007	TOTAL DEPTH	12300	PERF. N/A				
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

RICE UNIVERSITY GAS UNIT "A"		WELL #:		1	RRCID ->	283642	COMPL. DATE	12/29/2011	TOTAL DEPTH	12175	PERF.10244 - 10252				
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

UPLAND OPERATING, LLC		WELL #:		1	RRCID ->	281252	COMPL. DATE	08/26/2015	TOTAL DEPTH	6200	PERF. 5023 - 5033				
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

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

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 11/30/1999															

WILDCAT		//CONT.//		00006 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: NEWTON								
VIPER S.W.D., LLC				886209											
MALOTA UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	248811	COMPL. DATE	05/19/2006	TOTAL DEPTH	10350	PERF.	5734 - 5742		
M	ALLOW CODE	GAS 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
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

WEATHERLY OIL & GAS, LLC				902815			CNTY: NEWTON								
JEFFREY, J. ET AL				WELL #:	1	RRCID ->	209805	COMPL. DATE	05/07/2005	TOTAL DEPTH	13508	PERF.	N/A		
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

WESTERN ENERGY GROUP, LLC				911874			CNTY: NEWTON								
BLACK STONE A-535				WELL #:	1	RRCID ->	266927	COMPL. DATE	04/26/2012	TOTAL DEPTH	13183	PERF.	N/A		
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

WHEELER OPERATING CORPORATION				914263			CNTY: NEWTON								
PDO NATHAN WILLIAMS				WELL #:	1	RRCID ->	216955	COMPL. DATE	07/30/2005	TOTAL DEPTH	2000	PERF.	N/A		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	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		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	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		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

WILDCAT		//CONT.//		00006 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: WHARTON								
ZARVONA ENERGY LLC				950523											
BLACK STONE "DJ"				WELL #:	1	RRCID ->	204820	COMPL. DATE	04/30/2004	TOTAL DEPTH	20600	PERF.	N/A		
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

BLACK STONE MINERALS A-383				WELL #:	1	RRCID ->	230876	COMPL. DATE	12/17/2004	TOTAL DEPTH	21755	PERF.	N/A		
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	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		
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	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		
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

ZAZA ENERGY, LLC				950545											
GIBBS BROTHERS				WELL #:	1H	RRCID ->	262753	COMPL. DATE	08/20/2011	TOTAL DEPTH	12061	PERF.	N/A		
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

ACE, NORTH (3200)				00420 250	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: POLK								
ARCADIA OPERATING, LLC				028734											
SANTA FE "B"				WELL #:	2	RRCID ->	255957	COMPL. DATE	02/07/2010	TOTAL DEPTH	7800	PERF.	2966 - 2972		
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

ACE, NORTH (4830)		00420 664		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: POLK								
ARCADIA OPERATING, LLC		028734														
BLACK STONE D		WELL #:		RRCID -> 185951		COMPL. DATE 04/27/2001		TOTAL DEPTH 4948 PERF. 4802 - 4807								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	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
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					100
		PLUGGED AND ABANDONED		08/16/2008												

BLUE BRANCH		WELL #:		1		RRCID -> 291217		COMPL. DATE 02/28/2021		TOTAL DEPTH 6412 PERF. 5064 - 5067						
10	2927	-0-	-0-	-2927	-0-					N	-0-					5
11	2310	-0-	-0-	-2310	-0-					N	-0-					5
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.	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						
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

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						
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					72
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					72
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
		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	
10	DLQ G-10	25	-0-	25	35	25	2	Y	-0-		-0-
11	35 N	-0-	-0-	-35	-0-			Y	-0-		-0-
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	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

PINEY WOODS		WELL #:		2		RRCID -> 279194		COMPL. DATE 02/13/2015		TOTAL DEPTH 7605 PERF. 7374 - 7382	
10	DLQ G-10	357	-0-	357	1334	357	2	Y	-0-		10
11	2321 N	987	-0-	-1334	-0-	835	2	Y	138		148
12	1321 N	1321	-0-	-0-	-0-	1266	2	Y	50	152 9	198
01	906 N	906	-0-	-0-	-0-	882	2	Y	22	55 9	220
02	924 N	692	-0-	-232	-0-	679	2	Y	12	24 9	232
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	13 9	232

ADAMS RANCH (NODOSARIA 1-STR.) //CONT.// 00650 684 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JASPER
 DELFIN OPERATING, LLC //CONT.// 212175
 TEXLA MILL WELL #: 3 RRCID -> 282485 COMPL. DATE 06/12/2017 TOTAL DEPTH 7490 PERF. 7734 - 7744

M	ALLOW CODE	GAS PROD	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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				94
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				94
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				94
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				94
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				94
03	14B2 EXT	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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	312 N	312	-0-	-0-	-0-	224	2	88	9	N	80				212
11	570 N	372	-0-	-198	-0-	319	2	53	9	N	48	179	1		81
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	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				193

H J BALLARD WELL #: 1 RRCID -> 283853 COMPL. DATE 10/10/2017 TOTAL DEPTH 9402 PERF. 9308 - 9316

M	ALLOW CODE	GAS PROD	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
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				8
11	450 N	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-				8
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				8

SOUTHERN OIL OF LOUISIANA LLC 804365
 MVP 'A-183' WELL #: 2ST RRCID -> 287451 COMPL. DATE 06/21/2019 TOTAL DEPTH 10991 PERF.12020 - 12175

M	ALLOW CODE	GAS PROD	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
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	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
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				43
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				43
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

ADAMS RANCH (YEGUA EY) 00650 960 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ORANGE															
SOUTHERN OIL OF LOUISIANA LLC //CONT.// 804365															
MVP 'A-183' WELL #: 1 RRCID -> 278536 COMPL. DATE 07/05/2013 TOTAL DEPTH 10930 PERF.12975 - 13024															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE		
10		6925 X	6925	-0-	-0-	-0-	6609	2	316	9	N	287	712	1	780
11		8370 X	8370	-0-	-0-	-0-	7943	2	427	9	N	388	700	1	468
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

MVP 'A-98' WELL #: 1 RRCID -> 279177 COMPL. DATE 01/14/2015 TOTAL DEPTH 11380 PERF.12263 - 12314															
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			690
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	356	1	334
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			334
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			334
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			334
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			334

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															
10		25451 X	25340	-0-	-111	-0-	25001	2	339	9	N	308	357	1	278
11		24630 X	18792	-0-	-5838	-0-	18164	2	628	9	N	571	721	1	128
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-	-0-	-22876	-0-					N	-0-			329
03		25327 X	-0-	-0-	-25327	-0-					N	-0-			329

MVP 'A-152' GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 276593 COMPL. DATE 11/03/2014 TOTAL DEPTH 11379 PERF.12355 - 12434															
10		23932 X	21916	-0-	-2016	-0-	21571	2	345	9	N	314			825
11		23160 X	10224	-0-	-12936	-0-	10081	2	143	9	N	130	571	1	384
12		23932 X	-0-	-0-	-23932	-0-					N	-0-			384
01		21917 X	-0-	-0-	-21917	-0-					N	-0-			384
02		19796 X	-0-	-0-	-19796	-0-					N	-0-			384
03		21917 X	-0-	-0-	-21917	-0-					N	-0-			384

MVP 'A-152' GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 276741 COMPL. DATE 09/19/2013 TOTAL DEPTH 11435 PERF.11286 - 11366															
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 11/12/2021 - PLUGGED 11.12.21															

MVP 'A-152' GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 279152 COMPL. DATE 02/09/2014 TOTAL DEPTH 11134 PERF.12185 - 14529															
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	4313					N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	4313					N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	4313					N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	4313					N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	4313					N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	4313					N	NO RPT			-0-

AGGIELAND (WOODBINE)		00798 850		ASSOCIATED		PRORATED				CNTY: BRAZOS			
GOLDSMITH OPERATING, LLC		313705											
CONLEE		WELL #: 2		RRCID -> 291849		COMPL. DATE 11/01/2019		TOTAL DEPTH 9714		PERF. 9554 - 9582			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	(I)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
10	0	228	-0-	228	587	228 2		N	-0-			-0-	
11	300	174	-0-	-126	461	174 2		N	-0-			-0-	
12	310	185	-0-	-125	336	185 2		N	-0-			-0-	
01	310	179	-0-	-131	205	179 2		N	-0-			-0-	
02	35	135	-0-	100 B	305	135 2		N	-0-			-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->													
03	0 #	NO RPT	-0-	-0- B	305			N	NO RPT			-0-	

NITRO OIL & GAS, LLC		611014		ASSOCIATED		PRORATED				CNTY: BRAZOS			
MURPHY UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 215598		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 9830		PERF. 9668 - 9690			
10	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105 3		N	-0-			25	
11	22 N	22	-0-	-0-	-0-	22 3		N	-0-			25	
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 ->													
03	155 N	NO RPT	-0-	-155 B	-0-			N	NO RPT			102	

GERRY SAUM UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 288730		COMPL. DATE 10/29/1984		TOTAL DEPTH 9920		PERF. 9767 - 9780			
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	3			N	-0-			87	
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	3			N	-0-			87	
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	3			N	-0-			87	
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	3			N	-0-			87	
02	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	3			N	-0-			87	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->													
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	3			N	NO RPT			87	

COMANCHE		WELL #: 1		RRCID -> 289087		COMPL. DATE 06/23/1984		TOTAL DEPTH 9644		PERF. 9525 - 9538			
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60	
11	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11 3		N	-0-			60	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60	
02	11 N	-0-	-0-	-11 B	-0-			N	-0-			60	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->													
03	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			60	

GAMBLE, P.K. ETAL		WELL #: 1		RRCID -> 289644		COMPL. DATE 01/05/1985		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 9826 - 9836			
10	58 N	58	-0-	-0-	-0-	52 3	6 9	N	5			160	
11	60 N	43	-0-	-17	-0-	42 3	1 9	N	1			161	
12	62 N	52	-0-	-10	-0-	52 3		N	-0-			161	
01	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40 3		N	-0-			161	
*02	38 N	38	-0-	-0- B	-0-	38 3		N	-0-			161	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->													
03	62 N	NO RPT	-0-	-62 B	-0-			N	NO RPT			161	

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			
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

ALGOA, SOUTH (TEX 2 SAND) 01490 700 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: BRAZORIA
 COASTAL EXPANSE OIL & GAS 161634
 TOVREA, ALLEN T. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 134410 COMPL. DATE 08/27/1989 TOTAL DEPTH 13422 PERF.11981 - 11997

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	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
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					119
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					119
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					119
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					119
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					119
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					119

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
 SMU WELL #: 1 RRCID -> 200566 COMPL. DATE 06/28/2002 TOTAL DEPTH 13835 PERF.11897 - 11924

10	19995	#	18008	-0-	-1987	-0-	17465	2	543	9	N	494	562	1			79
11	18900	#	16986	-0-	-1914	-0-	16509	2	477	9	N	434	370	1			143
12	19096	#	17125	-0-	-1971	-0-	16706	2	419	9	N	381	369	1			155
01	18910	#	16883	-0-	-2027	-0-	16459	2	424	9	N	385	370	1			170
02	16576	#	15084	-0-	-1492	-0-	14702	2	382	9	N	347	380	1			137
03	18011	#	17218	-0-	-793	-0-	16794	2	424	9	N	385	354	1			168

ALGOA, SOUTH (UPPER VICKSBURG) 01490 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GALVESTON
 LLOX, L.L.C. 504583
 EDGAR R. MAXEY WELL #: 001 RRCID -> 283463 COMPL. DATE 07/21/2017 TOTAL DEPTH 16000 PERF.14522 - 14575

10	110716	X	110716	-0-	-0-	-0-	491	1	107740	2	Y	1504	1525	1			842
							831	4	1654	9							
11	73069	X	73069	-0-	-0-	-0-	489	1	70459	2	Y	1174	1168	1			848
							830	4	1291	9							
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							

EDGAR R. MAXEY WELL #: 2 RRCID -> 284354 COMPL. DATE 09/18/2021 TOTAL DEPTH 14513 PERF.14512 - 14644

10	276545	X	276545	-0-	-0-	-0-	1189	1	260691	2	Y	11505	11666	1			300
							2009	4	12656	9							
11	290129	X	290129	-0-	-0-	-0-	1191	1	275289	2	Y	10581	10523	1			358
							2010	4	11639	9							
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							

ALLEN DOME 01657 001 ASSOCIATED PRORATED CNTY: BRAZORIA
 MUELLER EXPLORATION, INC. 592650
 WARD WELL #: 1 RRCID -> 281669 COMPL. DATE 11/20/2015 TOTAL DEPTH 3333 PERF. 2594 - 2596

10	2418	#	-0-	-0-	-2418	-0-					N	-0-					10
11	90	#	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					10
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

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

ALLEN DOME		//CONT.//		01657 001	ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: BRAZORIA	
MUELLER EXPLORATION, INC.		//CONT.//		592650						
PERRY		WELL #:		2	RRCID ->	288499	COMPL. DATE	10/07/2019	TOTAL DEPTH	4770 PERF. 2578 - 2581
10	7967 #	3047	-0-	-4920	-0-	91 1	2956 2	N	-0-	3
11	14016	10938	-0-	-3078	-0-	232 1	10703 2	N	3	6
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-		-0-					
03	8122 N	1768	-0-	-6354 B	-0-	39 1	1729 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
10	2441 R	2441	-0-	-0-	-0-	252 1	2164 2	N	23	157
11	12539 R	12539	-0-	-0-	-0-	609 1	11734 2	N	178	335
12	22367 R	22367	-0-	-0-	-0-	651 1	21334 2	N	347	387 1 295
01	186 #	-0-	-0-	-186	-0-	382 9		N	-0-	186 1 109
02	2184 #	-0-	-0-	-2184	-0-			N	-0-	109
03	12958 #	NO RPT	-0-	-12958	-0-			N	NO RPT	109

ALLEYTON (YEGUA)				01731 495	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLORADO	
C & E OPERATING, INC.				120079						
RINNE		WELL #:			RRCID ->	281407	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A PERF.10699 - 12310
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	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
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	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
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	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		
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

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	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		

10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		67
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		67
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		67
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		67
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		67
03	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		

10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	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		

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		114
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		114
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		114
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		114
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		114
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		114

SUNNY ERNST GU 1			WELL #: 3		RRCID -> 269298		COMPL. DATE 11/20/2012		TOTAL DEPTH 3500 PERF. 2820 - 2914		

10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	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		

10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

ALTA LOMA, NE. (U. MDL. ANDRAU)		01981 800		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GALVESTON								
HILCORP ENERGY COMPANY		386310														
TACQUARD		WELL #: 1		RRCID -> 188975		COMPL. DATE 04/12/2012		TOTAL DEPTH 13310 PERF.12580 - 12598								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11		60 N	-0-	-0-	-60	-0-				N	-0-					-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

TACQUARD		WELL #: 2		RRCID -> 201777		COMPL. DATE 02/12/2021		TOTAL DEPTH 13067 PERF.13048 - 13110								
10	15903 X	14234	-0-	-1669	-0-	1699 548	1 9	11987	2	N	498	566	1			51
11	15090 X	14932	-0-	-158	-0-	1569 537	1 9	12826	2	N	488	362	1			177
12	15593 X	14472	-0-	-1121	-0-	1519 583	1 9	12370	2	N	530	560	1			147
01	15385 X	15385	-0-	-0-	-0-	1485 580	1 9	13320	2	N	527	570	1			104
02	13944 X	13322	-0-	-622	-0-	841 539	1 9	11942	2	N	490	373	1			221
*03	16322 X	16322	-0-	-0-	-0-	1536 591	1 9	14195	2	N	537	570	1			188

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								
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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								
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B DENY	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								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7

TAIT, M., -A-		WELL #: 6 T		RRCID -> 004917		COMPL. DATE 03/17/1996		TOTAL DEPTH 10304 PERF.10146 - 10304								
10	14B2 EXT	1	-0-	1	22	1	1			Y	-0-					61
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	22					Y	-0-					61
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	22					Y	-0-					61
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	22					Y	-0-					61
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	22					Y	-0-					61
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	22					Y	-0-					61

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

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	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		71
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		71
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		71
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		71
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		71
03	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	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		27
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		27
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		27
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		27
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		27
03	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	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03	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	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		23
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		23
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		23
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		23
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		23
03	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	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
01	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-

TAIT, M.		WELL #: 7A		RRCID -> 232434		COMPL. DATE 05/14/2009		TOTAL DEPTH 5400 PERF. 5178 - 5184	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		18
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		18
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		18
01	0 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

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
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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 #: 1 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
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					236
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					236
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					236
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					236
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					236
03	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
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	242 N	242	-0-	-0-	-0-	242	2			N	-0-					138
11	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-					138
12	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					138
01	217 N	21	-0-	-0-	-196	21	2			N	-0-					138
02	56 N	-0-	-0-	-0-	-56					N	-0-					138
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138

ALWAN (COOK MOUNTAIN)			02158 150		NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: WHARTON					
RICOCHET ENERGY, INC.			710549												
MERTA HEIRS UNIT			WELL #: 1		RRCID -> 287774		COMPL. DATE 04/04/2019		TOTAL DEPTH 8358		PERF. 8062 - 8160				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	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
10		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			13
11		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			13
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	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			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				
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			70
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			70
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			70
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			70
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			70
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			70

ALWAN (FRIO 4860)			02158 250		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: WHARTON					
FAULCONER ENERGY, LLC			263648												
JOHNSON HEIRS			WELL #: 2		RRCID -> 271101		COMPL. DATE 10/26/2011		TOTAL DEPTH 8150		PERF. 4036 - 4040				
10		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		0 #	-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				
10	1922	#	279	-0-	-1643	-0-	260	2	19	9	N	17			85
11	660	R	660	-0-	-0-	-0-	603	2	57	9	N	52			137
12	267	R	267	-0-	-0-	-0-	239	2	28	9	N	25			162
01	279	#	127	-0-	-152	-0-	119	2	8	9	N	7			169
02	616	#	260	-0-	-356	-0-	253	2	7	9	N	6			175
03	682	#	220	-0-	-462	-0-	191	2	29	9	N	26	174	1	27

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				
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ALWAN, WEST (YEGUA 6900)		02163 600		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: WHARTON						
GREEN EXPLORATION COMPANY		330179												
HUTCHINS-KELLEY		WELL #: 1		RRCID -> 246294		COMPL. DATE 09/13/2008		TOTAL DEPTH 7200		PERF. 6904 - 6912				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
				(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-34642			N	NO RPT			60
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-34642			N	NO RPT			60
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-34642			N	NO RPT			60
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-34642			N	NO RPT			60
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-34642			N	NO RPT			60
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-34642			N	NO RPT			60

ANGLETON, S. (FRIO 13 FB-C)		02286 211		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BRAZORIA						
TIMBERWOLF ENERGY, INC.		860554												
WILLIAMSON		WELL #: 5		RRCID -> 158703		COMPL. DATE 04/03/1996		TOTAL DEPTH 11591		PERF. 10787 - 10826				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
				(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			10
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			10
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			10
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			10
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			10
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			10

AMMANN, NORTH (COOK MOUNTAIN)		02391 250		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON						
FAULCONER ENERGY, LLC		263648												
DOROTIK, JEROME		WELL #: 1		RRCID -> 137752		COMPL. DATE 07/07/1995		TOTAL DEPTH 7981		PERF. 7565 - 7784				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
				(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
10	3781	R	3781	-0-	-0-	B	552 1	3212 2		N	15			100
11	4550	R	4550	-0-	-0-	B	542 1	3998 2		N	9			109
12	4557	R	4557	-0-	-0-	B	558 1	3996 2		N	3			112
01	4624	R	4624	-0-	-0-	B	581 1	4023 2		N	18			130
02	4256	#	4094	-0-	-162	B	536 1	3541 2		N	15			145
03	4712	#	4050	-0-	-662	B	559 1	3476 2		N	14			159

AMMANN, SOUTH (COOK MOUNTAIN)		02392 250		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON						
FAULCONER ENERGY, LLC		263648												
FUCIK, DAVID		WELL #: 1		RRCID -> 132847		COMPL. DATE 10/14/1989		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 7846 - 7906				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
				(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
10	2415	R	2415	-0-	-0-	B	176 1	2239 2		N	-0-			165
11	1680	#	993	-0-	-687	B	86 1	907 2		N	-0-			165
12	1894	N	1894	-0-	-0-	B	144 1	1750 2		N	-0-			165
01	2418	N	1681	-0-	-737	B	135 1	1546 2		N	-0-			165
02	1740	N	1740	-0-	-0-	B	144 1	1596 2		N	-0-			165
*03	1896	N	1896	-0-	-0-	B	167 1	1729 2		N	-0-			165

OIL AND GAS DIVISION

AMMANN, WEST (COOK MOUNTAIN)												
FAULCONER ENERGY, LLC												
LICHNOVSKY												
02394 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON												
263648												
WELL #: 1 RRCID -> 199708 COMPL. DATE 06/01/2003 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 7642 - 7776												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE

10		2170 N	2055	-0-	-115	-0-	150 1	1902 2		Y	3	195
							3 9					
11		2040 N	2026	-0-	-14	-0-	175 1	1840 2		Y	10	205
							11 9					
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	2	37
							2 9					
02		1947 N	1947	-0-	-0-	-0-	161 1	1783 2		Y	3	40
							3 9					
03		2139 N	1991	-0-	-148	-0-	175 1	1810 2		Y	5	45
							6 9					

ANAHUAC												
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC.												
WILCOX G.C.ET AL												
02468 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHAMBERS												
549836												
WELL #: 6 RRCID -> 057120 COMPL. DATE 06/08/1983 TOTAL DEPTH 7090 PERF. 2551 - 2740												
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO.												
ANAHUAC MAIN FRIO GAS UNIT 1												
847710												
WELL #: 1 RRCID -> 035317 COMPL. DATE 11/24/1964 TOTAL DEPTH 7170 PERF. 6653 - 6805												
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	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												
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	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												
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	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												
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O			GAS LIFT(L)	(-) UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	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
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WHITE, R.M.		WELL #:		11	RRCID ->	071949	COMPL. DATE	03/05/1991	TOTAL DEPTH	7084	PERF. 3705 - 3735
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	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
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	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
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	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
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	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
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	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
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
03	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
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
03	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
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
03	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
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	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
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
03	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
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
03	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
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
03	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	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
03	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							
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
03	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							
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
03	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							
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
03	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							
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
03	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							
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
03	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							
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
03	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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
03	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	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
03	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	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
03	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	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	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	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
03	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	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	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	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
03	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	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	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
03	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		
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
03	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		
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1987			Y	NO RPT		-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1987			Y	NO RPT		-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1987			Y	NO RPT		-0-	
01	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-	

BROUSSARD, J.E. A/C #2		WELL #:		19 D	RRCID ->	164721	COMPL. DATE	08/11/1997	TOTAL DEPTH	8350	PERF. 6780 - 7056		
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
03	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		
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
03	0 A	NO RPT	-0-	-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		
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	

ANAHUAC		//CONT.//		02468 001	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CHAMBERS		
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO.		//CONT.//		847710						
BROUSSARD, J. E. A/C #1		WELL #:		1	RRCID -> 166522	COMPL. DATE 11/05/1997	TOTAL DEPTH 7125	PERF. 6853	- 6867	
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	M	PROD	AMT	BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

ENGELS, M. H.		WELL #:		13	RRCID -> 166746	COMPL. DATE 12/02/1997	TOTAL DEPTH 8850	PERF. 6752	- 6766	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

MIDDLETON, A. D. A/C 1		WELL #:		15	RRCID -> 166780	COMPL. DATE 12/03/1997	TOTAL DEPTH 7151	PERF. 6826	- 7044	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

MIDDLETON, A. D. A/C 1		WELL #:		3	RRCID -> 166834	COMPL. DATE 11/20/1997	TOTAL DEPTH 7172	PERF. 6700	- 6712	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

GRIPON, H. A. A/C 1		WELL #:		26	RRCID -> 167574	COMPL. DATE 02/17/1998	TOTAL DEPTH 7250	PERF. 6840	- 6860	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

ZAPPE, MARIE		WELL #:		3	RRCID -> 168014	COMPL. DATE 03/30/1998	TOTAL DEPTH 7085	PERF. 6838	- 6848	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

BROUSSARD, J. E. A/C 2		WELL #:		25	RRCID -> 170293	COMPL. DATE 08/25/1998	TOTAL DEPTH 8164	PERF. 6754	- 6770	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
03	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 #:		9	RRCID ->	170789	COMPL. DATE	10/19/1998	TOTAL DEPTH	7146	PERF. 6762 - 6776	
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
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

GRIPON, H. A. A/C #1		WELL #:		37	RRCID ->	170790	COMPL. DATE	10/08/1998	TOTAL DEPTH	7120	PERF. 6756 - 6776	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	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	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	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	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	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	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	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	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	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		
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
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BROUSSARD-HEBERT A/C #1		WELL #: 42		RRCID -> 170495		COMPL. DATE 09/24/1998		TOTAL DEPTH 8150		PERF. 6232 - 6238		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	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		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	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		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	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		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	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	
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
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
03	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	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
03	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	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	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	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	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	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	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	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

ANAHUAC (HETEROSTEGINA) //CONT.// 02468 590 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS												
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO. //CONT.// 847710												
MIDDLETON, A. D. A/C #1 WELL #: 10 RRCID -> 184034 COMPL. DATE 03/27/2001 TOTAL DEPTH 7085 PERF. 6220 - 6300												
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

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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												

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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												

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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												

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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												

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	2136 N	2136	-0-	-0-	-0-	1896 1	240 2	Y	-0-			-0-
11	1976 N	1976	-0-	-0-	-0-	1805 1	171 2	Y	-0-			-0-
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-

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

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	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

10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	279 #	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					-0-
11	270 #	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-					-0-
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-

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 PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ANAHUAC (MIOCENE 2900) 02468 880 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
 TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO. 847710
 BROUSSARD, J. E. A/C-2 WELL #: 19 F RRCID -> 093885 COMPL. DATE 03/17/1981 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 2927 - 2933

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

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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
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
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	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
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	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
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	T. A.	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
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	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
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	209			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	209			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	209			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	209			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	209			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	209			N	NO RPT		-0-

ANAHUAC, W. (MARGINULINA "A")		//CONT.// 02475 503		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CHAMBERS			
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO.		//CONT.// 847710									
ZAPPE, MARIE ET AL		WELL #: 30		RRCID -> 166742		COMPL. DATE 12/11/1997		TOTAL DEPTH 7261 PERF. 6508 - 6524			
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
10	DELQ PR	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
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-

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

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

ANAHUAC, W. (MARGINULINA "A")		//CONT.//		02475 503	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CHAMBERS				
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO.		//CONT.//		847710									
ZAPPE, MARIE ET AL		WELL #:		12	RRCID -> 177390		COMPL. DATE 01/28/2000		TOTAL DEPTH 7085		PERF. 6630 - 6645		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-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		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-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		
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	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-

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		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-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		
10	15438 #	10684	-0-	-4754	-0-	10566	2	118	9	N	107		163
11	14940 #	10513	-0-	-4427	-0-	10489	2	24	9	N	22		185
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	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	33

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

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

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
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

ANGELINA (12,800)
HILCORP ENERGY COMPANY
KAHLA, E. B. HEIRS GU

02818 830 NON-ASSOCIATED ONE WELL
386310
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 CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*06	11640 #	7487	-0-	-4153	-0-	7202 2	285 9	N	259	354 1		218
*07	12028 #	343	-0-	-11685	-0-	343 2		N	-0-	168 1		50
*08	11222 #	-0-	-0-	-11222	-0-			N	-0-			50
*09	10620 #	-0-	-0-	-10620	-0-			N	-0-	50 1		-0-
*10	10602 #	-0-	-0-	-10602	-0-			N	-0-			-0-
*11	7500 #	-0-	-0-	-7500	-0-			N	-0-			-0-
*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-

ANGELINA (12900)
MAGNUM PRODUCING, LP
PIPKIN-WINGATE

02818 850 NON-ASSOCIATED ONE WELL
521516
WELL #: 1 RRCID -> 253385 COMPL. DATE 02/03/2009 TOTAL DEPTH 13280 PERF.12858 - 12872

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
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			53
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			53
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 NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			53

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

02818 913 NON-ASSOCIATED ONE WELL
664142
WELL #: 1 RRCID -> 046442 COMPL. DATE 06/14/1969 TOTAL DEPTH 13517 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

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

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
10	155 N	105	-0-	-50	-0-	105 2		N	-0-			205
11	120 N	105	-0-	-15	-0-	105 2		N	-0-			205
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

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

10		124 N	95	-0-	-29	-0-	95 2			N	-0-		26
11		95 N	95	-0-	-0-	-0-	95 2			N	-0-		26
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

WILLIAMSON		WELL #:		3	RRCID ->	176024	COMPL. DATE	01/26/2000	TOTAL DEPTH	12153	PERF.10210	- 10220	
10		8494 X	4018	-0-	-4476	-0-	4018 2			Y	-0-		68
11		6570 X	5749	-0-	-821	-0-	5670 2	79 9		Y	72	72 1	68
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-	2879	2801 2	78 9	Y	71	71 1	68

WILLIAMSON		WELL #:		9	RRCID ->	224124	COMPL. DATE	06/22/2005	TOTAL DEPTH	11080	PERF.10042	- 10052	
10		558 N	54	-0-	-504	-0-	54 2			N	-0-		65
11		240 N	26	-0-	-214	-0-	26 2			N	-0-		65
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-	-0-			N	190	190 1	65
03		217 N	90	-0-	-127	-0-	90 2			N	-0-		65

ANGLETON, SOUTH (F-9 BLOCK D)		02886 165		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: BRAZORIA			
TIMBERWOLF ENERGY, INC.		860554											
WILLIAMSON-RETRIEVE UNIT NO. 1		WELL #:		1	RRCID ->	173119	COMPL. DATE	03/30/1999	TOTAL DEPTH	11296	PERF.10831	- 10841	
10		1085 N	840	-0-	-245	-0-	840 2			N	-0-		299
11		930 N	890	-0-	-40	-0-	890 2			N	-0-		299
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

HOLY COMFORTER UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	173198	COMPL. DATE	05/16/1999	TOTAL DEPTH	11350	PERF.10988	- 10998	
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		26
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		26
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		26
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		26
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		26
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		26

ANGLETON, S. (FRIO 13 FB-B)		02886 210		NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: BRAZORIA			
TIMBERWOLF ENERGY, INC.		860554											
WILLIAMSON		WELL #:		8	RRCID ->	213140	COMPL. DATE	01/19/2005	TOTAL DEPTH	11253	PERF.10523	- 10534	
10		248 #	109	-0-	-139	-0-	109 2			N	-0-		143
11		30352	1204	-0-	-29148	-0-	1204 2			N	-0-		143
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

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

10	93 N	75	-0-	-18	-0-	75	2					84
11	360 N	154	-0-	-206	-0-	35	2	119	9	Y	108	84
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	84
01	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	40	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	84

MUNSON UNIT			WELL #: 3	RRCID -> 213143	COMPL. DATE 12/19/2004	TOTAL DEPTH 12500	PERF.12112	- 12134				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	46
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	46
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	46
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	46
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	46
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	46

ANSLEY			03044 001	NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: WHARTON			
TMR EXPLORATION, INC.			834097									
GUENTHER			WELL #: 2	RRCID -> 165033	COMPL. DATE 08/09/1997	TOTAL DEPTH 5705	PERF. 5042	- 5250				
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	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				
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	258					N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	258					N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	258					N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	258					N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	258					N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	258					N	NO RPT	-0-

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				
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	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
 WELLS # : RRCID -> 085004 COMPL. DATE 05/01/1979 TOTAL DEPTH 12435 PERF.11380 - 11521
 TEMPLE

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
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			91
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			91
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			91
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			91
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			91
03	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. WELLS # : 1 T RRCID -> 118246 COMPL. DATE 09/01/1985 TOTAL DEPTH 8269 PERF. 7616 - 7619

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	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 WELLS # : 3 RRCID -> 281180 COMPL. DATE 07/09/2019 TOTAL DEPTH 11088 PERF.11678 - 11702

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	5580 X	3564	-0-	-2016	-0-	2942 2	622 9	N	565	671 1	425
11	4890 X	3324	-0-	-1566	-0-	2735 2	589 9	N	535	683 1	277
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

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

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	992 X	862	-0-	-130	-0-	721 2	141 9	N	128		283
11	1010 X	1010	-0-	-0-	-0-	876 2	134 9	N	122		405
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

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

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

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

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					68
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					68
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					68
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					68
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					68
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					68

PLUGGED AND ABANDONED 04/12/2021

ASHBY (8550 SAND) 04022 740 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
 209651
 DEEP ROCK RESOURCES, INC.
 TRULL, R.B. ET AL WELL #: 4 RRCID -> 250660 COMPL. DATE 03/03/2009 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8492 - 8497

10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25
03	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
 209651
 DEEP ROCK RESOURCES, INC.
 FLOWERS FOUNDATION WELL #: 2 RRCID -> 197147 COMPL. DATE 07/25/2003 TOTAL DEPTH 9595 PERF. 9516 - 9529

10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31
03	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

10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60

PLUGGED AND ABANDONED 03/17/2021

ASHBY (9000) //CONT.// 04022 858 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA
 DEEP ROCK RESOURCES, INC. //CONT.// 209651
 FLOWERS FOUNDATION WELL #: 5 RRCID -> 271092 COMPL. DATE 11/29/2011 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9323 - 9474

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	5161					N	NO RPT					203
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	5161					N	NO RPT					203
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	5161					N	NO RPT					203
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	5161					N	NO RPT					203
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	5161					N	NO RPT					203
03	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

10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					89
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					89
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					89
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					89
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					89
03	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

10	2945 #	2843	-0-	-102	-0-	2802	2	41	9	N	37	180	1			46
11	2790 #	2645	-0-	-145	-0-	2619	2	26	9	N	24					70
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

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

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
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	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-

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

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				8
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				8
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				8
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				8
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				8
03	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

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	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

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				92
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				92
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

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

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	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

10	61814	38548	-0-	-23266	-0-	30120	2	8428	9	N	7662	7637	1		646
11	59820	31543	-0-	-28277	-0-	23929	2	7614	9	N	6922	6827	1		741
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

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
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			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

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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 PROD	INJECT. (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
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT					-0-
03	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					
10	52	N	52	-0-	-0- B	-0-	52	2		N	-0-					179
11	60	N	-0-	-0-	-60 B	-0-				N	-0-					179
12	23	N	23	-0-	-0- B	-0-	23	2		N	-0-					179
01	113	N	113	-0-	-0- B	-0-	111	2	2	9	N	2				181
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-					181
03	31	N	18	-0-	-13 B	-0-	18	2		N	-0-					181

PIERCE RANCH			WELL #: A 1		RRCID -> 279185		COMPL. DATE 10/23/2014		TOTAL DEPTH 15200		PERF. 8668 - 8686					
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-					-0-
03	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					
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-28				N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-28				N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-28				N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-28				N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-28				N	-0-					-0-
03	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					
10	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	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					
10	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	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	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
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	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		
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	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		
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	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		
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	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		
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	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		
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	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		
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	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	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
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	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	
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	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	
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	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	
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	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	
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	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	
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	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	
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	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	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
10	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

EHRHARDT, JOHN		WELL #: 5I		RRCID -> 064912		COMPL. DATE 07/27/2005		TOTAL DEPTH 7701 PERF. 6190 - 6214						
10	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	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						
10	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	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						
10	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	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						
10	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	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						
10	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	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						
10	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	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	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
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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				
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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				
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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				
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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				
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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				
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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				
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

BAMMEL G. U. (LOTTIE BUETLER)		WELL #: 1 I		RRCID -> 116162		COMPL. DATE 09/14/2005		TOTAL DEPTH 10574 PERF. 6140 - 6180			
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

BAMMEL GAS UNIT (POLLEY UNIT)		WELL #: 2 I		RRCID -> 118182		COMPL. DATE 06/21/2006		TOTAL DEPTH 6296 PERF. 6212 - 6248			
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

BAMMEL GAS UNIT (GRAVES -B-)		WELL #: 3		RRCID -> 118183		COMPL. DATE 05/08/2007		TOTAL DEPTH 6370 PERF. 6210 - 6230			
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

ZAPP ESTATE, ET AL -D-		WELL #: 4		RRCID -> 150548		COMPL. DATE 11/26/1990		TOTAL DEPTH 6630 PERF. 6351 - 6381			
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

ZAPP ESTATE ET AL -D-		WELL #: 2		RRCID -> 159624		COMPL. DATE 06/02/2008		TOTAL DEPTH 6325 PERF. 6212 - 6254			
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

EHRHARDT UNIT		WELL #: 8 I		RRCID -> 159626		COMPL. DATE 07/25/1998		TOTAL DEPTH 6365 PERF. 6244 - 6264			
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	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									
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	AMT	BALANCE
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	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			
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	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			
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	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			
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	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			
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	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			
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	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			
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	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 M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

10		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		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					
10		STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		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					
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		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					
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					97
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					97
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					97
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					97
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					97
03		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					
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		0	NO RPT	-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					
10		GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	186 #	-0-	-0-	-186	-0-					N	43	174	1			125
11	180 #	-0-	-0-	-180	-0-					N	30					155
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

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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					85
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					85
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					85
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					85
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					85
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					85

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/31/1997

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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	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	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
10	1395 N	1395	-0-	-0-	-0-	1011 1	384 2	Y	-0-		41
11	1258 N	1258	-0-	-0-	-0-	914 1	344 2	Y	-0-		41
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

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	
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	244			Y	-0-		112
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	244			Y	-0-		112
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	244			Y	-0-		112
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	244			Y	-0-		112
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	244			Y	-0-		112
03	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	
10	32 R	32	-0-	-0-	-0-	28 2	4 9	N	4		43
11	32 R	32	-0-	-0-	-0-	31 2	1 9	N	1		44
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 #	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	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	14B DENY	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	
10	858 N	718	-0-	-140	-0-	718 2		Y	-0-		-0-
11	190 N	190	-0-	-0-	-0-	190 2		Y	-0-		-0-
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	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	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	14B DENY	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	* * 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

10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	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	
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	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	
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			98
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			98
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			98
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			98
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			98
03	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	
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	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	
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	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	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

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

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	
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-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	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-

METZGER G.U.		WELL #:		7		RRCID ->		271696		COMPL. DATE		03/13/2013		TOTAL DEPTH		10350		PERF.10419 - 10429	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-

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	
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
12	PRTL PLG	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-

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	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-

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

BEASLEY, N. (COOK MTN)		//CONT.//		06513 075	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: FORT BEND					
OBLAEN RESOURCES LLC		//CONT.//		617546								
ROSENBAUM-SUITER ET AL GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID -> 208202	COMPL. DATE 01/29/2005	TOTAL DEPTH 9450	PERF. 9226	-	9246		
M	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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			32
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			32
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			32
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			32
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			32
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			32

PROLINE ENERGY RESOURCES INC				681327			CNTY: FORT BEND					
CORTEZ, PAUL				681327								
		WELL #:		1	RRCID -> 191424	COMPL. DATE 01/30/2002	TOTAL DEPTH 16440	PERF. 9171	-	9200		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BEASLEY, N. (WILCOX 13,400)				06513 600	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: FORT BEND					
PROLINE ENERGY RESOURCES INC				681327								
STADE, EDWIN		WELL #:		1	RRCID -> 188548	COMPL. DATE 11/21/2001	TOTAL DEPTH 16280	PERF.13408	-	15150		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BEECH CREEK (YEGUA 4700)				06755 180	NON-ASSOCIATED	49B	CNTY: TYLER					
FORT APACHE ENERGY, INC.				277908								
B. TRUETT		WELL #:		1	RRCID -> 279929	COMPL. DATE 09/04/2012	TOTAL DEPTH 5600	PERF. 4757	-	4769		
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	299			379
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	70	354	1	95
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	177	173	1	99
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	210			309
02	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	218	361	1	166
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			166

B. TRUETT SW		WELL #:		1	RRCID -> 284635	COMPL. DATE 01/01/2019	TOTAL DEPTH 3800	PERF. 3380	-	3395		
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

B. TRUETT		WELL #:		3	RRCID -> 286430	COMPL. DATE 03/19/2019	TOTAL DEPTH 5069	PERF. 4739	-	4754		
10	0	-0-	-0-	-0-	39627			N	-0-			-0-
RECLASSIFIED TO OIL DIST. 03 LEASE 27909 08/01/2019												

BEECH CREEK (YEGUA 4700) //CONT.// 06755 180 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: TYLER
 FORT APACHE ENERGY, INC. //CONT.// 277908
 B. TRUETT WELL #: 2 RRCID -> 286588 COMPL. DATE 06/05/2015 TOTAL DEPTH 5076 PERF. 4812 - 4815

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
								AMT	AMT		PROD	AMT	AMT	BALANCE
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			111
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			111
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	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) 06755 222 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARDIN
 GATHER PETROLEUM CORPORATION 292850
 B.P. AMERICA B WELL #: 1 RRCID -> 218256 COMPL. DATE 04/02/2006 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6768 - 6770

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

BEECH CREEK, EAST (YEGUA 11-A) 06756 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARDIN
 ATLAS OPERATING LLC 036587
 BEECH CREEK A WELL #: 2 RRCID -> 242358 COMPL. DATE 01/16/2008 TOTAL DEPTH 7690 PERF. 6763 - 6766

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

BEECH GROVE (WOODBINE) 06762 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JASPER
 BBX OPERATING, L.L.C. 058908
 FISTFUL OF DOLLARS NORTH UNIT WELL #: RRCID -> 282105 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF.13669 - 14770

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
								AMT	AMT		PROD	AMT	AMT	BALANCE
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

FISTFUL OF DOLLARS NORTH UNIT WELL #: RRCID -> 283387 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF.13771 - 13824

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
								AMT	AMT		PROD	AMT	AMT	BALANCE
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

KELLY'S HEROES UNIT WELL #: 1 RRCID -> 289342 COMPL. DATE 06/02/2019 TOTAL DEPTH 14125 PERF.13921 - 13970

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
								AMT	AMT		PROD	AMT	AMT	BALANCE		
10	59489	X	42609	-0-	-16880	B	-0-	40894	3	1715	9	N	1559	1604	1	334
11	53790	X	37633	-0-	-16157	B	-0-	36149	3	1484	9	N	1349	1371	1	312
12	51894	X	36115	-0-	-15779	B	-0-	34683	3	1432	9	N	1302	856	1	758
01	48608	X	33550	-0-	-15058	B	-0-	32240	3	1310	9	N	1191	1109	1	840
02	38472	X	23899	-0-	-14573	B	-0-	23120	3	779	9	N	708	708	1	840
03	42594	X	15874	-0-	-26720	B	-0-	14993	3	881	9	N	801	915	1	726

BEECH GROVE (WOODBINE)		//CONT.//		06762 500		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: JASPER					
BBX OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		058908													
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) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	
10		16378 X	16378	-0-	-0- B	-0-	15247	3	1131	9	N	1028	887	1		754	
11		15147 X	15147	-0-	-0- B	-0-	14007	3	1140	9	N	1036	1273	1		517	
12		16952 X	16952	-0-	-0- B	-0-	16168	3	784	9	N	713	713	1		517	
01		19645 X	19645	-0-	-0- B	-0-	17917	3	1728	9	N	1571	1076	1		1012	
*02		17060 X	17060	-0-	-0- B	-0-	16281	3	779	9	N	708	708	1		1012	
*03		18465 X	18465	-0-	-0- B	-0-	17171	3	1294	9	N	1176	1260	1		928	

GEOSOUTHERN OPERATING II, LLC				301273													
SWAMP MONSTER		WELL #:		1		RRCID -> 284636			COMPL. DATE 01/20/2017			TOTAL DEPTH 13760 PERF.13547 - 13550					
10		53413 X	45690	-0-	-7723 B	-0-	1054	1	42135	2	N	2274	2394	1		791	
							2501	9									
11		51690 X	39667	-0-	-12023 B	-0-	1020	1	36353	2	N	2085	2205	1		671	
							2294	9									
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		45694 X	33561	-0-	-12133 B	-0-	1054	1	30354	2	N	1957	1536	1		808	
							2153	9									

FRANCES KUNKEL UNIT		WELL #:		2		RRCID -> 288879			COMPL. DATE 09/12/2019			TOTAL DEPTH 13736 PERF.13201 - 13246					
10		62000 X	54986	-0-	-7014 B	-0-	775	1	50568	2	N	3312	3455	1		264	
							3643	9									
11		58200 X	49960	-0-	-8240 B	-0-	750	1	45881	2	N	3026	2664	1		626	
							3329	9									
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									

ZARVONA ENERGY LLC				950523													
FRANCES KUNKEL UNIT		WELL #:		1H		RRCID -> 266499			COMPL. DATE 05/10/2012			TOTAL DEPTH 13990 PERF.13838 - 13848					
10		8471 X	8471	-0-	-0- B	-0-	8471	3			N	-0-				414	
11		8366 X	8366	-0-	-0- B	-0-	8340	3	26	9	N	24				438	
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	

FISTFUL OF DOLLARS UNIT		WELL #:		1H		RRCID -> 271447			COMPL. DATE 04/24/2013			TOTAL DEPTH 13505 PERF.13222 - 13390					
10		13400 X	13400	-0-	-0- B	-0-	12507	3	893	9	N	812	740	1		254	
11		13174 X	13174	-0-	-0- B	-0-	12247	3	927	9	N	843	909	1		188	
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	8	205
03		13609 X	12864	-0-	-745 B	-0-	12008	3	856	9	N	778	911	1		72	

BEECH GROVE (WOODBINE)		//CONT.// 06762 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: JASPER							
ZARVONA ENERGY LLC		//CONT.// 950523														
ELTA WILLIAMS		WELL #: 1		RRCID -> 272445		COMPL. DATE 12/03/2012			TOTAL DEPTH 14600 PERF.13405 - 13462							
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
	ALLOW	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
10	10106 X	9869	-0-	-237 B	-0-			9021	3	848	9	N	771	739	1	163
11	10230 X	9616	-0-	-614 B	-0-			8460	3	1156	9	N	1051	1080	1	134
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	403
*03	10146 X	10146	-0-	-0- B	-0-			9142	3	1004	9	N	913	1046	1	270

FISTFUL OF DOLLARS NORTH UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 273071		COMPL. DATE 08/24/2013			TOTAL DEPTH 13772 PERF.13150 - 13336							
10	66681 X	60626	-0-	-6055 B	-0-			57483	3	3143	9	N	2857	2755	1	763
11	74816 X	74816	-0-	-0- B	-0-			70827	3	3989	9	N	3626	3760	1	629
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

OUTLAW JOSEY WALES UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 274738		COMPL. DATE 07/25/2013			TOTAL DEPTH 13804 PERF. N/A							
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-							N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-							N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-							N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-							N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-							N	NO RPT			-0-
03	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							
10	9711 X	9711	-0-	-0- B	-0-			9499	3	212	9	N	193	197	1	61
11	7626 X	7626	-0-	-0- B	-0-			7452	3	174	9	N	158	177	1	42
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

GRAN TORINO SOUTH UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 281036		COMPL. DATE 05/01/2014			TOTAL DEPTH 13900 PERF.13106 - 13443							
10	12834 X	7715	-0-	-5119 B	-0-			7132	3	583	9	N	530	369	1	318
11	12420 X	8433	-0-	-3987 B	-0-			7797	3	636	9	N	578	711	1	185
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

HIGH PLAINS DRIFTER UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 281441		COMPL. DATE 07/24/2014			TOTAL DEPTH 14171 PERF.13888 - 13944							
10	1187 N	1187	-0-	-0- B	-0-			1176	3	11	9	N	10			55
11	0 N		-0-	-0- B	-0-							N				55
12	3073 N	3073	-0-	-0- B	-0-			3073	3			N				55
01	310 N		-0-	-310 B	-0-							N				55
02	3560 X	3560	-0-	-0- B	-0-			3499	3	61	9	N	55	3	8	107
03	310 N		-0-	-310 B	-0-							N				107

FISTFUL OF DOLLARS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 281559		COMPL. DATE 12/02/2014			TOTAL DEPTH 14039 PERF.13310 - 13794							
10	10647 X	10647	-0-	-0- B	-0-			10430	3	217	9	N	197			441
11	11220 X	10957	-0-	-263 B	-0-			10711	3	246	9	N	224			665
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

BEECH GROVE (WOODBINE)		//CONT.// 06762 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JASPER				
ZARVONA ENERGY LLC		//CONT.// 950523										
MAGNUM FORCE UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 281564		COMPL. DATE 01/03/2015		TOTAL DEPTH 14053 PERF.13228 - 13588				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM			
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE			
10	24189 X	24189	-0-	-0- B	-0-	22554 3	1635 9	N	1486	1414 1	296	
11	24055 X	24055	-0-	-0- B	-0-	22387 3	1668 9	N	1516	1454 1	358	
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	1 8	283
02	20020 X	14805	-0-	-5215 B	-0-	13738 3	1067 9	N	970	903 1	1 8	349
*03	25640 X	25640	-0-	-0- B	-0-	23903 3	1737 9	N	1579	1625 1		303

FOR A FEW DOLLARS MORE UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 281565		COMPL. DATE 09/12/2013		TOTAL DEPTH 13940 PERF.13150 - 13260			
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
03	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				
10	54080 X	54080	-0-	-0- B	-0-	52442 3	1638 9	N	1489	1256 1	389	
11	44480 X	44480	-0-	-0- B	-0-	43096 3	1384 9	N	1258	1391 1	256	
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	19 8	354
02	33573 X	33573	-0-	-0- B	-0-	32487 3	1086 9	N	987	1049 1	7 8	285
03	34472 X	32863	-0-	-1609 B	-0-	31839 3	1024 9	N	931	879 1		337

FISTFUL OF DOLLARS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 281636		COMPL. DATE 12/22/2014		TOTAL DEPTH 13896 PERF.13412 - 13754				
10	83 N	83	-0-	-0- B	-0-	83 3		N	-0-		319	
11	9 N	-0-	-0-	-9 B	-0-			N	-0-		319	
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	1 8	212
03	62 N	-0-	-0-	-62 B	-0-			N	-0-			212

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

GRAN TORINO SOUTH UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 283090		COMPL. DATE 11/03/2014		TOTAL DEPTH 13792 PERF.13550 - 14098			
10	12710 X	12136	-0-	-574 B	-0-	11376 3	760 9	N	691	543 1	311
11	12060 X	10673	-0-	-1387 B	-0-	10134 3	539 9	N	490	532 1	269
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

SPACE COWBOYS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 283571		COMPL. DATE 04/17/2015		TOTAL DEPTH 13640 PERF.13684 - 13770			
10	846 N	846	-0-	-0- B	-0-	792 3	54 9	N	49		92
11	731 N	731	-0-	-0- B	-0-	662 3	69 9	N	63		155
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

BEECH GROVE (WOODBINE)			//CONT.//		06762 500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: JASPER
ZARVONA ENERGY LLC			//CONT.//		950523							
MYSTIC RIVER UNIT			WELL #:		1	RRCID ->	284513	COMPL. DATE	06/11/2014	TOTAL DEPTH	13970	PERF.13357 - 13796
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	
10	20014 X	20014	-0-	-0- B	-0-	18210 3	1804 9	N	1640	1452 1		364
11	19652 X	19652	-0-	-0- B	-0-	17787 3	1865 9	N	1695	1779 1		280
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	2 8	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

GRAN TORINO NORTH UNIT			WELL #:		2	RRCID ->	290664	COMPL. DATE	10/02/2020	TOTAL DEPTH	13737	PERF.13080 - 13518
10	33955 X	33955	-0-	-0- B	-0-	30879 3	3076 9	N	2796	2704 1		343
11	33572 X	33572	-0-	-0- B	-0-	30728 3	2844 9	N	2585	2519 1		409
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

BELINDA (YEGUA 4700 SAND)			06866 500		NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: TYLER	
TC OIL AND GAS, LLC			840303									
RICE			WELL #:		1	RRCID ->	276556	COMPL. DATE	03/15/2013	TOTAL DEPTH	5720	PERF. 4949 - 4952
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-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
10	0 #	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

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

BENDER (Y-2)		//CONT.//		07095 625	ASSOCIATED	49B		CNTY: MONTGOMERY				
HILLIARD-BENDER ENERGY, LLC		//CONT.//		388700								
TYRA, LEWIS		WELL #:		1	RRCID ->	131960	COMPL. DATE	07/20/1991	TOTAL DEPTH	6202	PERF.	3955 - 3965
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O			LIFT(L)	(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	AMT	AMT	AMT	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-

BERNARD, EAST (7700)		07301 747		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WHARTON					
HILCORP ENERGY COMPANY		386310										
CLARK		WELL #:		1	RRCID ->	161819	COMPL. DATE	07/15/2016	TOTAL DEPTH	13201	PERF.	8190 - 8530
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O			LIFT(L)	(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	AMT	AMT	AMT	
10	2511 X	2301	-0-	-210	-0-	196 1	2085 2	Y	18	21	1	23
11	2430 X	2119	-0-	-311	-0-	20 9	1924 2	Y	18	18	1	23
12	2511 X	2154	-0-	-357	-0-	175 1	1948 2	Y	20	18	1	25
01	2294 X	2115	-0-	-179	-0-	20 9	1910 2	Y	20	25	1	20
02	2072 X	1714	-0-	-358	-0-	183 1	1536 2	Y	18	16	1	22
03	2139 N	1987	-0-	-152	-0-	22 9	1787 2	Y	20	22	1	20

CLARK		WELL #:		2	RRCID ->	173290	COMPL. DATE	07/16/2016	TOTAL DEPTH	8801	PERF.	8227 - 8277
10	T. A.	61	-0-	61	155	5 1	55 2	Y	1	1	1	10
11	T. A.	56	-0-	56	211	1 9	51 2	Y	1	1	1	10
12	272 X	61	-0-	-211	-0-	4 1	55 2	Y	1	1	1	10
01	62 N	61	-0-	-1	-0-	1 9	55 2	Y	1	1	1	10
02	56 N	49	-0-	-7	-0-	5 1	44 2	Y	1	1	1	10
03	62 N	57	-0-	-5	-0-	4 1	51 2	Y	1	1	1	10

HOME PETROLEUM CORP.		396852		RRCID ->	005216	COMPL. DATE	01/29/1960	TOTAL DEPTH	8150	PERF.	7586 - 7599	
WALLACE, A. M.		WELL #:		1								
10	1248 N	1248	-0-	-0-	-0-	1248 2		N	-0-			139
11	1200 N	1085	-0-	-115	-0-	1085 2		N	-0-			139
12	1209 N	1022	-0-	-187	-0-	1022 2		N	-0-			139
01	1080 N	1080	-0-	-0-	-0-	1080 2		N	-0-			139
02	1008 N	939	-0-	-69	-0-	939 2		N	-0-			139
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			139

LEVERIDGE, A. T.		WELL #:		2	RRCID ->	005225	COMPL. DATE	09/01/2009	TOTAL DEPTH	8150	PERF.	7674 - 7995
10	552 N	552	-0-	-0-	-0-	552 2		Y	-0-			22
11	482 N	482	-0-	-0-	-0-	482 2		Y	-0-			22
12	527 N	482	-0-	-45	-0-	482 2		Y	-0-			22
01	461 N	461	-0-	-0-	-0-	461 2		Y	-0-			22
*02	494 N	494	-0-	-0-	-0-	494 2		Y	-0-			22
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			22

BERNARD, EAST (7700) //CONT.// 07301 747 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON												
HOME PETROLEUM CORP. //CONT.// 396852												
LEVERIDGE, W. C. AAIF, M. D. WELL #: 1 RRCID -> 072124 COMPL. DATE 06/11/1977 TOTAL DEPTH 8310 PERF. 7750 - 7760												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE

10		863 N	863	-0-	-0-	-0-	863	2		Y	-0-	-0-
11		900 N	569	-0-	-331	-0-	569	2		Y	-0-	-0-
12		1015 N	1015	-0-	-0-	-0-	1015	2		Y	-0-	-0-
01		863 N	863	-0-	-0-	-0-	863	2		Y	-0-	-0-
*02		755 N	755	-0-	-0-	-0-	755	2		Y	-0-	-0-
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-

LEVERIDGE, A. T. WELL #: 1 RRCID -> 136068 COMPL. DATE 07/22/1990 TOTAL DEPTH 8123 PERF. 7761 - 7786												
10		1467 N	1467	-0-	-0-	-0-	1467	2		Y	-0-	25
11		1500 N	1394	-0-	-106	-0-	1394	2		Y	-0-	25
12		1612 N	1428	-0-	-184	-0-	1428	2		Y	-0-	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		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	24

LEVERIDGE, W.C. ET UX WELL #: 4 RRCID -> 138437 COMPL. DATE 05/28/1991 TOTAL DEPTH 8514 PERF. 8135 - 8161												
10		3224 X	1723	-0-	-1501	-0-	1723	2		N	-0-	-0-
11		3240 X	2801	-0-	-439	-0-	2746	2	55	9	N	50
12		3534 X	3082	-0-	-452	-0-	3029	2	53	9	N	48
01		3534 X	2898	-0-	-636	-0-	2898	2			N	-0-
02		3192 X	2458	-0-	-734	-0-	2458	2			N	-0-
03		2883 X	NO RPT	-0-	-2883	-0-					N	NO RPT

LEVERIDGE, W. C. ET UX -B- WELL #: 6 RRCID -> 146881 COMPL. DATE 09/24/1993 TOTAL DEPTH 8290 PERF. 7867 - 7887												
10		672 N	672	-0-	-0-	-0-	672	2		N	-0-	-0-
11		450 N	363	-0-	-87	-0-	302	2	61	9	N	55
12		961 N	464	-0-	-497	-0-	406	2	58	9	N	53
01		81 N	81	-0-	-0-	-0-	81	2			N	-0-
02		336 N	74	-0-	-262	-0-	74	2			N	-0-
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT

DORRIS, M. LEVERIDGE UNIT 1 WELL #: 1 A RRCID -> 151523 COMPL. DATE 10/09/1994 TOTAL DEPTH 8218 PERF. 7775 - 7892												
10		2879 X	2879	-0-	-0-	-0-	2879	2		N	-0-	-0-
11		2524 N	2524	-0-	-0-	-0-	2524	2		N	-0-	-0-
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		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												
10		1644 N	1644	-0-	-0-	-0-	1644	2		N	-0-	-0-
11		2048 N	2048	-0-	-0-	-0-	1996	2	52	9	N	47
12		2597 N	2597	-0-	-0-	-0-	2547	2	50	9	N	45
01		2364 N	2364	-0-	-0-	-0-	2364	2			N	-0-
*02		1865 N	1865	-0-	-0-	-0-	1865	2			N	-0-
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT

LEVERIDGE, W. C. ET UX 'C' WELL #: 7 RRCID -> 177195 COMPL. DATE 10/29/1999 TOTAL DEPTH 8380 PERF. 7934 - 7956												
10		1338 N	1338	-0-	-0-	-0-	1338	2		N	-0-	-0-
11		1419 N	1419	-0-	-0-	-0-	1394	2	25	9	N	23
12		1363 N	1363	-0-	-0-	-0-	1339	2	24	9	N	22
01		1622 N	1622	-0-	-0-	-0-	1622	2			N	-0-
*02		1298 N	1298	-0-	-0-	-0-	1298	2			N	-0-
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT

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

BERNARD, EAST (7700)		//CONT.//		07301 747		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON				
HOME PETROLEUM CORP.		//CONT.//		396852										
LEVERIDGE, W. C. ET UX 'C'		WELL #:		10		RRCID -> 186143		COMPL. DATE 09/05/2001		TOTAL DEPTH 8693		PERF. 8235 - 8247		
10	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			N	-0-			-0-
11	204 N	204	-0-	-0-	-0-	204	2			N	-0-			-0-
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	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

KARPER OIL & GAS CORPORATION				451280										
QUIREY		WELL #:		1		RRCID -> 150465		COMPL. DATE 07/15/1994		TOTAL DEPTH 7923		PERF. 7672 - 7692		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			131
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			131
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			131
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			131
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			131
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			131

MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHIP				531085										
JANK ET AL		WELL #:		1		RRCID -> 080694		COMPL. DATE 08/01/2009		TOTAL DEPTH 8112		PERF. 7708 - 7723		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			122
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			122
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			122
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			122
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			122
03	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		
10	673 N	673	-0-	-0-	-0-	10	1	663	2	N	-0-			97
11	467 N	467	-0-	-0-	-0-	10	1	457	2	N	-0-			97
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
						47	9							
02	739 N	739	-0-	-0-	-0-	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-

OMEGA ENERGY, LLC				622657										
ANGELO UNIT		WELL #:				RRCID -> 085303		COMPL. DATE 10/21/1980		TOTAL DEPTH 8039		PERF. 7545 - 7871		
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			57
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			57
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			57
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			57
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			57
03	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		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	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
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE

BERNARD, W. (BOETTCHER 7380)		07307 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON				
HILCORP ENERGY COMPANY		386310										
NORTHINGTON "B"		WELL #: 5		RRCID -> 111090		COMPL. DATE 05/31/1984		TOTAL DEPTH 7750		PERF. 7416 - 7426		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

XOG OPERATING LLC		945921		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON				
GILBERT		WELL #: 3		RRCID -> 118046		COMPL. DATE 08/14/1985		TOTAL DEPTH 8016		PERF. 7416 - 7432		
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

GILBERT		WELL #: 2 C		RRCID -> 118263		COMPL. DATE 09/10/1985		TOTAL DEPTH 8012		PERF. 7386 - 7394		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

BERNARD, W. (CLODINE)		07307 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON				
JILPETCO, INC.		432469										
JACOB'S WELL		WELL #: 1		RRCID -> 276175		COMPL. DATE 05/22/2014		TOTAL DEPTH 7744		PERF. 7040 - 7060		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		879035		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON				
DUNCAN, F. B.		WELL #: 1		RRCID -> 005248		COMPL. DATE 05/16/1997		TOTAL DEPTH 7138		PERF. 7060 - 7074		
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BERNARD, W. (COOK MT. 7800)		07307 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON				
HILCORP ENERGY COMPANY		386310										
NORTHINGTON "B"		WELL #: 9		RRCID -> 253402		COMPL. DATE 04/08/2018		TOTAL DEPTH 12407		PERF. 7832 - 7957		
10	1042 N	1042	-0-	-0-	-0-	1042	2	N	-0-			152
11	1050 N	1034	-0-	-16	-0-	1034	2	N	-0-			152
12	1076 N	1076	-0-	-0-	-0-	1076	2	N	-0-			152
01	1095 N	1095	-0-	-0-	-0-	1095	2	N	-0-			152
02	1008 N	1008	-0-	-0-	-0-	1008	2	N	-0-			152
*03	1136 N	1136	-0-	-0-	-0-	1136	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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

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
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

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
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

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

BERNARD, W. (YEGUA 7600)		07307 750		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON						
JILPETCO, INC.		432469												
JACOB'S WELL		WELL #: 1		RRCID -> 246279		COMPL. DATE 01/23/2009		TOTAL DEPTH 7744		PERF. 7603 - 7613				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	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				
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	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				
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			54
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			54
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

XOG OPERATING LLC		945921												
WINTERMANN -B-		WELL #: 1		RRCID -> 135537		COMPL. DATE 08/09/1990		TOTAL DEPTH 7718		PERF. 6951 - 6956				
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	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				
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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

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

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

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

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

10	589 N	-0-	-0-	-589	-0-	-0-				N	-0-					145
11	30 N	11	-0-	-19	-0-	-0-	11	2		N	-0-					145
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-	-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-	590	2		N	-0-					50
*03	3100 N	11450	-0-	8350	-0-	-0-	11386	2	64	9	N	58				108

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

10	589 N	534	-0-	-55	-0-	-0-	531	2	3	9	N	3				80
11	507 N	507	-0-	-0-	-0-	-0-	507	2			N	-0-				80
12	434 N	364	-0-	-70	-0-	-0-	364	2			N	-0-				80
01	527 N	523	-0-	-4	-0-	-0-	516	2	7	9	N	6	58	1		28
02	476 N	196	-0-	-280	-0-	-0-	196	2			N	-0-				28
*03	96 N	96	-0-	-0-	-0-	-0-	94	2	2	9	N	2				30

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

10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

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

10	124 N	77	-0-	-47	-0-	-0-	54	2	23	9	N	21				31
11	65 N	65	-0-	-0-	-0-	-0-	46	2	19	9	N	17				48
12	124 N	80	-0-	-44	-0-	-0-	47	2	33	9	N	30				78
01	62 N	32	-0-	-30	-0-	-0-	18	2	14	9	N	13				91
*02	63 N	63	-0-	-0-	-0-	-0-	33	2	30	9	N	27				118
*03	100 N	100	-0-	-0-	-0-	-0-	78	2	22	9	N	20				138

BESSMAY (WILCOX CONS)		//CONT.//		07479 240	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: JASPER				
PROLINE ENERGY RESOURCES INC		//CONT.//		681327									
VASTAR-TEMPLE INLAND		WELL #:		1	RRCID ->	179987	COMPL. DATE	04/30/2000	TOTAL DEPTH	12000	PERF.10504	- 10548	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	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	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	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		
10	125 N	125	-0-	-0-	-0-	94	2	31	9	N	28	112	1	61
11	128 N	128	-0-	-0-	-0-	95	2	33	9	N	30			91
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	165 N	165	-0-	-0-	-0-	132	2	33	9	N	30			212

BP-STOCKSTILL		WELL #:		1	RRCID ->	254768	COMPL. DATE	08/24/2009	TOTAL DEPTH	12650	PERF.10477	- 10513		
10	1054 N	1027	-0-	-27	-0-	796	2	231	9	N	210	178	1	220
11	990 N	847	-0-	-143	-0-	638	2	209	9	N	190			410
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	1156 N	1156	-0-	-0-	-0-	927	2	229	9	N	208			657

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		
10	430 N	430	-0-	-0-	-0-	34	1	396	2	N	-0-			116
11	46 N	46	-0-	-0-	-0-	4	1	42	2	N	-0-			116
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			116
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			116
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			116
03	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		
10	1357 N	1357	-0-	-0-	-0-	68	1	1289	2	N	-0-			183
11	1233 N	1233	-0-	-0-	-0-	63	1	1170	2	N	-0-			183
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	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			208
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			208

BIG -A- TAYLOR		//CONT.// 07728 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BURLESON			
AKG OPERATING COMPANY		//CONT.// 009566									
SCHULTZ, HERMAN		WELL #: 1		RRCID -> 209235		COMPL. DATE		N/A			
						TOTAL DEPTH 10084		PERF. 7110 - 7137			
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
10		277 N	277	-0-	-0-	-0-	10 1	267 3	N	-0-	40
11		169 N	169	-0-	-0-	-0-	5 1	164 3	N	-0-	40
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		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	40
03		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	
10		4802 X	4802	-0-	-0-	-0-	4772 2	30 9	N	27	100
11		4509 X	4509	-0-	-0-	-0-	4484 2	25 9	N	23	123
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

KNESEK, E. UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 155953		COMPL. DATE 08/10/1995		TOTAL DEPTH 11141		PERF. 6669 - 6680	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	14
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	14
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	14
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	14
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	14
03		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	
10		2753 N	2753	-0-	-0-	-0-	2750 3	3 9	N	3	207
11		2633 N	2633	-0-	-0-	-0-	2626 3	7 9	N	6	213
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		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	222

RUTH UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 281048		COMPL. DATE 02/05/2016		TOTAL DEPTH 9515		PERF. 7094 - 7160	
10		283 N	283	-0-	-0-	-0-	263 3	20 9	N	18	91
11		270 N	240	-0-	-30	-0-	238 3	2 9	N	2	93
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		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	93

EAGLE VALLEY DEVELOPMENT LLC		238737									
HARRIS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 098873		COMPL. DATE 04/08/1982		TOTAL DEPTH 7450		PERF. 7283 - 7304	
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	136
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	136
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

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 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	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	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			
10	740 N	740	-0-	-0-	-0-	740 2	N	-0-		153	
11	794 N	794	-0-	-0-	-0-	794 2	N	-0-		153	
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	

BRACEWELL				WELL #: 1		RRCID -> 095909		COMPL. DATE 08/18/1981		TOTAL DEPTH 9495 PERF. 6978 - 6996	
10	899 N	866	-0-	-33	-0-	866 2	N	-0-		52	
11	937 N	937	-0-	-0-	-0-	937 2	N	-0-		52	
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	

MINNIE				WELL #: 1		RRCID -> 113390		COMPL. DATE 09/18/1984		TOTAL DEPTH 9275 PERF. 6827 - 6856	
10	93 N	70	-0-	-23	-0-	70 2	N	-0-		62	
11	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91 2	N	-0-		62	
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	

MAYJAC I, LLC		536431									
YEGUA HILLS DEVELOPMENT		WELL #: 1		RRCID -> 101168		COMPL. DATE 06/23/1982		TOTAL DEPTH 9848 PERF. 7280 - 7308			
10	1902 N	1902	-0-	-0-	-0-	1901 1	1 9 N	1		81	
11	1832 N	1832	-0-	-0-	-0-	1824 1	8 9 N	7		88	
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	

MINERAL TECHNOLOGIES, INC.		593635									
JACKSON		WELL #: 1A		RRCID -> 103813		COMPL. DATE 01/06/1983		TOTAL DEPTH 6987 PERF. 6894 - 6909			
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		278	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		278	
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	

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	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
10		3007 X	2898	-0-	-109	-0-	2897 2	1 9	N	1			207
11		2910 X	2638	-0-	-272	-0-	2629 2	9 9	N	8			215
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

PAIGE				WELL #:	2	RRCID ->	103965	COMPL. DATE	01/18/1983	TOTAL DEPTH	7143	PERF.	7035 - 7052
10		2491 N	2491	-0-	-0-	-0-	2491 2		N	-0-			182
11		2431 N	2431	-0-	-0-	-0-	2429 2	2 9	N	2			184
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

KNESEK, MARTIN				WELL #:	2	RRCID ->	105146	COMPL. DATE	04/08/1983	TOTAL DEPTH	7050	PERF.	6836 - 6851
10		1829 N	1367	-0-	-462	-0-	1367 2		N	-0-			55
11		1921 N	1921	-0-	-0-	-0-	1921 2		N	-0-			55
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

KNESEK, E.J.				WELL #:	1	RRCID ->	105378	COMPL. DATE	04/22/1983	TOTAL DEPTH	7030	PERF.	6824 - 6842
10		988 N	988	-0-	-0-	-0-	984 2	4 9	N	4			90
11		985 N	985	-0-	-0-	-0-	974 2	11 9	N	10			100
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

OPPERMAN, JIMMY				WELL #:	1	RRCID ->	140634	COMPL. DATE	01/14/1992	TOTAL DEPTH	9342	PERF.	6968 - 6980
10		558 N	520	-0-	-38	-0-	519 2	1 9	N	1			176
11		540 N	483	-0-	-57	-0-	481 2	2 9	N	2			178
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

RAMTEX ENERGY LLC				690225									
BLINKA-POEHL				WELL #:	1	RRCID ->	160840	COMPL. DATE	10/03/1996	TOTAL DEPTH	9369	PERF.	6970 - 6980
10		127 N	127	-0-	-0-	-0-	6 1	121 2	N	-0-			48
11		107 N	107	-0-	-0-	-0-	5 1	102 2	N	-0-			48
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

BIG -A- TAYLOR		//CONT.//		07728 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: BURLESON		
SRJC ENTERPRISES, LLC				810824					
KORKMAS		WELL #: A 1		RRCID -> 104088	COMPL. DATE 01/25/1983	TOTAL DEPTH 7017	PERF. 6865 - 6875		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	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		
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	129
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	129
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	129
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	129
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	129
03	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		
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	68
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	68
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	68
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	68
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	68
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	68

BIG BOGGY CREEK (TM5)				07762 380	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: MATAGORDA		
FORTUNE RESOURCES LLC				278755					
BURKHART		WELL #: 1		RRCID -> 175344	COMPL. DATE 11/16/1999	TOTAL DEPTH 11800	PERF.11169 - 11190		
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	9	212
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	16	228
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	245

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

RIO RANCH		WELL #: 2		RRCID -> 268047	COMPL. DATE 05/13/2011	TOTAL DEPTH 13030	PERF.12166 - 12202		
10	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
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-

BIG CREEK																	
HAMMAN OIL & REFINING COMPANY																	
DAVIS, T. W.																	
07808 001 ASSOCIATED 49B CNTY: FORT BEND																	
350200																	
WELL #: 255 RRCID -> 245425 COMPL. DATE 12/11/2008 TOTAL DEPTH 3696 PERF. 3276 - 3278																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DAVIS, T. W.																	
WELL #: 251 RRCID -> 250689 COMPL. DATE 01/30/2008 TOTAL DEPTH 3869 PERF. 3784 - 3794																	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DAVIS																	
WELL #: 265 RRCID -> 255650 COMPL. DATE 02/25/2010 TOTAL DEPTH 4825 PERF. 4430 - 4440																	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DAVIS, T. W.																	
WELL #: 298 RRCID -> 284267 COMPL. DATE 02/19/2018 TOTAL DEPTH 3571 PERF. 3308 - 3328																	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DAVIS, T. W.																	
WELL #: 304R RRCID -> 288387 COMPL. DATE 12/14/2019 TOTAL DEPTH 3484 PERF. 2200 - 2214																	
10		341 #	320	-0-	-21	-0-	20	1	300	2	N	-0-					-0-
11		394 R	394	-0-	-0-	-0-	20	1	374	2	N	-0-					-0-
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-

BIG HILL (FRIO A)																	
MAGNUM PRODUCING, LP																	
MARRS MCLEAN																	
07884 054 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JEFFERSON																	
521516																	
WELL #: 1 RRCID -> 247933 COMPL. DATE 12/04/2008 TOTAL DEPTH 7716 PERF. 7080 - 7083																	
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

BIG HILL (FRIO A 10,200)		07884 108		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JEFFERSON							
MAGNUM PRODUCING, LP		521516		WELL #:		2		RRCID -> 233357		COMPL. DATE 11/26/2007		TOTAL DEPTH 10300		PERF.10046 - 10050	
FRIENDSHIP															
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	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		WELL #:		5		RRCID -> 223401		COMPL. DATE 03/21/2005		TOTAL DEPTH 10400		PERF.10075 - 10128	
FRIENDSHIP															
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	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		WELL #:		1		RRCID -> 141551		COMPL. DATE 07/29/1992		TOTAL DEPTH 12350		PERF.10402 - 0	
HMC/HNG CROW															
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	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		WELL #:		1		RRCID -> 117529		COMPL. DATE 05/08/1985		TOTAL DEPTH 7760		PERF. 7633 - 7677	
ANDERSON ESTATE															
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				62
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				62
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				62
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				62
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				62
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				62
PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/01/2013															

MAGNUM PRODUCING, LP		521516		WELL #:		1		RRCID -> 253427		COMPL. DATE 09/30/2009		TOTAL DEPTH 7670		PERF. 6484 - 6487	
MARRS MCLEAN UNIT															
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

PETROTEX ENGINEERING COMPANY		660213		WELL #:		7		RRCID -> 089258		COMPL. DATE 07/28/1980		TOTAL DEPTH 10003		PERF. 7988 - 8017	
DAVIDSON, W. S. -A-															
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
03	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) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	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			
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	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			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-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-
PETROTEX ENGINEERING COMPANY				660213										
HMC/HNG CROW		WELL #:		1	RRCID ->	115113	COMPL. DATE	10/19/1984	TOTAL DEPTH	12350	PERF. 10552 - 10567			
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	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			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

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 O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	103	1			42
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
03	0 #	NO RPT	-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

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
11	14B2 EXT	58	-0-	58	58	58	1			N	-0-					44
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-	178					N	NO RPT					44
03	14B DENY	62	-0-	62	240	62	1			N	-0-					44

VASTAR 2A UNIT

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

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	77	-0-	77	77	77	1			N	-0-					-0-
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-

VASTAR 1A UNIT

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

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	366					Y	-0-					-0-
*11	14B2 EXT	51	-0-	51	417	51	1			Y	-0-					-0-
*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-

VASTAR 2A UNIT

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

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	280					Y	-0-					-0-
*11	14B2 EXT	76	-0-	76	356	76	1			Y	-0-					-0-
*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-

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

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

BINDWEED (LOWER HACKBERRY)		08265 240		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JEFFERSON					
MASCOT OIL COMPANY		531355		45042									
PHELAN		WELL #: 1		RRCID -> 286200		COMPL. DATE 12/01/2017		TOTAL DEPTH 8801 PERF. 8735 - 8741					
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
10		0 W	-0-	-0-	-0-	45042			N	-0-			-0-
11		0 W	-0-	-0-	-0-	45042			N	-0-			-0-
12		0 W	-0-	-0-	-0-	45042			N	-0-			-0-
01		0 W	-0-	-0-	-0-	45042			N	-0-			-0-
02		0 W	-0-	-0-	-0-	45042			N	-0-			-0-
03		0 W NO RPT	-0-	-0-	-0-	45042			N	NO RPT			-0-

BLACK OWL (YEGUA 8300)		08534 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON					
ATLAS OPERATING LLC		036587		45042									
ADAMCIK		WELL #: 1		RRCID -> 271133		COMPL. DATE 08/30/2013		TOTAL DEPTH 9715 PERF. 8925 - 8945					
10	1333 #		-0-	-0-	-1333	-0-			N	-0-			81
11	3060 #		-0-	-0-	-3060	-0-			N	-0-			81
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	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			81

BLACK OWL (YEGUA 9200)		08534 650		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON					
ENPOWER RESOURCES INC.		252992		45042									
DUNPHY		WELL #: 1		RRCID -> 263215		COMPL. DATE 04/28/2011		TOTAL DEPTH 8778 PERF. 8544 - 8554					
10	0 #		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			132
11	0 #		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			132
12	0 #		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			132
01	0 #		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			132
02	0 #		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			132
03	0 #		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			132

BLEAKWOOD, SOUTH (MIDDLE WILCOX)		08845 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NEWTON					
UNION GAS OPERATING COMPANY		876500		45042									
TEXAS A&M UNIVERSITY		WELL #: 1		RRCID -> 248058		COMPL. DATE 10/01/2008		TOTAL DEPTH 12477 PERF. 12080 - 12093					
10	2480 X	2151	-0-	-329	-0-	969 1	1120 3	N	56	78 1			57
						62 9							
11	2400 X	2349	-0-	-51	-0-	938 1	1350 3	N	55	42 1			70
						61 9							
12	2573 X	1406	-0-	-1167	-0-	969 1	394 3	N	39				109
						43 9							
01	2573 X	1718	-0-	-855	-0-	969 1	713 3	N	33	95 1			47
						36 9							
02	2324 X	1828	-0-	-496	-0-	875 1	909 3	N	40				87
						44 9							
*03	1937 N	1937	-0-	-0-	-0-	969 1	949 3	N	17				104
						19 9							

BLEIBLERVILLE (WILCOX 9540)		08862 350		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: AUSTIN					
MAGNUM PRODUCING, LP		521516		45042									
SCHROEDER, A.		WELL #: 1		RRCID -> 172789		COMPL. DATE 12/23/1998		TOTAL DEPTH 10216 PERF. 9546 - 9556					
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

BLEIBLERVILLE (WILCOX 9540)		//CONT.//		08862 350	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: AUSTIN		
MAGNUM PRODUCING, LP		//CONT.//		521516						
SCHROEDER, E.		WELL #:		1D	RRCID -> 180254	COMPL. DATE 12/27/2005	TOTAL DEPTH 10560	PERF. 5122	- 5134	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	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	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-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-
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	
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	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	
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	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	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

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

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

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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	1127 N	1127	-0-	-0-	-0-	31	2	1096	9	N	996	951	1	38	8	597
11	916 N	916	-0-	-0-	-0-	30	2	886	9	N	805	818	1			584
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					593
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					593

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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

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

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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0 Z	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								
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
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

STATE TRACT 98-L		WELL #: 1		RRCID -> 073071		COMPL. DATE 01/17/1976		TOTAL DEPTH 9440 PERF. 8861 - 8876								
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	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								
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	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								
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	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								
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	114495				N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	114495				N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	114495				N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	114495				N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	114495				N	NO RPT					-0-
03	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								
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLOCK 98-L (SD-A)			09564 750		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: CHAMBERS		
COASTLAND OPERATIONS, LLC			161954									
STATE TRACT 98-L			WELL #: 1 L		RRCID -> 188835	COMPL. DATE 01/18/2002	TOTAL DEPTH 10380	PERF. 9620	- 9690			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

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

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

BLOCK 368-L (5250 F.B.-1)			09571 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: MATAGORDA		
BLACK ELK ENERGY OFFSHORE OP LLC			073161									
STATE TRACT 369-L NE/4			WELL #: 1-T		RRCID -> 149105	COMPL. DATE 03/15/1994	TOTAL DEPTH 7058	PERF. 5336	- 5344			
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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			
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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			
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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			
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	64174			N	NO RPT			-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	64174			N	NO RPT			-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	64174			N	NO RPT			-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	64174			N	NO RPT			-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	64174			N	NO RPT			-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	64174			N	NO RPT			-0-

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

10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	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			
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	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			
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	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			
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	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			
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	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			
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BLOCK 367-L (7500) 09580 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
 CAPCO OFFSHORE OF TEXAS, INC. 130342
 STATE TRACT 367 WELL #: 4 RRCID -> 142136 COMPL. DATE 04/03/1992 TOTAL DEPTH 8475 PERF. 8246 - 8257

M	O	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
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLUE LAKE (11,000) 09840 935 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA
 ASPECT ENERGY, LLC 035453
 GRIFFITH WELL #: RRCID -> 226427 COMPL. DATE 07/06/2006 TOTAL DEPTH 11896 PERF.11798 - 11810

10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					103

PLUGGED AND ABANDONED 01/22/2014

BLUE MARSH (YEGUA 6600) 09860 845 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: NEWTON
 INDIAN EXPLORATION, INC. 423771
 KURTH, J. H. JR. WELL #: 4 C RRCID -> 076976 COMPL. DATE 06/01/1978 TOTAL DEPTH 6851 PERF. 6605 - 6612

10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLUE MARSH (YEGUA 6700) 09860 900 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: NEWTON
 INDIAN EXPLORATION, INC. 423771
 YEGUA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 032765 COMPL. DATE 11/19/1977 TOTAL DEPTH 7613 PERF. 5055 - 5085

10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOB ALEXANDER (MASSIVE WILCOX) 09962 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
 TMR EXPLORATION, INC. 834097
 KOONCE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 209048 COMPL. DATE 07/02/2005 TOTAL DEPTH 17000 PERF.15930 - 16662

10	211	N	211	-0-	-0-	-0-	33	1	178	2	Y	-0-					-0-
11	177	N	177	-0-	-0-	-0-	26	1	151	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-

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

10	2132	N	2132	-0-	-0-	-0-	335	1	1797	2	Y	-0-					-0-
11	1964	N	1964	-0-	-0-	-0-	286	1	1678	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-

BOB ALEXANDER (MASSIVE WILCOX)		//CONT.//		09962 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WHARTON					
TMR EXPLORATION, INC.		//CONT.//		834097										
KOONCE GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	212055	COMPL. DATE	04/13/2005	TOTAL DEPTH	17236	PERF.15936	- 17150		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
10	558 N	515	-0-	-43	-0-	-0-	81	1	434	2	Y	-0-	-0-	-0-
11	699 N	699	-0-	-0-	-0-	-0-	102	1	597	2	Y	-0-	-0-	-0-
12	589 N	521	-0-	-68	-0-	-0-	76	1	445	2	Y	-0-	-0-	-0-
01	596 N	596	-0-	-0-	-0-	-0-	85	1	511	2	Y	-0-	-0-	-0-
02	644 N	445	-0-	-199	-0-	-0-	65	1	380	2	Y	-0-	-0-	-0-
*03	588 N	588	-0-	-0-	-0-	-0-	73	1	515	2	Y	-0-	-0-	-0-

KOONCE GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	214666	COMPL. DATE	10/26/2005	TOTAL DEPTH	17300	PERF.16027	- 16736		
10	2573 N	2065	-0-	-508	-0-	-0-	325	1	1740	2	Y	-0-	-0-	11
11	1902 N	1902	-0-	-0-	-0-	-0-	277	1	1625	2	Y	-0-	-0-	11
12	2635 N	1769	-0-	-866	-0-	-0-	258	1	1511	2	Y	-0-	-0-	11
01	2077 N	1761	-0-	-316	-0-	-0-	250	1	1511	2	Y	-0-	-0-	11
02	1978 N	1978	-0-	-0-	-0-	-0-	289	1	1689	2	Y	-0-	-0-	11
*03	2610 N	2610	-0-	-0-	-0-	-0-	326	1	2284	2	Y	-0-	-0-	11

CORMAN-HUDGINS		WELL #:		3	RRCID ->	216197	COMPL. DATE	02/16/2006	TOTAL DEPTH	17316	PERF.14819	- 15491		
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-

CORMAN-HUDGINS		WELL #:		2	RRCID ->	216461	COMPL. DATE	09/30/2005	TOTAL DEPTH	17259	PERF.15898	- 16746		
10	2322 N	2322	-0-	-0-	-0-	-0-	365	1	1957	2	Y	-0-	-0-	-0-
11	2307 N	2307	-0-	-0-	-0-	-0-	336	1	1971	2	Y	-0-	-0-	-0-
12	2540 N	2540	-0-	-0-	-0-	-0-	370	1	2170	2	Y	-0-	-0-	-0-
01	2571 N	2571	-0-	-0-	-0-	-0-	365	1	2206	2	Y	-0-	-0-	-0-
02	1960 N	1581	-0-	-379	-0-	-0-	231	1	1350	2	Y	-0-	-0-	-0-
03	2480 N	2087	-0-	-393	-0-	-0-	261	1	1826	2	Y	-0-	-0-	-0-

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

BOBCAT RUN (YEGUA)				10073 495	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ORANGE					
F.I.G. ENERGY, LLC				257281										
GONZALES, RITA		WELL #:		2	RRCID ->	203174	COMPL. DATE	06/05/2006	TOTAL DEPTH	14279	PERF.13207	- 13219		
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-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-

BOBCAT RUN (YEGUA)		//CONT.//		10073 495	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ORANGE						
FAIRWAYS EXPLORATION & PROD, LLC				259796											
LEMONVILLE				WELL #:	1	RRCID ->	258482	COMPL. DATE	04/17/2012	TOTAL DEPTH	14483	PERF.13582 - 13898			
M	O	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
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

HILCORP ENERGY COMPANY				386310		CAPACITY			CNTY: ORANGE						
QUINN A-195				WELL #:	1	RRCID ->	263932	COMPL. DATE	01/19/2012	TOTAL DEPTH	13650	PERF.12818 - 12890			
10	9889 X	9072	-0-	-817	-0-		310	1	8402	2	N	327	182	1	231
							360	9							
11	9570 X	9101	-0-	-469	-0-		300	1	8438	2	N	330	370	1	191
							363	9							
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							

WEATHERLY OIL & GAS, LLC				902815		CAPACITY			CNTY: ORANGE						
QUINN, B. E.				WELL #:	5	RRCID ->	200453	COMPL. DATE	01/23/2004	TOTAL DEPTH	13350	PERF.13240 - 13316			
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			100
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			100
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			100
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			100
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			100
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			100

BOBCAT RUN (Y-5 SAND)				10073 620	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ORANGE						
HILCORP ENERGY COMPANY				386310		ONE WELL									
HANKAMER A-912				WELL #:	1	RRCID ->	263995	COMPL. DATE	01/16/2012	TOTAL DEPTH	12497	PERF.11610 - 11670			
10	527 N	500	-0-	-27	-0-		100	1	328	2	N	65			143
							72	9							
11	501 N	501	-0-	-0-	-0-		108	1	365	2	N	25			168
							28	9							
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							

BOGGY BAYOU				10148 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: MATAGORDA						
ORBIT PETROLEUM, INC.				625570		ONE WELL									
LEWIS "8"				WELL #:	8	RRCID ->	145282	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	6440	PERF. 6207 - 6211			
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

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

BOGGY BAYOU (N. BRUNNER)		10148 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MATAGORDA		
HILLHOUSE OPERATING COMPANY, LLC		388557								
HAWKINS RANCH		WELL #: 4		RRCID -> 191874		COMPL. DATE 08/02/2000		TOTAL DEPTH 6250 PERF. 6037 - 6103		
10 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03 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		
10 PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11 PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12 PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 01/26/2022										

BON WEIR (11,100)		10385 852		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NEWTON		
PRIME OPERATING COMPANY		677770								
KUHNER		WELL #: 1		RRCID -> 166148		COMPL. DATE 11/05/1997		TOTAL DEPTH 11962 PERF.11148 - 11176		
10 PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11 PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12 PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01 PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02 PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03 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		
10 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BONUS (4800)		10509 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON		
MOSAIC OIL LLC		589978								
SCHOENFELD, TED		WELL #: 1		RRCID -> 158752		COMPL. DATE 05/02/1996		TOTAL DEPTH 5475 PERF. 4742 - 4764		
10 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BONUS (WILCOX, LOWER 12550)		10509 380		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON		
PROLINE ENERGY RESOURCES INC		681327								
WINTERMANN		WELL #: 1		RRCID -> 100237		COMPL. DATE 03/21/1982		TOTAL DEPTH 13039 PERF.12510 - 12536		
10 0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		219
11 0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		219
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

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	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
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		1
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		1
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

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	
10	186	N	15	-0-	-171	-0-	1 1	14 2	Y	-0-			-0-
11	166	N	166	-0-	-0-	-0-	9 1	157 2	Y	-0-			-0-
12	145	N	145	-0-	-0-	-0-	8 1	136 2	Y	1	1 1		-0-
							1 9						
01	130	N	130	-0-	-0-	-0-	8 1	121 2	Y	1	1 1		-0-
							1 9						
02	324	N	324	-0-	-0-	-0-	22 1	300 2	Y	2	1 1		1
							2 9						
03	155	N	87	-0-	-68	-0-	6 1	80 2	Y	1	1 1		1
							1 9						

KRENEK				WELL #:	1T	RRCID ->	119425	COMPL. DATE	02/23/2013	TOTAL DEPTH	7906	PERF. 7472 - 7486	
10	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	80 1	1117 2	Y	1	1 1		-0-
							1 9						
11	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	71 1	1234 2	Y	1	1 1		-0-
							1 9						
12	1564	N	1564	-0-	-0-	-0-	90 1	1463 2	Y	10	6 1		4
							11 9						
01	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	76 1	1204 2	Y	9	7 1		6
							10 9						
02	1064	N	895	-0-	-169	-0-	59 1	829 2	Y	6	7 1		5
							7 9						
03	1550	N	1102	-0-	-448	-0-	77 1	1016 2	Y	8	8 1		5
							9 9						

BONUS, S. (MIOCENE 4100)				10511 400	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: WHARTON					
PROLINE ENERGY RESOURCES INC				681327									
WINTERMAN -A-				WELL #:	3 T	RRCID ->	127161	COMPL. DATE	04/08/1988	TOTAL DEPTH	7500	PERF. 4116 - 4117	
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	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	
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		8
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		8
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

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
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

WINTERMANN WELL #: 8 RRCID -> 201219 COMPL. DATE 01/21/2012 TOTAL DEPTH 14100 PERF.12509 - 12673										
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					6
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					6
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

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										
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1161					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1161					-0-
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-

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										
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

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

KRUEGER WELL #: 15 RRCID -> 204743 COMPL. DATE 01/24/2009 TOTAL DEPTH 5470 PERF. 3318 - 3322										
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

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 * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
03	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	
10	186 N	-0-	-0-	-186	-0-			Y	-0-		-0-	
11	208 N	208	-0-	-0-	-0-	11	1	197	2	Y	-0-	
12	122 N	122	-0-	-0-	-0-	7	1	114	2	Y	-0-	
						1	9					
01	237 N	237	-0-	-0-	-0-	14	1	221	2	Y	1	
						2	9					
02	196 N	179	-0-	-17	-0-	12	1	166	2	Y	1	
						1	9					
*03	264 N	264	-0-	-0-	-0-	19	1	243	2	Y	2	
						2	9				1	

KRUEGER			WELL #: 4		RRCID -> 111829		COMPL. DATE 10/03/1984		TOTAL DEPTH 7800		PERF. 7417 - 7437	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
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	
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
03	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	
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
03	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	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	

OIL AND GAS DIVISION

 BONUS, S.E. (7400) //CONT.// 10519 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 PITTS, ANIELA WELL #: 4 T RRCID -> 118959 COMPL. DATE 10/05/1985 TOTAL DEPTH 7816 PERF. 7408 - 7425

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	150 N	150	-0-	-0-	-0-	10	1	139	2	Y	1	1	-0-
11	75 N	75	-0-	-0-	-0-	1	9	71	2	Y	-0-		-0-
12	125 N	125	-0-	-0-	-0-	4	1	117	2	Y	1	1	-0-
01	354 N	354	-0-	-0-	-0-	7	1	331	2	Y	2	1	1
02	134 N	134	-0-	-0-	-0-	21	1	124	2	Y	1	1	1
03	124 N	70	-0-	-54	-0-	2	9	65	2	Y	-0-	1	1

 KRENEK WELL #: 1 C RRCID -> 118962 COMPL. DATE 05/31/1985 TOTAL DEPTH 7906 PERF. 7370 - 7390

10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03	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

10	100 N	100	-0-	-0-	-0-	6	1	94	2	Y	-0-		-0-
11	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-		-0-
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-

 HUDGINS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 242374 COMPL. DATE 06/30/2008 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7182 - 7440

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03	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

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	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) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					98
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					98
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					98
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					98
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					98
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					98
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 09/17/2018																

MAHALITC/HUNT		WELL #:		RRCID -> 177489		COMPL. DATE 06/19/2007		TOTAL DEPTH 13506		PERF.11446 - 12460	
10	5571 X	5571	-0-	-0-	-0-	362 1	5068 2	N	128	43 1	219
						141 9					
11	5475 X	5475	-0-	-0-	-0-	291 1	5083 2	N	92	43 1	268
						101 9					
12	4997 X	4997	-0-	-0-	-0-	285 1	4645 2	N	61	216 1	113
						67 9					
01	4618 X	4618	-0-	-0-	-0-	272 1	4287 2	N	54	29 1	132
						59 9				6 8	
02	2036 X	2036	-0-	-0-	-0-	134 1	1872 2	N	27	24 1	135
						30 9					
03	4991 X	2300	-0-	-2691	-0-	161 1	2118 2	N	19	19 1	128
						21 9				7 8	

MAHALITC/HUNT		WELL #:		RRCID -> 177693		COMPL. DATE 10/26/2004		TOTAL DEPTH 13506		PERF.11421 - 12537	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		103
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		103
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		103
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		103
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		103
03	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	
10	186 N	163	-0-	-23	-0-	11 1	151 2	N	1	2 1	183
						1 9					
11	323 N	323	-0-	-0-	-0-	17 1	303 2	N	3	2 1	184
						3 9					
12	248 N	222	-0-	-26	-0-	13 1	209 2	N	-0-	2 1	184
01	155 N	112	-0-	-43	-0-	6 1	104 2	N	2	1 1	184
						2 9				1 8	
02	308 N	122	-0-	-186	-0-	8 1	113 2	N	1	1 1	184
						1 9					
03	217 N	190	-0-	-27	-0-	11 1	149 2	N	27	163 1	28
						30 9				20 8	

MAHALITC/HUNT		WELL #:		RRCID -> 178174		COMPL. DATE 11/02/2004		TOTAL DEPTH 13020		PERF.11511 - 11621	
10	1705 N	999	-0-	-706	-0-	62 1	860 2	N	70	12 1	218
						77 9					
11	1698 N	1698	-0-	-0-	-0-	88 1	1535 2	N	68	13 1	273
						75 9					
12	1705 N	1359	-0-	-346	-0-	79 1	1280 2	N	-0-	10 1	264
01	1677 N	1677	-0-	-0-	-0-	96 1	1512 2	N	63	9 1	285
						69 9				33 8	
02	1540 N	1490	-0-	-50	-0-	97 1	1356 2	N	34	11 1	308
						37 9					
*03	1519 N	1519	-0-	-0-	-0-	103 1	1353 2	N	57	186 1	113
						63 9				66 8	

BONUS, SW. (WILCOX)		//CONT.// 10519 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310											
SCHLUTER-JANSSEN		WELL #: 3		RRCID -> 180812		COMPL. DATE 10/25/2000		TOTAL DEPTH 12750 PERF.11540 - 12596					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	496 X	419	-0-	-77	-0-	27	1	379	2	Y	12	4 1	66
11	508 X	508	-0-	-0-	-0-	13	9	456	2	Y	24	4 1	86
12	558 X	510	-0-	-48	-0-	26	1	468	2	Y	12	3 1	95
01	558 X	378	-0-	-180	-0-	26	9	342	2	Y	13	3 1	99
02	564 X	564	-0-	-0-	-0-	22	1	477	2	Y	48	3 1	144
03	527 X	380	-0-	-147	-0-	14	9	317	2	Y	35	3 1	158
						34	1						
						53	9						
						24	1					18 8	
						39	9						

DUNCAN "A"		WELL #: 1		RRCID -> 180840		COMPL. DATE 12/20/2002		TOTAL DEPTH 13555 PERF.10922 - 12478					
10	345 N	345	-0-	-0-	-0-	23	1	319	2	Y	3	3 1	33
11	378 N	378	-0-	-0-	-0-	3	9	354	2	Y	4	3 1	34
12	400 N	400	-0-	-0-	-0-	20	1	374	2	Y	3	3 1	34
01	449 N	449	-0-	-0-	-0-	4	9	419	2	Y	3	3 1	34
02	499 N	499	-0-	-0-	-0-	23	1	462	2	Y	4	3 1	35
*03	405 N	405	-0-	-0-	-0-	3	9	367	2	Y	9	3 1	41
						27	1						
						33	1						
						4	9						
						28	1						
						10	9						

ANDERSON		WELL #: 5		RRCID -> 181702		COMPL. DATE 04/13/2007		TOTAL DEPTH 13700 PERF.13343 - 13403					
10	2617 X	2617	-0-	-0-	-0-	165	1	2311	2	Y	128	82 1	142
11	2843 X	2843	-0-	-0-	-0-	141	9	2569	2	Y	115	143 1	114
12	2534 X	2534	-0-	-0-	-0-	147	1	2324	2	Y	61	82 1	93
01	2644 X	2644	-0-	-0-	-0-	127	9	2374	2	Y	109	71 1	101
02	1655 X	1655	-0-	-0-	-0-	143	1	1458	2	Y	84	73 1	112
03	2697 X	1844	-0-	-853	-0-	67	9	1600	2	Y	111	67 1	96
						150	1					30 8	
						120	9						
						105	1						
						92	9						
						122	1					60 8	
						122	9						

SCHLUTER-JANSSEN		WELL #: 4		RRCID -> 182284		COMPL. DATE 01/16/2001		TOTAL DEPTH 12217 PERF.11706 - 12165					
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-

BONUS, SW. (WILCOX)		//CONT.//		10519 750	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WHARTON							
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310												
ROCKING "M"		WELL #:		1	RRCID ->	182414	COMPL. DATE	03/29/2001	TOTAL DEPTH	13600	PERF.10466	- 12548				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	

DUNCAN "A"		WELL #:		2	RRCID ->	183527	COMPL. DATE	05/02/2000	TOTAL DEPTH	12842	PERF.11533	- 12588				
10	403 N	389	-0-	-14	-0-	24	1	335	2	Y	27	3	1		73	
						30	9									
11	399 N	399	-0-	-0-	-0-	19	1	327	2	Y	48	3	1		118	
						53	9									
12	403 N	272	-0-	-131	-0-	13	1	219	2	Y	36	2	1		152	
						40	9									
01	403 N	246	-0-	-157	-0-	13	1	204	2	Y	26	2	1		176	
						29	9									
02	364 N	263	-0-	-101	-0-	14	1	191	2	Y	53	173	1		56	
						58	9									
*03	348 N	348	-0-	-0-	-0-	22	1	291	2	Y	32	2	1		86	
						35	9									

ROCKING "M"		WELL #:		4	RRCID ->	183688	COMPL. DATE	11/08/2006	TOTAL DEPTH	12800	PERF.11518	- 11552				
10	138 N	138	-0-	-0-	-0-	9	1	128	2	Y	1	2	1		9	
						1	9									
11	1317 N	1317	-0-	-0-	-0-	70	1	1227	2	Y	18	8	1		19	
						20	9									
12	1139 N	1139	-0-	-0-	-0-	65	1	1066	2	Y	7	8	1		18	
						8	9									
01	1064 N	1064	-0-	-0-	-0-	57	1	899	2	Y	98	67	1	13	8	36
						108	9									
02	952 N	290	-0-	-662	-0-	19	1	268	2	Y	3	5	1		34	
						3	9									
03	1147 N	679	-0-	-468	-0-	47	1	623	2	Y	8	5	1	9	8	28
						9	9									

KRUEGER		WELL #:		8	RRCID ->	186624	COMPL. DATE	09/15/2001	TOTAL DEPTH	12800	PERF.11500	- 12570				
10	379 N	379	-0-	-0-	-0-	25	1	354	2	Y	-0-				-0-	
						14	1	245	2	Y	-0-				-0-	
11	390 N	259	-0-	-131	-0-	24	1	388	2	Y	3	2	1		1	
						3	9									
12	415 N	415	-0-	-0-	-0-	26	1	420	2	Y	3	2	1		2	
						3	9									
01	449 N	449	-0-	-0-	-0-	28	1	394	2	Y	3	3	1		2	
						3	9									
02	425 N	425	-0-	-0-	-0-	22	1	295	2	Y	2	2	1		2	
						2	9									
03	403 N	319	-0-	-84	-0-											

DUNCAN "A"		WELL #:		7	RRCID ->	187053	COMPL. DATE	10/24/2002	TOTAL DEPTH	12800	PERF.10473	- 10543				
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-	

BONUS, SW. (WILCOX) HILCORP ENERGY COMPANY ANDERSON		//CONT.// 10519 750 //CONT.// 386310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WHARTON			
		WELL #: 7		RRCID -> 187142		COMPL. DATE 02/06/2004		TOTAL DEPTH 13600		PERF.11538 - 13381			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	3472 X	2240	-0-	-1232	-0-	141	1	1968	2	Y	119	81 1	151
11	3630 X	2339	-0-	-1291	-0-	131	9	2106	2	Y	103	144 1	110
12	3751 X	2755	-0-	-996	-0-	120	1	2537	2	Y	56	76 1	90
01	3751 X	3065	-0-	-686	-0-	113	9	2699	2	Y	177	81 1 57 8	129
02	2652 X	2652	-0-	-0-	-0-	156	1	2370	2	Y	102	85 1	146
03	2790 X	2444	-0-	-346	-0-	62	9	2122	2	Y	146	82 1 90 8	120
						171	1						
						195	9						
						170	1						
						112	9						
						161	1						
						161	9						

KRUEGER				WELL #: 12		RRCID -> 187340		COMPL. DATE 11/09/2001		TOTAL DEPTH 13475		PERF.11455 - 13372	
10	1023 N	967	-0-	-56	-0-	62	1	865	2	Y	36	37 1	25
11	866 N	866	-0-	-0-	-0-	40	9	779	2	Y	39	1 1	63
12	1195 N	1195	-0-	-0-	-0-	44	1	1099	2	Y	25	5 1	83
01	1263 N	1263	-0-	-0-	-0-	43	9	1178	2	Y	9	55 1	37
02	1046 N	1046	-0-	-0-	-0-	68	1	968	2	Y	8	8 1	37
03	1209 N	1208	-0-	-1	-0-	28	9	1114	2	Y	8	25 1	20
						75	1						
						10	9						
						69	1						
						9	9						
						85	1						
						9	9						

KRUEGER				WELL #: 9		RRCID -> 187438		COMPL. DATE 02/23/2015		TOTAL DEPTH 13515		PERF.10440 - 10998	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	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	
10	3100 N	1520	-0-	-1580	5374	99	1	1381	2	Y	36	147 1	95
11	3000 N	1960	-0-	-1040	4334	40	9	1813	2	Y	39	1 1	133
12	3100 N	1024	-0-	-2076	2258	104	1	944	2	Y	20	4 1	149
01	3100 N	1174	-0-	-1926	332	43	9	1022	2	Y	79	141 1	87
02	2598 N	2266	-0-	-332	-0-	58	1	1977	2	Y	134	12 1	209
*03	2493 N	2493	-0-	-0-	-0-	22	9	2215	2	Y	100	180 1	129
						65	1						
						87	9						
						142	1						
						147	9						
						168	1						
						110	9						

MAHALITC/HUNT				WELL #: 9		RRCID -> 193087		COMPL. DATE 12/17/2004		TOTAL DEPTH 12200		PERF.11608 - 12068	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		135
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		135
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		135
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		135
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		135
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		135

BONUS, SW. (WILCOX)		//CONT.// 10519 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310								
FORGASON DEEP GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 280132		COMPL. DATE 02/10/2016		TOTAL DEPTH 16042 PERF.12620 - 13226		
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
10	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
		PLUGGED AND ABANDONED		10/06/2021						

TMR EXPLORATION, INC.		834097		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON			
OBENHAUS GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 171196		COMPL. DATE 08/24/1998		TOTAL DEPTH 14100 PERF.10380 - 11640			
10	82 N	82	-0-	-0-	-0-	3 1	72 2	N	6	10 1	24
11	86 N	86	-0-	-0-	-0-	7 9	74 2	N	7	5 1	26
12	88 N	88	-0-	-0-	-0-	4 1	76 2	N	8	7 1	27
01	90 N	90	-0-	-0-	-0-	8 9	77 2	N	8	6 1	29
02	92 N	92	-0-	-0-	-0-	3 1	75 2	N	12	8 1	33
*03	82 N	82	-0-	-0-	-0-	9 9	72 2	N	5	13 1	25
						4 1					
						13 9					
						6					

SCHWEINLE		WELL #: 1		RRCID -> 175518		COMPL. DATE 11/14/1999		TOTAL DEPTH 12541 PERF.11528 - 11839			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		26
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		26
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

GLAZE GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 177312		COMPL. DATE 02/22/2000		TOTAL DEPTH 13211 PERF.11470 - 12574			
10	4922 X	4922	-0-	-0-	-0-	219 1	4608 2	N	86	44 1	185
11	4976 X	4976	-0-	-0-	-0-	95 9	4656 2	N	88	21 1	252
12	4175 X	4175	-0-	-0-	-0-	223 1	3912 2	N	81	208 1	125
01	5108 X	5108	-0-	-0-	-0-	97 9	4752 2	N	113	28 1	210
02	3763 X	3763	-0-	-0-	-0-	174 1	3524 2	N	66	25 1	251
*03	4562 X	4562	-0-	-0-	-0-	89 9	4147 2	N	191	261 1	181
						232 1					
						124 9					
						166 1					
						73 9					
						205 1					
						210 9					

GLAZE GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 178111		COMPL. DATE 06/12/2000		TOTAL DEPTH 13500 PERF.10314 - 11766			
10	8563 X	5938	-0-	-2625	-0-	266 1	5599 2	N	66	35 1	151
11	5962 X	5962	-0-	-0-	-0-	73 9	5594 2	N	91	197 1	45
12	5245 X	5245	-0-	-0-	-0-	268 1	4957 2	N	61	19 1	87
01	5583 X	5583	-0-	-0-	-0-	100 9	5241 2	N	79	20 1	146
02	4331 X	4331	-0-	-0-	-0-	221 1	4073 2	N	61	21 1	186
*03	5036 X	5036	-0-	-0-	-0-	67 9	4725 2	N	71	216 1	41
						191 1					
						87 9					
						233 1					
						78 9					

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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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					
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
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

REYNOLDS "B"				WELL #: 9		RRCID -> 179769		COMPL. DATE 05/22/2001			TOTAL DEPTH 15100 PERF.10388 - 10444					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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					
10	3100 N	3849	-0-	749	749	169	1	3562	2	N	107	49	1			116
						118	9									
11	3000 N	3622	-0-	622	1371	162	1	3385	2	N	68	17	1			167
						75	9									
12	3100 N	2893	-0-	-207	1164	121	1	2715	2	N	52	176	1			43
						57	9									
01	4515 X	3351	-0-	-1164	-0-	153	1	3133	2	N	59	15	1			87
						65	9									
02	2616 X	2616	-0-	-0-	-0-	114	1	2434	2	N	62	20	1			129
						68	9									
*03	3162 X	3162	-0-	-0-	-0-	147	1	2975	2	N	36	132	1			33
						40	9									

SCHWEINLE				WELL #: 4		RRCID -> 180455		COMPL. DATE 03/13/2005			TOTAL DEPTH 13850 PERF.10654 - 12094					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					118
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					118
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

BONUS, SW. (WILCOX) TMR EXPLORATION, INC. SCHWEINLE		//CONT.// 10519 750 //CONT.// 834097		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WHARTON		
		WELL #: 6		RRCID -> 180825		COMPL. DATE 01/19/2001			TOTAL DEPTH 13148 PERF.11452 - 12560		
M O	ALLOW CODE	GAS 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
10	2697 N	2523	-0-	-174	-0-	111 1 68 9	2344 2	N	62	34 1	244
11	2412 N	2412	-0-	-0-	-0-	107 1 73 9	2232 2	N	66	16 1	294
12	2449 N	2266	-0-	-183	-0-	94 1 68 9	2104 2	N	62	88 1	268
01	2511 N	2436	-0-	-75	-0-	110 1 69 9	2257 2	N	63	16 1	315
02	2240 N	2105	-0-	-135	-0-	90 1 90 9	1925 2	N	82	205 1	192
*03	2474 N	2474	-0-	-0-	-0-	112 1 95 9	2267 2	N	86	132 1	146

KRENEK GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 182017		COMPL. DATE 08/23/2001			TOTAL DEPTH 12200 PERF.10242 - 11810		
10	2741 N	2741	-0-	-0-	-0-	123 1 25 9	2593 2	N	23	12 1	119
11	2749 N	2749	-0-	-0-	-0-	121 1 103 9	2525 2	N	94	181 1	32
12	2140 N	2140	-0-	-0-	-0-	91 1 4 9	2045 2	N	4	5 1	31
01	2901 N	2901	-0-	-0-	-0-	132 1 54 9	2715 2	N	49	11 1	69
02	2188 N	2188	-0-	-0-	-0-	97 1 30 9	2061 2	N	27	10 1	86
*03	2490 N	2490	-0-	-0-	-0-	116 1 24 9	2350 2	N	22	15 1	93

ROCKING M LAND & CATTLE "B"		WELL #: 1		RRCID -> 183676		COMPL. DATE 08/30/2001			TOTAL DEPTH 15000 PERF.10424 - 13294		
10	812 N	812	-0-	-0-	-0-	119 1 63 9	630 2	Y	57	163 1	53
11	690 N	543	-0-	-147	-0-	107 1 53 9	383 2	Y	48		101
12	775 N	666	-0-	-109	-0-	135 1 64 9	467 2	Y	58		159
01	775 N	629	-0-	-146	-0-	133 1 37 9	459 2	Y	34	147 1	46
02	568 N	568	-0-	-0-	-0-	114 1 50 9	404 2	Y	45		91
03	651 N	645	-0-	-6	-0-	105 1 58 9	482 2	Y	53		144

ROCKING M LAND & CATTLE "A"		WELL #: 1		RRCID -> 183679		COMPL. DATE 08/04/2001			TOTAL DEPTH 12247 PERF.10404 - 11840		
10	321 N	321	-0-	-0-	-0-	51 1	270 2	Y	-0-		7
11	270 N	211	-0-	-59	-0-	46 1	165 2	Y	-0-		7
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

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	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
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

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

10	322 N	322	-0-	-0-	-0-	51	1	271	2	Y	-0-			2
11	270 N	211	-0-	-59	-0-	46	1	165	2	Y	-0-			2
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

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

10	9563 X	9563	-0-	-0-	-0-	428	1	9007	2	N	116	248	1	87
						128	9							
11	8929 X	8929	-0-	-0-	-0-	402	1	8405	2	N	111	27	1	171
						122	9							
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							

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

10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			7
11	58 N	58	-0-	-0-	-0-	9	1	32	2	Y	15			22
						17	9							
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							

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

10	31 N	3	-0-	-28	-0-	3	2			Y	-0-			-0-
11	60 N	50	-0-	-10	-0-	11	1	39	2	Y	-0-			-0-
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-

BONUS, SW. (WILCOX) TMR EXPLORATION, INC. KRENEK-HEYNE GAS UNIT		//CONT.// 10519 750 //CONT.// 834097		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WHARTON							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
WELL #: 1 RRCID -> 184705 COMPL. DATE 03/12/2005 TOTAL DEPTH 14000 PERF.11340 - 12292																
10	372 N	372	-0-	-0-	-0-	372	2			N	-0-					21
11	620 N	620	-0-	-0-	-0-	620	2			N	-0-					21
12	290 N	290	-0-	-0-	-0-	290	2			N	-0-					21
01	526 N	526	-0-	-0-	-0-	496	2	30	9	N	27					48
02	560 N	256	-0-	-304	-0-	256	2			N	-0-					48
*03	390 N	390	-0-	-0-	-0-	390	2			N	-0-					48

SCHWEINLE		WELL #: 8		RRCID -> 185211		COMPL. DATE 09/14/2001			TOTAL DEPTH 12433 PERF.11662 - 11980							
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43

ROCKING M LAND & CATTLE "A"		WELL #: 4		RRCID -> 204139		COMPL. DATE 08/07/2004			TOTAL DEPTH 13710 PERF.11862 - 12650							
10	327 N	327	-0-	-0-	-0-	51	1	270	2	Y	5	16	1			7
						6	9									
11	270 N	216	-0-	-54	-0-	46	1	164	2	Y	5					12
						6	9									
12	310 N	284	-0-	-26	-0-	62	1	216	2	Y	5					17
						6	9									
01	310 N	269	-0-	-41	-0-	60	1	205	2	Y	4	15	1			6
						4	9									
02	228 N	228	-0-	-0-	-0-	49	1	173	2	Y	5					11
						6	9									
03	279 N	258	-0-	-21	-0-	45	1	207	2	Y	5					16
						6	9									

GLAZE GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 204143		COMPL. DATE 06/30/2004			TOTAL DEPTH 12225 PERF.11446 - 11924							
10	248 N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					14
11	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					14
12	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					14
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
02	261 N	261	-0-	-0-	-0-	12	1	249	2	N	-0-					14
*03	294 N	294	-0-	-0-	-0-	13	1	267	2	N	13	6	1			21
						14	9									

SCHWEINLE		WELL #: 10		RRCID -> 218336		COMPL. DATE 12/22/2005			TOTAL DEPTH 14085 PERF.11654 - 13422							
10	2903 X	2903	-0-	-0-	-0-	131	1	2743	2	N	26	15	1			87
						29	9									
11	2859 X	2859	-0-	-0-	-0-	130	1	2721	2	N	7	2	1			92
						8	9									
12	2778 X	2778	-0-	-0-	-0-	118	1	2660	2	N	-0-					92
01	2907 X	2907	-0-	-0-	-0-	135	1	2772	2	N	-0-					92
02	2464 X	2423	-0-	-41	-0-	109	1	2314	2	N	-0-					92
03	2728 N	2600	-0-	-128	-0-	122	1	2478	2	N	-0-					92

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			
10	8029 X	6710	-0-	-1319	-0-	297 174	1 9	6239	2	N	158	258	1	81
11	7770 X	6299	-0-	-1471	-0-	279 183	1 9	5837	2	N	166	40	1	207
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
SCHWEINLE		WELL #: 11		RRCID -> 224328		COMPL. DATE 10/05/2006			TOTAL DEPTH 13552 PERF.11547 - 13442					
10	7781 X	6968	-0-	-813	-0-	316 14	1 9	6638	2	N	13	8	1	30
11	7530 X	6467	-0-	-1063	-0-	295 19	1 9	6153	2	N	17	4	1	43
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
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					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			54
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			54
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			54
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			54
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			54
03	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					
10	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-			29
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			29
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
SEBASTIAN		WELL #: 2D		RRCID -> 284508		COMPL. DATE 05/29/2018			TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3916 - 3926					
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0				(-)	(-)	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	0 X	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0 X	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0 X	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	0 X	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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-

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

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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	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
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	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

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	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

10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	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

10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	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

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		12
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		12
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		12
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		12
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		12
03	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

10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	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

10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	68423			N	NO RPT			1
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	68423			N	NO RPT			1
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	68423			N	NO RPT			1
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	68423			N	NO RPT			1
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	68423			N	NO RPT			1
03	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	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			78
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			78
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			78
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			78
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			78
03	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
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	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	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	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	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	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	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	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	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	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	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	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	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	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 * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE

10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	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
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	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
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	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
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	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
10	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	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
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

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

M	O	ALLOW CODE	GAS 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
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

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

10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

BRAZOS BLOCK 446 (-E-2- SD.) 11681 568 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
 CAPCO OFFSHORE OF TEXAS, INC. 130342
 STATE TRACT 446L /NW./ WELL #: 2 U RRCID -> 040885 COMPL. DATE 10/14/1966 TOTAL DEPTH 8033 PERF. 6954 - 6987

10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

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

10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

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
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	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

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

10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	0 #	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

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	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

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	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

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	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
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	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		
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	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		
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	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		
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	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		
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	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		
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	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		
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	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	O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
				PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
10		0 #		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-	
11		0 #		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-	
12		0 #		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-	
01		0 #		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-	
02		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			NO RPT	-0-	
03		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			NO RPT	-0-	

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

WANDER, V. E.		WELL #:		2	RRCID ->	200385	COMPL. DATE	07/08/2018	TOTAL DEPTH	3571	PERF.	3455 - 3571	
10		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			NO RPT	-0-	
11		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			NO RPT	-0-	
12		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			NO RPT	-0-	
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			NO RPT	-0-	
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			NO RPT	-0-	
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			NO RPT	-0-	

WEIDO		WELL #:		12	RRCID ->	207706	COMPL. DATE	01/14/2005	TOTAL DEPTH	3578	PERF.	1487 - 1490	
10		0 #		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			NO RPT	-0-	
11		0 #		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			NO RPT	-0-	
12		0 #		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			NO RPT	-0-	
01		0 #		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			NO RPT	-0-	
02		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			NO RPT	-0-	
03		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			NO RPT	-0-	

PORTANOVA "A"		WELL #:		17	RRCID ->	208031	COMPL. DATE	01/09/2005	TOTAL DEPTH	3291	PERF.	2888 - 2900	
10		0 #		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			NO RPT	-0-	
11		0 #		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			NO RPT	-0-	
12		0 #		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			NO RPT	-0-	
01		0 #		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			NO RPT	-0-	
02		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			NO RPT	-0-	
03		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			NO RPT	-0-	

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

WEIDO		WELL #:		11	RRCID ->	208288	COMPL. DATE	10/01/2006	TOTAL DEPTH	3609	PERF.	3160 - 3520	
10		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			NO RPT	-0-	
11		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			NO RPT	-0-	
12		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			NO RPT	-0-	
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			NO RPT	-0-	
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			NO RPT	-0-	
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			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 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
10		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		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			
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

H-M RESOURCE MANAGEMENT, INC.		WELL #:		4	RRCID ->	194193	COMPL. DATE	03/21/2003	TOTAL DEPTH	3275	PERF.	1662 - 1676			
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

JR RESOURCES, INC.		WELL #:		2	RRCID ->	127512	COMPL. DATE	06/16/1988	TOTAL DEPTH	3012	PERF.	1891 - 1897			
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PROPERTY DEVELOPMENT GROUP, INC.		WELL #:		2	RRCID ->	186936	COMPL. DATE	11/15/2001	TOTAL DEPTH	1180	PERF.	1029 - 1033			
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	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			
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BROOKSHIRE		//CONT.//		12306 001	ASSOCIATED	49B	CNTY: WALLER						
PROPERTY DEVELOPMENT GROUP, INC.		//CONT.//		681459									
KOOMEY		WELL #:		1A	RRCID ->	211942	COMPL. DATE	06/10/2005	TOTAL DEPTH	3395	PERF.	589 -	592
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
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SILVERBROOK OPERATING, LLC				781922									
KOOMEY		WELL #:		1	RRCID ->	193890	COMPL. DATE	12/09/2002	TOTAL DEPTH	3448	PERF.	527 -	537
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	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
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

STANOTEX, LLC				813990									
WEIDO		WELL #:		1	RRCID ->	203010	COMPL. DATE	05/18/2004	TOTAL DEPTH	3227	PERF.	889 -	891
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BROOKSHIRE DOME (MIOCENE 5-1C)				12314 510	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: WALLER						
ESCONDIDO PETROLEUM COMPANY, INC				254244									
MCCORMICK		WELL #:		13	RRCID ->	185064	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3018	PERF.	2958 -	2968
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	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
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	527 N	150	-0-	-377	-0-	150	2			N	-0-				170
11	186 N	186	-0-	-0-	-0-	178	2	8	9	N	7				177
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

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

10	3937 X	2556	-0-	-1381	-0-	560	1	1979	2	N	15				184
						17	9								
11	3540 X	2371	-0-	-1169	-0-	460	1	1901	2	N	9				193
						10	9								
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								

MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHIP 531085
 RASMUSSEN ET AL WELL #: 4 RRCID -> 133846 COMPL. DATE 09/21/1989 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7679 - 7719

10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				110
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				110
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

PLUGGED AND ABANDONED 12/16/2019 - P/A 12/16/2019

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

10	5332 X	4188	-0-	-1144	-0-	262	1	3886	3	Y	36				175
						40	9								
11	4890 X	3017	-0-	-1873	-0-	197	1	2766	3	Y	49	174	1		50
						54	9								
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	NO RPT	-0-	-4712	-0-					Y	NO RPT				201

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

10	757 N	757	-0-	-0-	-0-	48	1	709	3	Y	-0-				-0-
11	642 N	642	-0-	-0-	-0-	43	1	599	3	Y	-0-				-0-
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	NO RPT	-0-	-806	-0-					Y	NO RPT				-0-

M		GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

M		GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

M		GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	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	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	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	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
10	2325 N	2056	-0-	-269	-0-	2056	2	Y	-0-		19
11	2160 N	1949	-0-	-211	-0-	1949	2	Y	-0-		19
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	NO RPT	-0-	-1984	-0-			Y	NO RPT		20

M		GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
10	961 N	750	-0-	-211	-0-	750	2	Y	-0-		19
11	780 N	711	-0-	-69	-0-	711	2	Y	-0-		19
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	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-			Y	NO RPT		20

BUCKS BAYOU (FRIO TEX 2)		//CONT.// 12955 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MATAGORDA					
SHOCO PRODUCTION LLC		//CONT.// 778196											
LEWIS		WELL #: 1		RRCID -> 185153		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 13510		PERF.12722 - 12839	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
10	7750 X	7094	-0-	-656	-0-	7094	2				77		
11	7500 X	6726	-0-	-774	-0-	6726	2			42 1	35		
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			44		
03	7099 X	NO RPT	-0-	-7099	-0-						44		

BASS GU		WELL #: 1		RRCID -> 185846		COMPL. DATE 08/29/2001		TOTAL DEPTH 13500		PERF.12187 - 13058			
10	496 N	374	-0-	-122	-0-	364	2	10 9	Y	9	45 1	24	
11	390 N	355	-0-	-35	-0-	345	2	10 9	Y	9		33	
12	372 N	355	-0-	-17	-0-	351	2	4 9	Y	4		37	
01	364 N	364	-0-	-0-	-0-	353	2	11 9	Y	10		47	
02	336 N	319	-0-	-17	-0-	309	2	10 9	Y	9		56	
03	341 N	NO RPT	-0-	-341	-0-				Y	NO RPT		56	

BADOUH, E. M. HEIRS		WELL #: 3		RRCID -> 188124		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 13900		PERF.12738 - 13105	
10	2945 X	2613	-0-	-332	-0-	2613	2		Y	-0-		20	
11	2850 X	2478	-0-	-372	-0-	2478	2		Y	-0-		20	
12	2945 X	2517	-0-	-428	-0-	2517	2		Y	-0-		20	
01	2821 X	2532	-0-	-289	-0-	2532	2		Y	-0-		20	
02	2380 X	2218	-0-	-162	-0-	2218	2		Y	-0-		20	
03	2604 X	NO RPT	-0-	-2604	-0-				Y	NO RPT		20	

LEWIS		WELL #: 2		RRCID -> 190214		COMPL. DATE 05/30/2009		TOTAL DEPTH 14750		PERF.12184 - 12966			
10	961 N	750	-0-	-211	-0-	750	2		Y	-0-		32	
11	780 N	723	-0-	-57	-0-	711	2	12 9	Y	11	42 1	1	
12	744 N	722	-0-	-22	-0-	722	2		Y	-0-		1	
01	726 N	726	-0-	-0-	-0-	726	2		Y	-0-		1	
02	672 N	646	-0-	-26	-0-	636	2	10 9	Y	9		10	
03	713 N	NO RPT	-0-	-713	-0-				Y	NO RPT		10	

BASS GU		WELL #: 2		RRCID -> 229708		COMPL. DATE 09/05/2009		TOTAL DEPTH 13644		PERF.12800 - 13523			
10	2635 X	2512	-0-	-123	-0-	2502	2	10 9	Y	9	45 1	23	
11	2550 X	2384	-0-	-166	-0-	2373	2	11 9	Y	10		33	
12	2635 X	2416	-0-	-219	-0-	2410	2	6 9	Y	5		38	
01	2635 X	2433	-0-	-202	-0-	2424	2	9 9	Y	8		46	
02	2296 X	2133	-0-	-163	-0-	2124	2	9 9	Y	8		54	
03	2511 X	NO RPT	-0-	-2511	-0-				Y	NO RPT		54	

BASS GU		WELL #: 3		RRCID -> 245439		COMPL. DATE 10/23/2008		TOTAL DEPTH 13700		PERF.12834 - 13398			
10	1085 N	848	-0-	-237	-0-	838	2	10 9	Y	9	45 1	23	
11	870 N	805	-0-	-65	-0-	794	2	11 9	Y	10		33	
12	868 N	811	-0-	-57	-0-	807	2	4 9	Y	4		37	
01	822 N	822	-0-	-0-	-0-	812	2	10 9	Y	9		46	
02	756 N	720	-0-	-36	-0-	711	2	9 9	Y	8		54	
03	806 N	NO RPT	-0-	-806	-0-				Y	NO RPT		54	

BASS GU		WELL #: 4		RRCID -> 249567		COMPL. DATE 01/09/2009		TOTAL DEPTH 13650		PERF.12798 - 13438			
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	

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 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
10		333 N	333	-0-	-0-	-0-	296	1	37	9	N	34					279
11		318 N	318	-0-	-0-	-0-	285	1	33	9	N	30					309
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

BAPTIST FOUNDATION OF TEXAS				WELL #:	1	RRCID ->	123984	COMPL. DATE	05/05/1999	TOTAL DEPTH	11155	PERF.	10976 - 10995				
10		661 N	661	-0-	-0-	-0-	604	1	57	9	Y	52	76	1			67
11		635 N	635	-0-	-0-	-0-	576	1	59	9	Y	54	38	1			83
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

SANTA FE ENERGY				WELL #:	1	RRCID ->	124696	COMPL. DATE	07/10/1987	TOTAL DEPTH	11184	PERF.	11036 - 11046				
10		21 N	21	-0-	-0-	-0-	20	1	1	9	Y	1	1	1			1
11		23 N	23	-0-	-0-	-0-	20	1	3	9	Y	3	1	1			3
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

ARCO FEE SEC. 83				WELL #:	1	RRCID ->	126181	COMPL. DATE	01/04/1988	TOTAL DEPTH	11176	PERF.	11041 - 11049				
10		366 N	366	-0-	-0-	-0-	332	1	34	9	Y	31	53	1			44
11		357 N	357	-0-	-0-	-0-	320	1	37	9	Y	34	24	1			54
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

ARCO FEE DIAMOND				WELL #:	2R	RRCID ->	127227	COMPL. DATE	04/26/1988	TOTAL DEPTH	11182	PERF.	11031 - 11052				
10		62 N	52	-0-	-10	-0-	50	1	2	9	N	2					209
11		60 N	23	-0-	-37	-0-	20	1	3	9	N	3					212
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

ARCO FEE DIAMOND				WELL #:	4	RRCID ->	128226	COMPL. DATE	07/31/1988	TOTAL DEPTH	11150	PERF.	11036 - 11050				
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BUNA, WEST (WILCOX)		//CONT.// 13292 332		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JASPER								
DAYLIGHT PETROLEUM LLC		//CONT.// 208171														
ARCO FEE SECTION 83		WELL #: 2		RRCID -> 185585		COMPL. DATE 09/06/2001		TOTAL DEPTH 11200 PERF.10974 - 11000								
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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					110
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					110
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

ARCO FEE DIAMOND GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 186408		COMPL. DATE 08/14/2001		TOTAL DEPTH 11200 PERF.11010 - 11028								
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	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								
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					214
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					214
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

BAPTIST FOUNDATION OF TEXAS		WELL #: 2		RRCID -> 261370		COMPL. DATE 03/09/2011		TOTAL DEPTH 11400 PERF.11038 - 11125								
10	2077	N	1956	-0-	-121	-0-	1777	1	179	9	Y	163	232	1		209
11	2010	N	1794	-0-	-216	-0-	1636	1	158	9	Y	144	113	1		240
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

PETRO-SMITH OPERATING LLC		660313		WELL #: 2		RRCID -> 118170		COMPL. DATE 08/02/1985		TOTAL DEPTH 11988 PERF.11730 - 11743						
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
03	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								
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					24
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					24
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					24
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					24
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					24
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					24

BUNA, WEST (WILCOX)		//CONT.//		13292 332	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: JASPER						
PETRO-SMITH OPERATING LLC		//CONT.//		660313										
HANKAMER ET AL		WELL #:		3	RRCID ->	119194	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	12555	PERF.11438 - 11510			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			31
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			31
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

R & B OIL COMPANY, LLC				685861				CNTY: JASPER						
HANKAMER ET AL		WELL #:		7	RRCID ->	127976	COMPL. DATE	06/24/1988	TOTAL DEPTH	11160	PERF.10991 - 11042			
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	80	178	1		99
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	102				201
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	120	183	1		138
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	80	187	1		31
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	135				166
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	120	183	1		103

SOUTHCOAST PRODUCTION INC				803257				CNTY: JASPER						
ARCO FEE SILSBEE		WELL #:		9	RRCID ->	132536	COMPL. DATE	09/29/2010	TOTAL DEPTH	11835	PERF. 5398 - 5440			
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

UNION GAS OPERATING COMPANY				876500				CNTY: JASPER						
BP FEE A-6		WELL #:		2	RRCID ->	230854	COMPL. DATE	01/20/2007	TOTAL DEPTH	12900	PERF.12596 - 12612			
10	3100 N	1649	-0-	-1451	1866	465	1	846	3	Y	307	277	1	231
						338	9							
11	3000 N	1683	-0-	-1317	549	450	1	907	3	Y	296	319	1	208
						326	9							
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							

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			
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

BUNA, WEST (14700) 13292 945 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARDIN
 DAYLIGHT PETROLEUM LLC 208171
 BP AMERICA A-38 WELL #: 1 RRCID -> 216314 COMPL. DATE 04/01/2006 TOTAL DEPTH 15100 PERF.15332 - 15468

M	ALLOW CODE	GAS PROD	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
10	6944 #	6037	-0-	-907	-0-	5844	3	193	9	Y	175				396
11	6720 #	5881	-0-	-839	-0-	5710	3	171	9	Y	155	169	1		382
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

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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	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
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	8388					N	NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	8388					N	NO RPT				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	8388					N	NO RPT				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	8388					N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	8388					N	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	8388					N	NO RPT				-0-

BUTTERMILK (FRIO 8500) 14024 332 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MATAGORDA
 MAGNUM PRODUCING, LP 521516
 BAPTIST FOUNDATION WELL #: 1 RRCID -> 272614 COMPL. DATE 12/03/2012 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9148 - 10252

M	ALLOW CODE	GAS PROD	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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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	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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	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
10	1264 N	1264	-0-	-0-	-0-	1074	2	190	9	N	173	185	1		143
11	626 N	626	-0-	-0-	-0-	439	2	187	9	N	170	177	1		136
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	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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	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
10	13051 X	9506	-0-	-3545	-0-	310	1	8614	2	N	529	535	1	1 8	407
11	12630 X	9219	-0-	-3411	-0-	582	9	8359	2	N	509	560	1		356
12	13051 X	9908	-0-	-3143	-0-	300	1	9051	2	N	497	548	1	1 8	304
01	12493 X	9207	-0-	-3286	-0-	560	9	8335	2	N	516	363	1	1 8	456
02	9828 X	2181	-0-	-7647	-0-	310	1	1785	2	N	268	187	1	1 8	536
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	547	9	295	9	N	NO RPT				536

OIL AND GAS DIVISION

BUYE (LOWER COOK MTN. 3)		//CONT.//		14064 240	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIBERTY				
WAGNER OIL COMPANY				891175								
KERR-MCGEE		WELL #:		3	RRCID ->	230364	COMPL. DATE	05/31/2007	TOTAL DEPTH	14809	PERF.14596	- 14670
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	
10		18414 X	14652	-0-	-3762	-0-	299 1	13489 3	N	785	913 1	263
11		16440 X	15437	-0-	-1003	-0-	864 9	14160 3	N	834	738 1	359
12		16554 X	15086	-0-	-1468	-0-	360 1	13804 3	N	880	922 1	317
01		16554 X	12105	-0-	-4449	-0-	917 9	11105 3	N	736	564 1	489
02		14644 X	9153	-0-	-5491	-0-	314 1	8240 3	N	637	937 1	189
03		15965 X	NO RPT	-0-	-15965	-0-	968 9		N	NO RPT		189
							190 1					
							810 9					
							212 1					
							701 9					

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

CABALLO (PRAIRIE BELL)				14418 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: COLORADO				
C & E OPERATING, INC.				120079								
GLASSCOCK E		WELL #:		1	RRCID ->	266494	COMPL. DATE	02/25/2012	TOTAL DEPTH	11300	PERF.10666	- 10672
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
10		2201 X	1916	-0-	-285	-0-	1850 2	66 9	N	60	201 1	120
11		1946 X	1946	-0-	-0-	-0-	1874 2	72 9	N	65		185
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

FLETCHER OPERATING, LLC				273611				CNTY: COLORADO				
CONNOR		WELL #:		1	RRCID ->	258195	COMPL. DATE	05/21/2010	TOTAL DEPTH	11500	PERF.10772	- 10810
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	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		131	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		131	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		131	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		131	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		131	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		131	

WELLS		WELL #:		1	RRCID ->	259674	COMPL. DATE	08/24/2010	TOTAL DEPTH	11450	PERF.11260	- 11278
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	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		96	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		96	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		96	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		96	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		96	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		96	

CABALLO (PRAIRIE BELL)		//CONT.// 14418 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLORADO								
FLETCHER OPERATING, LLC		//CONT.// 273611														
CONNOR		WELL #: 2		RRCID -> 263398		COMPL. DATE 02/22/2011		TOTAL DEPTH 11367 PERF.10798 - 10816								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					29

WELLS		WELL #: 2		RRCID -> 264353		COMPL. DATE 02/28/2012		TOTAL DEPTH 11444 PERF.10935 - 10953								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					72

JOE POTTER		WELL #: 1		RRCID -> 267226		COMPL. DATE 07/19/2011		TOTAL DEPTH 11500 PERF.10850 - 10875								
10	5270 X	4447	-0-	-823	-0-	725	1	3722	3	N	-0-					402
11	5316 X	5316	-0-	-0-	-0-	659	1	4657	3	N	-0-					402
12	5024 X	5024	-0-	-0-	-0-	692	1	4169	3	N	148	156	1			394
						163	9									
01	5611 X	4865	-0-	-746	-0-	692	1	4169	3	N	4					398
						4	9									
02	4794 X	4794	-0-	-0-	-0-	625	1	4169	3	N	-0-					398
03	5487 X	NO RPT	-0-	-5487	-0-					N	NO RPT					398

CADWALLADER (200)		14569 200		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WALKER								
MIDWAY OILFIELD CONSTRUCTORS, INC		566395														
FLEXURE ROYALTY CO. ET AL		WELL #: 2		RRCID -> 124954		COMPL. DATE 05/06/1987		TOTAL DEPTH 200 PERF. 179 - 200								
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TEXAS TRINITY ENERGY COMPANY INC		848243														
SAMUEL, R. E. ET AL		WELL #: 1		RRCID -> 124531		COMPL. DATE 03/16/1987		TOTAL DEPTH 180 PERF. 178 - 180								
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CALDWELL (AUSTIN CHALK)		14710 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: BURLESON								
ALLEGIANTE RESOURCES, LLC		013365														
CHILDS		WELL #: 1		RRCID -> 283663		COMPL. DATE 06/16/2012		TOTAL DEPTH 7861 PERF. 7706 - 7828								
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CALDWELL (AUSTIN CHALK)		//CONT.// 14710 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: BURLESON						
ALLEGIAN T RESOURCES, LLC		//CONT.// 013365		WELL #: 2		RRCID -> 284197		COMPL. DATE 04/01/2015		TOTAL DEPTH 8008		PERF. 7671 - 8008		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	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
10	262 R	262	-0-	-0-	-0-	262	2			N	-0-			90
11	212 R	212	-0-	-0-	-0-	212	2			N	-0-			90
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

BOWERS, LORRAINE		WELL #: 1		RRCID -> 284259		COMPL. DATE 12/01/2011		TOTAL DEPTH 8100		PERF. 7890 - 8100				
10	126 R	126	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-			54
11	120 R	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-			54
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

PIWONKA, M.		WELL #: 3		RRCID -> 286867		COMPL. DATE 08/21/1979		TOTAL DEPTH 8289		PERF. 8130 - 8220				
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	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				
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

B D PRODUCTION CO., INC.		040190		WELL #: 1		RRCID -> 291819		COMPL. DATE 03/19/1980		TOTAL DEPTH 8761		PERF. 8178 - 8286		
10	0	139	-0-	139	2764	139	2			N	-0-			-0-
11	0	136	-0-	136	2900	136	2			N	-0-			-0-
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-

CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		147699		WELL #: 1H		RRCID -> 285389		COMPL. DATE 11/19/1994		TOTAL DEPTH 10619		PERF. 8645 - 10619		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			72
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			72
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			72
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			72
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			72
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			72

CALDWELL (AUSTIN CHALK)		//CONT.//		14710 500	ASSOCIATED			49B			CNTY: BURLESON			
OKIE OPERATING COMPANY, LTD.				621080										
JEFFERY				WELL #:	1	RRCID ->	284198	COMPL. DATE	01/27/2014	TOTAL DEPTH	8323	PERF. 8046 - 8250		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

10		1581 R	1581	-0-	-0-	-0-	1431 3	150 9		N	136	135 1		47
11		1391 R	1391	-0-	-0-	-0-	1263 3	128 9		N	116	116 1		47
12		1285 R	1285	-0-	-0-	-0-	1178 3	107 9		N	97	104 1		40
01		1331 R	1331	-0-	-0-	-0-	1211 3	120 9		N	109	103 1		46
02		1018 R	1018	-0-	-0-	-0-	922 3	96 9		N	87	92 1		41
*03		1113 R	1113	-0-	-0-	-0-	1033 3	80 9		N	73	78 1		36

PROLINE ENERGY RESOURCES INC				681327										
BIRD				WELL #:	1	RRCID ->	287937	COMPL. DATE	06/08/1980	TOTAL DEPTH	8257	PERF. 7989 - 8157		
10		155 #	49	-0-	-106	-0-	49 2			N	-0-			19
11		150 #	10	-0-	-140	-0-	10 2			N	-0-			19
12		155 #	87	-0-	-68	-0-	87 2			N	-0-			19
01		155 #	31	-0-	-124	-0-	31 2			N	-0-			19
*02		223 R	223	-0-	-0-	-0-	195 2	28 9		N	25			44
*03		373 R	373	-0-	-0-	-0-	303 2	70 9		N	64			108

BIRD				WELL #:	2	RRCID ->	287985	COMPL. DATE	09/02/1991	TOTAL DEPTH	8092	PERF. 8109 - 9662		
10		155 #	71	-0-	-84	-0-	71 2			N	-0-			10
11		210 #	15	-0-	-195	-0-	15 2			N	-0-			10
12		217 #	136	-0-	-81	-0-	136 2			N	-0-			10
01		217 #	50	-0-	-167	-0-	50 2			N	-0-			10
*02		354 R	354	-0-	-0-	-0-	292 2	62 9		N	56			66
*03		749 R	749	-0-	-0-	-0-	454 2	295 9		N	268			334

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-			-0-
*02		0 W	613	-0-	613	1271	613 2			N	-0-			-0-
*03		1871 R	600	-0-	-1271	-0-	600 2			N	-0-			-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		
10		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			195
11		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			195
12		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			195
01		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			195
02		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			195
03		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			195
PLUGGED AND ABANDONED				07/20/2018										

CALL, S. E. (3600)				14755 275	NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: JASPER			
84 ENERGY LLC				856467										
BLACK STONE				WELL #:	1	RRCID ->	290028	COMPL. DATE	06/05/2020	TOTAL DEPTH	10500	PERF. 3548 - 3550		
10		4929 #	616	-0-	-4313	-0-	616 2			N	-0-			-0-
11		2490 #	-0-	-0-	-2490	-0-				N	-0-			-0-
12		1891 #	-0-	-0-	-1891	-0-				N	-0-			-0-
01		1054 #	-0-	-0-	-1054	-0-				N	-0-			-0-
02		560 #	-0-	-0-	-560	-0-				N	-0-			-0-
03		620 #	-0-	-0-	-620	-0-				N	-0-			-0-

CALLIS (FRIO 4300) 14873 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
 GULFSTAR PROPERTIES, INC. 338735
 GOFF WELL #: 4C RRCID -> 258593 COMPL. DATE 06/29/2010 TOTAL DEPTH 4513 PERF. 4245 - 4247

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	115832					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	115832					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	115832					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	115832					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	115832					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	115832					N	NO RPT					-0-

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

PLUGGED AND ABANDONED 03/19/2018

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

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 M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					51
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					51
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					51
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					51
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					51
03	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 M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	3752	-0-	-0-	3752	3752	827 1	2925 2		N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	2041	-0-	-0-	2041	5793	1090 1	951 2		N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	1831	-0-	-0-	1831	7624	420 1	1411 2		N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	7624				N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	7624				N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	7624				N	NO RPT					-0-

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

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

CAMPTOWN (5200 FRIQ) //CONT.// 15190 125 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NEWTON
 PRIME OPERATING COMPANY 677770
 HANKAMER, EARL C., ET AL -B- WELL #: 20 RRCID -> 035182 COMPL. DATE 11/13/1977 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 4835 - 4845

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
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	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

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
01	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-

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

10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	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

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		38
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		38
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		38
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		38
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		38
03	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

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

CANADIAN HUNTER (YEGUA 10,630) //CONT.// 15225 495 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRIS
 BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC.//CONT.// 048169
 STATE LEASE 108878 WELL #: 102ST RRCID -> 262026 COMPL. DATE 04/12/2016 TOTAL DEPTH 10800 PERF.11162 - 11168

M	O	ALLOW CODE	GAS 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
10		12741 X	2612	-0-	-10129	-0-	56 1	2512 2	N	40		235
							44 9					
11		12120 X	8184	-0-	-3936	-0-	282 1	7744 2	N	144	177 1	202
							158 9					
12		10292 X	8960	-0-	-1332	-0-	310 1	8449 2	N	183	189 1	192
							201 9				4 8	
01		8141 X	8141	-0-	-0-	-0-	310 1	7674 2	N	143	194 1	137
							157 9				4 8	
*02		6631 X	6631	-0-	-0-	-0-	280 1	6239 2	N	102		239
							112 9					
03		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		239

CANEY CREEK (FRIO 4100) 15310 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
 ERMIS VACUUM SERVICE, LLC 253447
 SORREL, FRANK WELL #: 1 RRCID -> 176225 COMPL. DATE 02/11/2000 TOTAL DEPTH 5648 PERF. 3682 - 3692

10		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
			PLUGGED AND ABANDONED		11/17/2021							

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

10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		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

10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

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

10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		135
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		135
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

CANOE BAYOU (6500 MIOCENE SD.) HILLHOUSE OPERATING COMPANY, LLC HAWKINS RANCH				15407 750 388557	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: MATAGORDA					
WELL #: 1				RRCID -> 175521	COMPL. DATE 10/17/1999	TOTAL DEPTH 6996	PERF. 6544	- 6553				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CAPLEN (FB-1, 1T) VAST OIL TX OPERATING LLC ZINN & FORMAN				15491 018 883803	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: GALVESTON					
WELL #: 12				RRCID -> 128227	COMPL. DATE 08/01/1988	TOTAL DEPTH 7800	PERF. 2850	- 2856				
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

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

CAPLEN (FB-2, 5-Y) VAST OIL TX OPERATING LLC ZINN & FORMAN				15491 322 883803	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: GALVESTON					
WELL #: 1				RRCID -> 169205	COMPL. DATE 05/19/1998	TOTAL DEPTH 7583	PERF. 6733	- 6737				
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CAPLEN (FB-3, 1-X) VAST OIL TX OPERATING LLC ZINN & FORMAN				15491 532 883803	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: GALVESTON					
WELL #: 14				RRCID -> 147858	COMPL. DATE 12/07/1993	TOTAL DEPTH 7714	PERF. 3756	- 3762				
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CAPLEN (FB-3A, 2-W)		15491 700		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: GALVESTON					
VAST OIL TX OPERATING LLC		883803											
ZINN & FORMAN		WELL #:	3	RRCID ->	183813	COMPL. DATE	12/20/2000	TOTAL DEPTH	7850 PERF. 4544 - 4552				
M	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
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

CAPLEN (FB-8, MIOCENE)		15491 845		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GALVESTON					
VAST OIL TX OPERATING LLC		883803											
HUMPHREYS		WELL #:	7	RRCID ->	146786	COMPL. DATE	06/19/2001	TOTAL DEPTH	7512 PERF. 3677 - 3683				
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

CARLOS (QUEEN CITY)		15682 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: GRIMES					
KEMICK, JEROME G.		455180											
MEITZEN, B. C.		WELL #:	1	RRCID ->	071176	COMPL. DATE	02/17/1977	TOTAL DEPTH	N/A PERF. 2737 - 2740				
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	4523			N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	4523			N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	4523			N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	4523			N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	4523			N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	4523			N	NO RPT			-0-

CARLTON SPEED (WILCOX 10576)		15717 200		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GRIMES					
GALLOWAY ENERGY CO.		293303											
TUCKER, T. J. UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	143072	COMPL. DATE	10/14/1992	TOTAL DEPTH	20158 PERF.10576 - 10584				
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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				
10	37	N	37	-0-	-0-	-0-	24 1	13 2	N	-0-			53
11	36	N	36	-0-	-0-	-0-	24 1	12 2	N	-0-			53
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	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				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	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			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			284
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			284
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			284
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			284
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			284
03	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			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	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			
10	656 N	656	-0-	-0-	-0-	44	1	612	2	N	-0-	78
11	770 N	770	-0-	-0-	-0-	51	1	719	2	N	-0-	78
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

HUGHES, M. B.		16269 700		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JASPER				
		430368										
		WELL #:	1	RRCID ->	180120	COMPL. DATE	11/01/2000	TOTAL DEPTH	8103 PERF. 7192 - 7223			
10	389 N	389	-0-	-0-	-0-	32	1	357	2	N	-0-	17
11	458 N	458	-0-	-0-	-0-	38	1	420	2	N	-0-	17
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

CASTILLO (YEGUA #5)		//CONT.//		16269 700	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: JASPER		
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC		//CONT.//		430368								
ARCO CASTILLO		WELL #:		3	RRCID ->	188250	COMPL. DATE	03/19/2002	TOTAL DEPTH	8112	PERF.	7117 - 7131
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	(L)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			19
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			19
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			19
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			19
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			19
03	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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	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
10	1736 N	1181	-0-	-555	-0-	620 2	561 9	N	510	538 1		254
11	1590 N	949	-0-	-641	-0-	455 2	494 9	N	449	525 1		178
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

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
10	3782	2682	-0-	-1100	-0-	1736 2	946 9	N	860	711 1		180
11	3660	485	-0-	-3175	-0-	160 2	325 9	N	295	359 1		116
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

CECIL NOBLE (WILCOX 10,120)				16517 790	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: COLORADO		
AKG OPERATING COMPANY				009566								
JOANN		WELL #:		1	RRCID ->	269159	COMPL. DATE	01/24/2012	TOTAL DEPTH	11750	PERF.	10093 - 10095
10	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-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-

HURD ENTERPRISES, LTD.				419886								
COLUMBUS TOWNSITE GU		WELL #:		1	RRCID ->	280210	COMPL. DATE	01/17/2015	TOTAL DEPTH	10530	PERF.	10358 - 10480
10	16057	13562	-0-	-2495	-0-	13186 2	376 9	N	342	354 1		419
11	16057	13219	-0-	-2838	-0-	12864 2	355 9	N	323	344 1		398
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

CEDAR BAYOU (YEGUA 13,000)		16531 875		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CHAMBERS				
BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC.		048169										
NASH		WELL #:		1ST RRCID -> 263518		COMPL. DATE 12/21/2011		TOTAL DEPTH 12504 PERF. 11958 - 12235				
M	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
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			175
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			175
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			175
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			175
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			175
03	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			175

CEDAR POINT		16599 001		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CHAMBERS				
TORRENT OIL LLC		862645										
STATE TRACT 118		WELL #:		1876 RRCID -> 213315		COMPL. DATE 12/15/2005		TOTAL DEPTH 6045 PERF. 5836 - 5844				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

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

STATE TRACT 118		WELL #:		182 RRCID -> 177928		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 6000 PERF. 2880 - 2890				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

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

CHAMPION (WILCOX 8730)		16846 200		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JASPER				
FORZA OPERATING, LLC		278837										
FORESTAR MINERALS L.P.		WELL #:		1 RRCID -> 286493		COMPL. DATE 10/06/2016		TOTAL DEPTH 10006 PERF. 8730 - 8735				
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			140
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			140
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

CHANNELVIEW (YEGUA 10,000)																	
BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC.																	
CHANNELVIEW TOWNSITE																	
WELL #: 1 RRCID -> 167123 COMPL. DATE 01/15/1998 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 9976 - 10012																	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM				
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE			
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		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-			
03		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																	
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		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-			
03		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																	
10		47120 X	43405	-0-	-3715	-0-	304	1	42454	2	Y	588	750	1	1	8	259
							647	9									
11		45600 X	43844	-0-	-1756	-0-	300	1	42980	2	Y	513	377	1	1	8	394
							564	9									
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		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					322

WEST CHANNELVIEW TOWNSITE																	
WELL #: 1ST RRCID -> 177910 COMPL. DATE 05/23/2000 TOTAL DEPTH 10489 PERF.10220 - 10234																	
10		47587 X	47587	-0-	-0-	-0-	310	1	46424	2	N	775	723	1			426
							853	9									
11		45539 X	45539	-0-	-0-	-0-	300	1	44400	2	N	763	731	1			458
							839	9									
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		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					366

CHANNELVIEW TOWNSITE "D"																	
WELL #: 6 RRCID -> 262252 COMPL. DATE 11/10/2010 TOTAL DEPTH 11154 PERF.10181 - 10870																	
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
03		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																	
10		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHAPMAN (WILCOX 9890)		17039 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WALLER					
OXXN		630579											
CHAPMAN "A"		WELL #: 3		RRCID -> 199228		COMPL. DATE 12/17/2003		TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9872 - 9888					
M	ALLOW CODE	GAS 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
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
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-
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					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
CHESTERVILLE (WILCOX 9000)		17550 456		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLORADO					
JAMEX, INC.		429659											
KAECELE		WELL #: 1-L		RRCID -> 165588		COMPL. DATE 09/21/1997		TOTAL DEPTH 11900 PERF. 9190 - 9313					
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			55
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			55
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			55
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			55
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			55
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			55
CHESTERVILLE, N. (MIOCENE 2220)		17552 090		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COLORADO					
JAMEX, INC.		429659											
WOLF		WELL #: 4		RRCID -> 168397		COMPL. DATE 12/17/1997		TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2017 - 2047					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-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-
KAECELE "A"		WELL #: 3		RRCID -> 181886		COMPL. DATE 02/23/2001		TOTAL DEPTH 2350 PERF. 2031 - 2033					
10	86 N	86	-0-	-0-	-0-	14	1	72	2	N	-0-		-0-
11	120 N	120	-0-	-0-	-0-	17	1	103	2	N	-0-		-0-
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	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CHESTERTVILLE, N. (PACK)			17552 095		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: COLORADO		
JAMEX, INC.			429659									
KAECELE			WELL #: 1-U		RRCID -> 151970		COMPL. DATE 10/27/1994			TOTAL DEPTH 11900 PERF.11526 - 11576		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	2457 N	2457	-0-	-0-	-0-	381 1	2068 2	N	7			119
11	1620 N	929	-0-	-691	-0-	132 1	796 2	N	1			120
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	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	4 9		N	NO RPT			129

WITTER, A. S.			WELL #: 1		RRCID -> 153710		COMPL. DATE 01/12/1995			TOTAL DEPTH 11936 PERF.11542 - 11841		
10	5518 X	3978	-0-	-1540	-0-	614 1	3330 2	N	31			90
11	4920 X	4361	-0-	-559	-0-	609 1	3672 2	N	73			163
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	NO RPT	-0-	-4495	-0-	81 9		N	NO RPT			95

WEBB			WELL #: 1		RRCID -> 155937		COMPL. DATE 10/13/1995			TOTAL DEPTH 12140 PERF.11230 - 12020		
10	4579 X	4579	-0-	-0-	-0-	711 1	3857 2	N	10			109
11	4410 X	4410	-0-	-0-	-0-	625 1	3774 2	N	10			119
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	3906 X	NO RPT	-0-	-3906	-0-	15 9		N	NO RPT			157

WITTER, A. S.			WELL #: A 1		RRCID -> 157070		COMPL. DATE 01/03/1996			TOTAL DEPTH 12507 PERF.11291 - 12397		
10	6072 X	6072	-0-	-0-	-0-	940 1	5102 2	N	27			109
11	6060 X	5181	-0-	-879	-0-	732 1	4415 2	N	31			140
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	6076 X	NO RPT	-0-	-6076	-0-	25 9		N	NO RPT			147

CHESTERTVILLE, N. (PACK)		//CONT.// 17552 095		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLORADO		
JAMEX, INC.		//CONT.// 429659								
RABEL, H. & KEPLER, J.		WELL #: 1		RRCID -> 157570		COMPL. DATE 01/03/1996		TOTAL DEPTH 12500 PERF.11301 - 12118		
M O	ALLOW CODE	GAS 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
10	2945 N	2759	-0-	-186	-0-	428 1	2322 2	N	8	222
11	2340 N	2021	-0-	-319	-0-	285 1	1723 2	N	12	234
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	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	12 9		N	NO RPT	90

WOLF		WELL #: A 1		RRCID -> 158207		COMPL. DATE 03/29/1996		TOTAL DEPTH 12500 PERF.11283 - 12374		
10	620 N	574	-0-	-46	-0-	89 1	483 2	N	2	122
11	570 N	523	-0-	-47	-0-	74 1	449 2	N	-0-	122
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	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	122

CRANZ TRUST		WELL #: 1		RRCID -> 159767		COMPL. DATE 08/02/1996		TOTAL DEPTH 12492 PERF.11059 - 12393		
10	3379 X	2106	-0-	-1273	-0-	327 1	1773 2	N	5	135
11	3180 X	26	-0-	-3154	-0-	6 9				135
12	3286 X	142	-0-	-3144	-0-	4 1	22 2	N	-0-	135
01	3286 X	-0-	-0-	-3286	-0-	21 1	121 2	N	-0-	135
02	2380 X	-0-	-0-	-2380	-0-			N	-0-	135
03	2108 X	NO RPT	-0-	-2108	-0-			N	NO RPT	135

EVORITT		WELL #: 1		RRCID -> 160148		COMPL. DATE 07/12/1996		TOTAL DEPTH 12500 PERF.11118 - 12443		
10	434 N	49	-0-	-385	-0-	8 1	41 2	N	-0-	38
11	330 N	239	-0-	-91	-0-	34 1	205 2	N	-0-	38
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	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	38

WEBB		WELL #: 2		RRCID -> 160565		COMPL. DATE 08/24/1996		TOTAL DEPTH 12500 PERF.11011 - 12427		
10	4433 X	1891	-0-	-2542	-0-	293 1	1592 2	N	5	155
11	4290 X	3988	-0-	-302	-0-	6 9				160
12	4433 X	3718	-0-	-715	-0-	566 1	3416 2	N	5	165
01	3896 X	3896	-0-	-0-	-0-	6 9				195
*02	3760 X	3760	-0-	-0-	-0-	562 1	3301 2	N	30	195
03	4123 X	NO RPT	-0-	-4123	-0-	33 9	3169 2	N	-0-	195

CHESTERTVILLE, N. (PACK)		//CONT.// 17552 095		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLORADO				
JAMEX, INC.		//CONT.// 429659										
ANDERSON		WELL #: 1		RRCID -> 161004		COMPL. DATE 10/31/1996		TOTAL DEPTH 12521 PERF.11097 - 12226				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
10	2976 X	2260	-0-	-716	-0-	350	1	1899	2	N	10	94
11	2970 X	2970	-0-	-0-	-0-	420	1	2537	2	N	12	105
12	2669 N	2669	-0-	-0-	-0-	389	1	2270	2	N	9	110
01	2599 N	2599	-0-	-0-	-0-	377	1	2218	2	N	4	112
02	2744 N	1846	-0-	-898	-0-	290	1	1553	2	N	3	114
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	114

MAZAC HEIRS		WELL #: 1		RRCID -> 161562		COMPL. DATE 11/22/1996		TOTAL DEPTH 12506 PERF.11120 - 12426				
10	31 N	9	-0-	-22	-0-	1	1	8	2	N	-0-	196
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-	196
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	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	196

WOLF		WELL #: 2		RRCID -> 162737		COMPL. DATE 01/07/1997		TOTAL DEPTH 12525 PERF.11083 - 11836				
10	868 N	22	-0-	-846	-0-	3	1	18	2	N	1	119
11	525 N	525	-0-	-0-	-0-	74	1	449	2	N	2	121
12	1015 N	1015	-0-	-0-	-0-	144	1	842	2	N	26	147
01	2608 N	2608	-0-	-0-	-0-	373	1	2193	2	N	38	185
02	504 N	120	-0-	-384	-0-	42	1	99	2	N	2	187
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	19	1			N	NO RPT	187

KAECELE -A-		WELL #: 2		RRCID -> 162740		COMPL. DATE 02/28/1997		TOTAL DEPTH 12500 PERF.10960 - 12374				
10	768 N	768	-0-	-0-	-0-	119	1	647	2	N	2	182
11	690 N	506	-0-	-184	-0-	72	1	434	2	N	-0-	182
12	513 N	513	-0-	-0-	-0-	75	1	435	2	N	3	185
01	713 N	383	-0-	-330	-0-	51	1	297	2	N	32	217
*02	688 N	688	-0-	-0-	-0-	108	1	580	2	N	-0-	25
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	25

KAECELE -A-		WELL #: 1		RRCID -> 162961		COMPL. DATE 02/19/1997		TOTAL DEPTH 12525 PERF.11070 - 11860				
10	1395 N	1157	-0-	-238	-0-	179	1	972	2	N	5	80
11	1919 N	1919	-0-	-0-	-0-	272	1	1639	2	N	7	87
12	1292 N	1292	-0-	-0-	-0-	189	1	1100	2	N	3	90
01	1906 N	1906	-0-	-0-	-0-	276	1	1624	2	N	5	95
02	1792 N	938	-0-	-854	-0-	147	1	789	2	N	2	97
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	97

CHESTERTVILLE, N. (PACK)			//CONT.//		17552 095	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: COLORADO		
JAMEX, INC.			//CONT.//		429659									
CRANZ TRUST			WELL #:		2	RRCID ->	163590	COMPL. DATE	04/25/1997	TOTAL DEPTH	12500	PERF.11059 - 11709		
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

10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			45
11		30 N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-			45
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 NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			45

WOLF			WELL #:		3	RRCID ->	164250	COMPL. DATE	07/03/1997	TOTAL DEPTH	12531	PERF.11070 - 12384		
10		3131 X	2822	-0-	-309	-0-	439	1	2383	2	N	-0-		90
11		4337 X	4337	-0-	-0-	-0-	613	1	3698	2	N	24		114
							26	9						
12		3176 X	3176	-0-	-0-	-0-	464	1	2705	2	N	6		120
							7	9						
01		3162 X	2068	-0-	-1094	-0-	300	1	1764	2	N	4		124
							4	9						
02		2996 X	2029	-0-	-967	-0-	318	1	1702	2	N	8		132
							9	9						
03		3317 X NO RPT	-0-	-0-	-3317	-0-					N	NO RPT		132

CRANZ TRUST			WELL #:		3	RRCID ->	165211	COMPL. DATE	08/07/1997	TOTAL DEPTH	12516	PERF.11042 - 11722		
10		2666 X	2323	-0-	-343	-0-	359	1	1947	2	N	15		164
							17	9						
11		2580 X	635	-0-	-1945	-0-	350	1	211	2	N	67	185 1	46
							74	9						
12		3003 X	3003	-0-	-0-	-0-	438	1	2551	2	N	13	1 8	58
							14	9						
01		2635 X	2535	-0-	-100	-0-	365	1	2146	2	N	22		80
							24	9						
*02		3050 X	3050	-0-	-0-	-0-	478	1	2563	2	N	8		88
							9	9						
03		0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		88

KAECEHELE			WELL #:		2	RRCID ->	211125	COMPL. DATE	04/07/2005	TOTAL DEPTH	13770	PERF.11265 - 12644		
10		4278 X	4091	-0-	-187	-0-	637	1	3454	2	N	-0-		203
11		4140 X	3987	-0-	-153	-0-	564	1	3403	2	N	18	155 1	66
							20	9						
12		5624 X	5624	-0-	-0-	-0-	632	1	4974	2	N	16	4 8	78
							18	9						
01		4247 X	2756	-0-	-1491	-0-	399	1	2347	2	N	9	1 8	86
							10	9						
02		3836 X	3692	-0-	-144	-0-	578	1	3100	2	N	13	1 8	98
							14	9						
03		4123 X NO RPT	-0-	-0-	-4123	-0-					N	NO RPT		98

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

10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		79
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		79
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		79
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		79
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		79
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		79

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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			48
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			48
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

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

10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

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

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

10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			175
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			175
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 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

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CHOCOLATE BAYOU		17915 001		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BRAZORIA				
LLOX, L.L.C.		504583										
CRAZY CHESTER		WELL #: 1		RRCID -> 286514		COMPL. DATE 05/19/2019		TOTAL DEPTH 11150		PERF.10622 - 10760		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		125
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		125
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
PLUGGED AND ABANDONED 02/01/2022												

PROLINE ENERGY RESOURCES INC		681327		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BRAZORIA				
FARMS, I. P.		WELL #: 2X		RRCID -> 199569		COMPL. DATE 05/28/2010		TOTAL DEPTH 14456		PERF. 4400 - 4460		
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

XOG RESOURCES, LLC		945929		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BRAZORIA				
IP FARMS UNIT G		WELL #: 1		RRCID -> 289873		COMPL. DATE 10/24/2019		TOTAL DEPTH 15622		PERF.11284 - 11484		
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	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		
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	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		
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1		22
11	61	N	61	-0-	-0-	-0-	60	1	1	9	N	1
12	111	N	111	-0-	-0-	-0-	110	2	1	9	N	1
*01	101	N	101	-0-	-0-	-0-	100	2	1	9	N	1
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		25
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		25

HOUSTON "CC"		WELL #: 1		RRCID -> 155416		COMPL. DATE 11/03/1998		TOTAL DEPTH 17712		PERF.15806 - 15838		
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		15
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		15
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		15
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		15
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		15
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		15

CHOCOLATE BAYOU (ANDRAU) //CONT.// 17915 052 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA													
ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO. //CONT.// 247836													
ANDRAU WELL #: 2 RRCID -> 157295 COMPL. DATE 12/15/1995 TOTAL DEPTH 11505 PERF.11284 - 11304													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 12/10/2021													
FARMS, I. P. WELL #: 1 RRCID -> 166128 COMPL. DATE 10/26/1997 TOTAL DEPTH 11544 PERF.11158 - 11172													
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	2			18
11	14B2	EXT	71	-0-	71	71	69	2	2	9	N	2	20
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	NO RPT	-0-	-0-	373			N	NO RPT			22
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	373			N	NO RPT			22
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327													
FARMS, I. P. UNIT A WELL #: 9X RRCID -> 163888 COMPL. DATE 05/01/1997 TOTAL DEPTH 15198 PERF.12462 - 12481													
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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													
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			155
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			155
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			155
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			155
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			155
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			155
XOG RESOURCES, LLC 945929													
SCHENCK WELL #: 6 RRCID -> 141008 COMPL. DATE 02/27/1992 TOTAL DEPTH 13778 PERF.12374 - 12414													
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			24
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			24
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			24
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			24
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			24
03	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													
WLETING, A.M. GAS UNIT O/A WELL #: 19 RRCID -> 071989 COMPL. DATE 02/09/1977 TOTAL DEPTH 11333 PERF. N/A													
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

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

CHOCOLATE BAYOU (HO.FMS. UP)		17915 390		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BRAZORIA						
ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO.		247836												
HOUSTON FARMS DEV.		WELL #: 1		RRCID -> 176623		COMPL. DATE 03/01/2000		TOTAL DEPTH 10006 PERF. 9608 - 9622						
M	ALLOW CODE	GAS 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
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

FARMS, I. P. "C"		17915 390		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BRAZORIA						
		247836												
		WELL #: 4		RRCID -> 177620		COMPL. DATE 05/17/2000		TOTAL DEPTH 9804 PERF. 9629 - 9634						
M	ALLOW CODE	GAS 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
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC		918475		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BRAZORIA						
WIETING, A. M. GAS UNIT O/A		2												
		WELL #: 2		RRCID -> 162719		COMPL. DATE 04/01/1997		TOTAL DEPTH 11450 PERF.10096 - 10120						
M	ALLOW CODE	GAS 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
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

WILSON, R. K. "B"		17915 390		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BRAZORIA						
		247836												
		WELL #: 204		RRCID -> 182397		COMPL. DATE 09/02/1998		TOTAL DEPTH 12567 PERF. 9782 - 9800						
M	ALLOW CODE	GAS 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
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

CHOCOLATE BAYOU (HO.FMS. UP) //CONT.// 17915 390 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA																
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC //CONT.// 918475																
WILSON, R. K. "B" NCT-1 WELL #: 8 RRCID -> 186379 COMPL. DATE 10/22/2001 TOTAL DEPTH 10405 PERF. 9830 - 9884																
M	O	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
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

XOG RESOURCES, LLC 945929																
COZBY WELL #: 1 RRCID -> 251302 COMPL. DATE 11/20/2008 TOTAL DEPTH 11327 PERF. 9744 - 9757																
10	5738	X	5738	-0-	-0-	-0-	-0-	1554	1	2667	2	N	1379	1395	1	169
								1517	9							
11	4104	X	4104	-0-	-0-	-0-	-0-	1114	1	1780	2	N	1100	872	1	220
								1210	9							
12	5154	X	5154	-0-	-0-	-0-	-0-	1293	1	2366	2	N	1359	1425	1	154
								1495	9							
01	5098	X	5098	-0-	-0-	-0-	-0-	1679	1	1964	2	N	1323	1410	1	67
								1455	9							
*02	4051	X	4051	-0-	-0-	-0-	-0-	1074	1	1810	2	N	1061	876	1	252
								1167	9							
*03	5355	X	5355	-0-	-0-	-0-	-0-	2195	1	1781	2	N	1254	1367	1	139
								1379	9							

MILLER WELL #: 1 RRCID -> 282091 COMPL. DATE 10/05/2016 TOTAL DEPTH 11454 PERF.10018 - 10040																
10	5456	X	-0-	-0-	-5456	-0-	-0-					N	250	182	1	163
11	6630	X	-0-	-0-	-6630	-0-	-0-					N	166	174	1	155
12	6851	X	-0-	-0-	-6851	-0-	-0-					N	143	162	1	136
01	6851	X	-0-	-0-	-6851	-0-	-0-					N	174	170	1	140
02	5432	X	-0-	-0-	-5432	-0-	-0-					N	126	170	1	96
03	6014	X	-0-	-0-	-6014	-0-	-0-					N	159	159	1	96

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																
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-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																
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	3136				N	NO RPT			-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	3136				N	NO RPT			-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	3136				N	NO RPT			-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	3136				N	NO RPT			-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	3136				N	NO RPT			-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	3136				N	NO RPT			-0-

CHOCOLATE BAYOU (IP)			17915 454		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BRAZORIA						
PROLINE ENERGY RESOURCES INC FARMS, I. P.			681327		WELL #: 5X RRCID -> 155093		COMPL. DATE 03/23/1995		TOTAL DEPTH 18800 PERF.14365 - 14479						
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	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-
FARMS, I. P.			WELL #: 3X		RRCID -> 181700		COMPL. DATE 12/15/2000		TOTAL DEPTH 14800 PERF.12231 - 12238						
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	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-
CHOCOLATE BAYOU (L. ANOMOLINA)			17915 457		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BRAZORIA						
ATLAS OPERATING LLC FARMS, I. P.			036587		WELL #: 1 RRCID -> 155697		COMPL. DATE 07/30/1995		TOTAL DEPTH 13500 PERF.11444 - 11454						
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO. BLACKSTONE IVORY			247836		WELL #: 8 RRCID -> 278291		COMPL. DATE 12/10/2014		TOTAL DEPTH 14558 PERF.11402 - 11421						
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	2					20
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	1					21
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	1					22
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	1					23
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					23
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					23
CHOCOLATE BAYOU (RYCADE)			17915 494		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: BRAZORIA						
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC WLETING GAS UNIT			918475		WELL #: 31 RRCID -> 282042		COMPL. DATE 11/17/2016		TOTAL DEPTH 11875 PERF.10680 - 10700						
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-					-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-					-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-					-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-					-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-					-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-											
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-					-0-
WLETING GAS UNIT			WELL #: 33		RRCID -> 282056		COMPL. DATE 09/25/2016		TOTAL DEPTH 14253 PERF.10684 - 10860						
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT					-0-
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-

OIL AND GAS DIVISION

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

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

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

10	4152 X	4152	-0-	-0-	-0-	2898	2	1254	9	N	1140	1190	1			120
11	902 X	902	-0-	-0-	-0-	555	2	347	9	N	315	335	1			100
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
02	3080 X	NO RPT	-0-	-3080	-0-					N	NO RPT					100
03	3410 X	NO RPT	-0-	-3410	-0-					N	NO RPT					100

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

10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					55
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					55
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					55
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					55
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					55
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					55

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

10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BLACK STONE IVORY WELL #: 25 RRCID -> 283536 COMPL. DATE 08/17/2017 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10800 - 10806

10	12681 X	12681	-0-	-0-	-0-	11577	2	1104	9	N	1004	1036	1			237
11	12690 X	12690	-0-	-0-	-0-	11630	2	1060	9	N	964	881	1			320
12	11566 X	11566	-0-	-0-	-0-	10504	2	1062	9	N	965	1067	1			218
*01	13215 X	13215	-0-	-0-	-0-	12010	2	1205	9	N	1095	807	1			506
02	11452 X	NO RPT	-0-	-11452	-0-					N	NO RPT					506
03	12679 X	NO RPT	-0-	-12679	-0-					N	NO RPT					506

BLACK STONE IVORY WELL #: 7 RRCID -> 291480 COMPL. DATE 07/30/2021 TOTAL DEPTH 4636 PERF. 4522 - 4532

10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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	
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
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
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								
WIETING, A. M. GAS UNIT		WELL #:	25	RRCID ->	151457	COMPL. DATE	05/25/2003	TOTAL DEPTH	13153 PERF.11931 - 11938	
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
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

WIETING, A.M.		17915 913		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BRAZORIA		
		WELL #:	32	RRCID ->	254238	COMPL. DATE	11/19/2015	TOTAL DEPTH	12713 PERF.12326 - 12338	
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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		333
11	14B2 EXT	228	-0-	228	228	228 1	N	-0-		333
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

CHOCOLATE BAYOU, N. (ANDRAU)		17917 010		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BRAZORIA		
ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO.		247836								
TRI-WALLINDER		WELL #:	1	RRCID ->	140615	COMPL. DATE	12/20/1991	TOTAL DEPTH	11560 PERF.11245 - 11295	
M	ALLOW CODE	GAS 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
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

I. P. FARMS PA		17915 913		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BRAZORIA		
		WELL #:	1A	RRCID ->	158232	COMPL. DATE	03/14/1996	TOTAL DEPTH	11541 PERF.11205 - 11254	
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
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	2		40
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	2		42
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	1		43
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	2		45
02	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		45
03	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		45

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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		18
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		18
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		18
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		18
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		18
03	14B DENY NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		18

OIL AND GAS DIVISION

CHOCOLATE BAYOU, N. (ANDRAU STRAY) // CONT. // 17917 120 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA										
ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO. 247836										
FARMS, I. P. "C" WELL #: 2 RRCID -> 161224 COMPL. DATE 05/30/1996 TOTAL DEPTH 11550 PERF. 11176 - 11188										
M	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
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	31
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	33
12		155 N	155	-0-	-0-	154	2	1	9	34
*01		101 N	101	-0-	-0-	100	2	1	9	35
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	35
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	35

BLACK STONE IVORY WELL #: 1 RRCID -> 206987 COMPL. DATE 12/15/2004 TOTAL DEPTH 11235 PERF. 11147 - 11174										
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	214
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	256
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	162
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	81
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	81
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	81

CHOCOLATE BAYOU, N. (9700) 17917 275 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA										
ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO. 247836										
ANDRAU WELL #: 2 RRCID -> 160564 COMPL. DATE 10/19/1996 TOTAL DEPTH 11505 PERF. 9778 - 9784										
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
11		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 11/24/2021 - PLUGGED 11.24.21										

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										
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-

FARMS, I. P. WELL #: 2 RRCID -> 181539 COMPL. DATE 12/22/2000 TOTAL DEPTH 11600 PERF. 10714 - 10730										
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	52
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	55
12		143 N	143	-0-	-0-	-0-			N	58
*01		52 N	52	-0-	-0-	50	2	2	9	60
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	60
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	60

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										
10		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
11		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
12		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-

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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	0	2732	-0-	2732	3949	2600	2	132	9	N	120	120	1		40	
11	0	7023	-0-	7023	10972	6830	2	193	9	N	175	175	1		40	
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	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				26	
03	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				26	

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

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

CHOCOLATE BAYOU, S. (SCHENCK) 17920 666 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA
 ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO. 247836
 BLACK STONE IVORY WELL #: 2 RRCID -> 211194 COMPL. DATE 08/17/2006 TOTAL DEPTH 14050 PERF.13762 - 13768

10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
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-

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

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

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

10	591 N	591	-0-	-0-	-0-	580	2	11	9	N	10				80
11	1834 N	1834	-0-	-0-	-0-	1432	2	402	9	N	365	322	1		123
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	0 N	NO RPT	-0-	-0-	5620					N	NO RPT				167
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	5620					N	NO RPT				167

CIERVO GRANDE (MIDDLE WILCOX)				18202 475	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WHARTON	
TMR EXPLORATION, INC.				834097								
ZEIDMAN TRUSTEE GU				WELL #: 2	RRCID -> 164975	COMPL. DATE 10/24/1997	TOTAL DEPTH 18000	PERF.15761	- 17018			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	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

10		1119 N	1119	-0-	-0-	-0-	99 1	1020 2	N	-0-		-0-
11		720 N	670	-0-	-50	-0-	52 1	618 2	N	-0-		-0-
12		992 N	514	-0-	-478	-0-	43 1	471 2	N	-0-		-0-
01		1116 N	455	-0-	-661	-0-	39 1	416 2	N	-0-		-0-
02		616 N	601	-0-	-15	-0-	56 1	545 2	N	-0-		-0-
*03		835 N	835	-0-	-0-	-0-	79 1	756 2	N	-0-		-0-

WHORTON				WELL #: 1	RRCID -> 173901	COMPL. DATE 03/25/1999	TOTAL DEPTH 18200	PERF.16736	- 18000			
10		9021 X	7430	-0-	-1591	-0-	655 1	6775 2	N	-0-		-0-
11		8826 X	8826	-0-	-0-	-0-	685 1	8141 2	N	-0-		-0-
12		8452 X	8452	-0-	-0-	-0-	716 1	7736 2	N	-0-		-0-
01		8304 X	8304	-0-	-0-	-0-	703 1	7601 2	N	-0-		-0-
02		8232 X	6607	-0-	-1625	-0-	613 1	5994 2	N	-0-		-0-
03		9114 X	7092	-0-	-2022	-0-	669 1	6423 2	N	-0-		-0-

RUST ESTATE				WELL #: 1	RRCID -> 184616	COMPL. DATE 08/25/2015	TOTAL DEPTH 18500	PERF.15810	- 16616			
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	204	-0-	204	204	17 1	187 2	N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	194	-0-	194	398	18 1	176 2	N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	398			N	-0-		-0-

WHORTON GAS UNIT				WELL #: 3	RRCID -> 244595	COMPL. DATE 06/18/2008	TOTAL DEPTH 16950	PERF.16249	- 16772			
10		240 N	240	-0-	-0-	-0-	21 1	219 2	N	-0-		-0-
11		169 N	169	-0-	-0-	-0-	13 1	156 2	N	-0-		-0-
12		185 N	185	-0-	-0-	-0-	16 1	169 2	N	-0-		-0-
01		248 N	188	-0-	-60	-0-	16 1	172 2	N	-0-		-0-
02		168 N	144	-0-	-24	-0-	13 1	131 2	N	-0-		-0-
*03		284 N	284	-0-	-0-	-0-	27 1	257 2	N	-0-		-0-

CITY OF EL CAMPO (YEGUA)				18375 500	NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: WHARTON	
LAKEHILLS PRODUCTION, INC.				483440								
CITY OF EL CAMPO UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 127746	COMPL. DATE 03/25/1988	TOTAL DEPTH 11479	PERF. 9288	- 9406			
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		141
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		141
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		141
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		141
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		141
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		141

CLAUDE WATTS (YEGUA 12600)														
HILCORP ENERGY COMPANY														
KEELAND GAS UNIT														
WELL #: 1 RRCID -> 280482 COMPL. DATE 09/09/2014 TOTAL DEPTH 12999 PERF.12553 - 12622														
M	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	
10	9858 #	6860	-0-	-2998	-0-	450	1	4956	2	N	1322	1448	1	367
						1454	9							
11	8880 #	7702	-0-	-1178	-0-	6070	2	1632	9	N	1484	1408	1	443
12	9176 #	7608	-0-	-1568	-0-	5862	2	1746	9	N	1587	1271	1	759
01	8556 #	7807	-0-	-749	-0-	6024	2	1783	9	N	1621	1613	1	767
02	7336 #	6985	-0-	-351	-0-	650	1	4775	2	N	1418	1783	1	402
						1560	9							
*03	7982 R	7982	-0-	-0-	-0-	775	1	5517	2	N	1536	1514	1	10 6 414
						1690	9							

CLAY, N.E. (AUSTIN CHALK, GAS)													
VERDUN OIL & GAS LLC													
BARNHART-MAYFAIR UNIT													
WELL #: 1H RRCID -> 136657 COMPL. DATE 03/15/2002 TOTAL DEPTH 12544 PERF.11385 - 17014													
M	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
10	726 N	726	-0-	-0-	-0-	726	3			N	-0-		33
11	660 N	577	-0-	-83	-0-	577	3			N	-0-		33
12	589 N	390	-0-	-199	-0-	390	3			N	-0-		33
01	532 N	532	-0-	-0-	-0-	532	3			N	-0-		33
02	532 N	309	-0-	-223	-0-	309	3			N	-0-		33
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		33

MOORE, JESSE "A"													
WELL #: 10H RRCID -> 149245 COMPL. DATE 01/31/1994 TOTAL DEPTH 15535 PERF.11517 - 15535													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		42
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		42
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		42
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		42
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		42
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		42

CLAY, NE (AUSTIN CHALK 11350)													
CRAWFORD HUGHES OPERATING CO.													
MCFARLANE-MOORE UNIT													
WELL #: 1H RRCID -> 146056 COMPL. DATE 05/12/1993 TOTAL DEPTH 14971 PERF.11614 - 14971													
M	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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		40
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		40
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		40
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		40
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		40
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		40

YEGUA-YEGUA "A" UNIT													
WELL #: 1 RRCID -> 146969 COMPL. DATE 12/03/2004 TOTAL DEPTH 15000 PERF.10765 - 14314													
M	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
10	31 N	22	-0-	-9	-0-	22	2			N	-0-		43
11	22 N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-		43
12	31 N	20	-0-	-11	-0-	20	2			N	-0-		43
01	31 N	13	-0-	-18	-0-	13	2			N	-0-		43
02	22 N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-		43
03	31 N	22	-0-	-9	-0-	22	2			N	-0-		43

DICKSON UNIT													
WELL #: 1 RRCID -> 149257 COMPL. DATE 04/05/1994 TOTAL DEPTH 14743 PERF.10972 - 14743													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		23
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		23
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		23
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		23
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		23
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		23

CLAY, NE (AUSTIN CHALK 11350) //CONT.// 18705 070 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BURLESON												
CRAWFORD HUGHES OPERATING CO. //CONT.// 186835												
WILKINS, MABEL WELL #: 1H RRCID -> 192027 COMPL. DATE 11/01/2001 TOTAL DEPTH 15404 PERF.11295 - 17107												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	DISPOSITIONS * AMT	DISPOSITIONS * AMT	C	COND PROD	EOM BALANCE

10		5 N	5	-0-	-0-	-0-	-0-	5 2		N	-0-	61
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	61
12		3 N	2	-0-	-1	-0-	-0-	2 2		N	-0-	61
01		5 N	-0-	-0-	-5	-0-	-0-			N	-0-	61
02		3 N	3	-0-	-0-	-0-	-0-	3 2		N	-0-	61
03		2 N	-0-	-0-	-2	-0-	-0-			N	-0-	61

INEOS USA OIL & GAS LLC 424176												
LEACHMAN-LOCKHART UNIT WELL #: 1 RRCID -> 146975 COMPL. DATE 06/13/2004 TOTAL DEPTH 15272 PERF.10769 - 15272												
10		21 N	21	-0-	-0-	-0-	-0-	21 2		N	-0-	83
11		7 N	7	-0-	-0-	-0-	-0-	7 2		N	-0-	83
12		6 N	-0-	-0-	-6	-0-	-0-			N	-0-	83
01		31 N	16	-0-	-15	-0-	-0-	16 2		N	-0-	83
02		7 N	-0-	-0-	-7	-0-	-0-			N	-2	85
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	85

TERRELL WELL #: 1H RRCID -> 153348 COMPL. DATE 09/24/1994 TOTAL DEPTH 16617 PERF.12358 - 16617												
10		93 N	91	-0-	-2	-0-	-0-	91 2		N	-0-	-0-
11		104 N	104	-0-	-0-	-0-	-0-	104 2		N	-0-	-0-
12		96 N	96	-0-	-0-	-0-	-0-	96 2		N	-0-	-0-
01		101 N	101	-0-	-0-	-0-	-0-	101 2		N	-0-	-0-
02		84 N	83	-0-	-1	-0-	-0-	83 2		N	-0-	-0-
03		93 N	70	-0-	-23	-0-	-0-	70 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												
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-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												
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03		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												
10		113 N	113	-0-	-0-	-0-	-0-	113 2		N	-0-	126
11		92 N	92	-0-	-0-	-0-	-0-	92 2		N	-0-	126
12		7 N	7	-0-	-0-	-0-	-0-	7 2		N	-0-	23
01		75 N	75	-0-	-0-	-0-	-0-	75 2		N	-0-	23
02		97 N	97	-0-	-0-	-0-	-0-	97 2		N	-0-	23
03		7 N	-0-	-0-	-7	-0-	-0-			N	-0-	23

CLAY, NE (AUSTIN CHALK 11350) //CONT.// 18705 070 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BURLESON															
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544															
HUTCHINGS-HUTCHINGS "A" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 148232 COMPL. DATE 10/26/2005 TOTAL DEPTH 15618 PERF.11210 - 15618															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
10		837 N	710	-0-	-127	-0-	710	2		N	-0-				153
11		780 N	632	-0-	-148	-0-	632	2		N	-0-				153
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

PRIDE ENERGY COMPANY 677050															
WALDORF-SCHEHIN WELL #: 1 RRCID -> 145817 COMPL. DATE 11/01/1994 TOTAL DEPTH 14881 PERF.11107 - 14881															
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				177
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				177
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				177
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				177
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				177
03		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															
10		342 N	342	-0-	-0-	-0-	342	3		N	-0-				105
11		210 N	149	-0-	-61	-0-	149	3		N	-0-				105
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		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				105

MOORE, ROBERT T. ESTATE WELL #: 4H RRCID -> 144908 COMPL. DATE 07/20/2002 TOTAL DEPTH 14592 PERF.11229 - 15512															
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				46
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				46
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				46
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				46
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				46
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				46

RUBENSTEIN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 149586 COMPL. DATE 02/09/2002 TOTAL DEPTH 16209 PERF.11053 - 16764															
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				67
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				67
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				67
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				67
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				67
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				67

MOORE, ROBERT UNIT WELL #: 1AH RRCID -> 156775 COMPL. DATE 06/14/2002 TOTAL DEPTH 17059 PERF.11481 - 16229															
10		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3		N	-0-				48
11		5 N	-0-	-0-	-5	-0-				N	-0-				48
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		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				48

CLAY, NE (AUSTIN CHALK 11350) //CONT.// 18705 070 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BURLESON										
VERDUN OIL & GAS LLC //CONT.// 884566										
MOORE, ROBERT ESTATE WELL #: 6H RRCID -> 157898 COMPL. DATE 04/28/2001 TOTAL DEPTH 12136 PERF.11690 - 14900										
M	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
10	124 N	123	-0-	-1	-0-	123 3		N	-0-	164
11	150 N	107	-0-	-43	-0-	107 3		N	-0-	164
12	155 N	151	-0-	-4	-0-	151 3		N	-0-	164
01	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109 3		N	-0-	164
02	112 N	94	-0-	-18	-0-	94 3		N	-0-	164
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	164

MOORE, R. ESTATE UNIT WELL #: 7H RRCID -> 157900 COMPL. DATE 04/07/2003 TOTAL DEPTH 15518 PERF.11515 - 15518										
10	62 N	41	-0-	-21	-0-	41 3		N	-0-	144
11	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35 3		N	-0-	144
12	31 N	26	-0-	-5	-0-	26 3		N	-0-	144
01	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46 3		N	-0-	144
02	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54 3		N	-0-	144
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	144

CLAY CREEK 18721 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WASHINGTON										
VELOCITY OIL AND GAS, LLC 884469										
BROWN "B" WELL #: 1 RRCID -> 226618 COMPL. DATE 11/29/2006 TOTAL DEPTH 1500 PERF. N/A										
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 04/28/2022										

CLEAR LAKE, W. (FRIO) 18853 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRIS										
KINDER MORGAN TEJAS PIPELINE LLC 463338										
EXXON WEST FEE -C- A/C-1 WELL #: 24 RRCID -> 005628 COMPL. DATE 01/04/1996 TOTAL DEPTH 5859 PERF. 5529 - 5580										
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

HUTCHESON, J. C. WELL #: 1I RRCID -> 005629 COMPL. DATE 03/30/1988 TOTAL DEPTH 5937 PERF. 5503 - 5533										
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

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

CLEAR LAKE, W. (FRIO) //CONT.// 18853 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRIS																	
KINDER MORGAN TEJAS PIPELINE LLC//CONT.// 463338																	
EXXON WEST FEE -C- A/C-1 WELL #: 69 RRCID -> 043587 COMPL. DATE 09/13/2012 TOTAL DEPTH 5749 PERF. 5484 - 5514																	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		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																	
10		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		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																	
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		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																	
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		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																	
10		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		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																	
10		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		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																	
10		STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					409
11		STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					409
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

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
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	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										
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	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										
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	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										
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	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										
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	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										
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	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										
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

CLEAR LAKE, W. (FRIO) //CONT.// 18853 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRIS										
KINDER MORGAN TEJAS PIPELINE LLC//CONT.// 463338										
KINDER MORGAN TEJAS WELL #: 2 RRCID -> 279155 COMPL. DATE 10/24/2015 TOTAL DEPTH 5990 PERF. 5494 - 5534										
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	BALANCE
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	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										
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	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										
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	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										
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	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										
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	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										
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	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	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

10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	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												
10	4278	X	2809	-0-	-1469	-0-	2803	2	6	9	N	55
11	4140	X	1676	-0-	-2464	-0-	1670	2	6	9	N	60
12	4278	X	2550	-0-	-1728	-0-	2546	2	4	9	N	64
01	4278	X	1983	-0-	-2295	-0-	1970	2	13	9	N	76
02	3864	X	2146	-0-	-1718	-0-	2140	2	6	9	N	81
03	2821	X	2199	-0-	-622	-0-	2193	2	6	9	N	86

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												
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		22
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		22
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		22
01	0	#	-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

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												
10	T. A.		100	-0-	100	100	100	1	N	-0-		-0-
11	T. A.		100	-0-	100	200	100	1	N	-0-		-0-
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.		NO RPT	-0-	-0-	304			N	NO RPT		-0-
03	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	304			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												
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		50
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		50
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

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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

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

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

10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	1121					Y	1637	1550	1			1311
11	DLQ G-10	2416	-0-	2416	3537	709	3	1707	9	Y	1552	1463	1			1400
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

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

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CLINTON (MIOCENE 3850)		18992 506		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HARRIS			
BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC.		048169									
GEACCONO HEIRS		WELL #: 1		RRCID -> 280659		COMPL. DATE 08/11/2017		TOTAL DEPTH 9487		PERF. 3870 - 3873	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		13
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		13
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 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		13

MOSES, TOM		590136		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRIS			
SANDERS, KATIE S. ET AL		WELL #: 3		RRCID -> 127997		COMPL. DATE 04/10/2012		TOTAL DEPTH 3806		PERF. 3750 - 3775	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	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	
10	14012 X	11733	-0-	-2279	-0-	11658	2	75	9	N	79
11	13080 X	5712	-0-	-7368	-0-	5711	2	1	9	N	80
12	12524 X	12524	-0-	-0-	-0-	12435	2	89	9	N	161
01	11718 X	8046	-0-	-3672	-0-	8015	2	31	9	N	23
02	12296 X	12296	-0-	-0-	-0-	12165	2	131	9	N	142
03	12524 X	10924	-0-	-1600	-0-	10904	2	20	9	N	19

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	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	7		187
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	8		195
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

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	
10	3869	3869	-0-	-0-	-0-	937	1	2923	2	N	115
						9	9				
11	3515	3515	-0-	-0-	-0-	784	1	2731	2	N	115
12	3958	3958	-0-	-0-	-0-	840	1	3104	2	N	128
						14	9				
01	3440	3440	-0-	-0-	-0-	840	1	2600	2	N	128
*02	3114	3114	-0-	-0-	-0-	784	1	2330	2	N	128
*03	3694	3694	-0-	-0-	-0-	760	1	2934	2	N	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	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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-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							
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					18
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					18
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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							
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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							
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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							
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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							
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 X	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-

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	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	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
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	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
10	18532 X	18532	-0-	-0-	-0-	18121 3	411 9	N	374	383 1	301	
11	19510 X	19510	-0-	-0-	-0-	19073 3	437 9	N	397	389 1	309	
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	174 7	159

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
10	6691 X	6691	-0-	-0-	-0-	5884 3	807 9	N	734	761 1	1117	
11	6390 X	6366	-0-	-24	-0-	5552 3	814 9	N	740	764 1	1093	
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	857 7	407

PROLINE ENERGY RESOURCES INC		681327		RRCID ->		236764	COMPL. DATE	04/02/2008	TOTAL DEPTH	12227	PERF.	11869 - 12280
MANGO		WELL #:				1						
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		29	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		29	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		29	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		29	
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		29	
03	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
10	992 N	845	-0-	-147	-0-	845 2		N	-0-		1	
11	930 N	866	-0-	-64	-0-	866 2		N	-0-		1	
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	889 N	889	-0-	-0-	-0-	883 2	6 9	N	5		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	* * 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
10		13051 X	10380	-0-	-2671	-0-	1302 1	8893 3	N	168	178 1		214
							185 9						
11		12450 X	10353	-0-	-2097	-0-	1260 1	8873 3	N	200	185 1		229
							220 9						
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						

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													
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			47
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			47
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			47
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			47
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			47
03		14B DENY	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													
10		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			35
11		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			35
12		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			35
01		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			35
02		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			35
03		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			35
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 10/27/2011													

JET OIL PRODUCERS, INC. 432118													
USA COLDSPRINGS WELL #: 3 RRCID -> 226266 COMPL. DATE 07/13/2009 TOTAL DEPTH 11440 PERF.11194 - 11318													
10		31 N	8	-0-	-23	-0-	2 1	6 9	N	5			121
11		30 N	9	-0-	-21	-0-	2 1	7 9	N	6			127
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		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			144

USA-COLDSPRINGS WELL #: 5 RRCID -> 254491 COMPL. DATE 10/09/2009 TOTAL DEPTH 11684 PERF. 9475 - 9489													
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			68
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			68
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

 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	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					36

 USA WELL #: 2 RRCID -> 258332 COMPL. DATE 06/09/2010 TOTAL DEPTH 9749 PERF. 9543 - 9562

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
03	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

10	14B	DENY	75	-0-	75	1019	75	5			N	-0-					-0-
11	14B	DENY	75	-0-	75	1094	75	5			N	-0-					-0-
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-

 FEAGIN, PAULA WELL #: 1 RRCID -> 135552 COMPL. DATE 06/06/2007 TOTAL DEPTH 11015 PERF. 9290 - 9308

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

 RICHARDS, F. M. & L. L. WELL #: 2 RRCID -> 135553 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 10324 PERF. 4850 - 4875

10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	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	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
*06		612 X	40	-0-	-572	-0-	40 1	N	-0-		25
*07		22 X	22	-0-	-0-	-0-	22 1	N	-0-		25
*08		62 N	12	-0-	-50	-0-	12 1	N	-0-		25
*09		16 N	16	-0-	-0-	-0-	16 1	N	-0-		25
*10		13 N	13	-0-	-0-	-0-	13 1	N	-0-		25
*11		14 N	14	-0-	-0-	-0-	14 1	N	-0-		25
*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

FOSTER -A-		WELL #:		4	RRCID -> 174929	COMPL. DATE 07/27/2007	TOTAL DEPTH 9840	PERF. 9424	- 9436		
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2145		N	-0-		95
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2145		N	-0-		95
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2145		N	-0-		95
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2145		N	-0-		95
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2145		N	-0-		95
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2145		N	-0-		95

RICHARDS, F. M. & L. L.		WELL #:		3	RRCID -> 177251	COMPL. DATE 04/26/2000	TOTAL DEPTH 11700	PERF.10090	- 10097		
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

FOSTER LUMBER CO. "A"		WELL #:		7	RRCID -> 181181	COMPL. DATE 12/25/2010	TOTAL DEPTH 11721	PERF. 9732	- 9747		
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1773		Y	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1773		Y	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1773		Y	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1773		Y	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1773		Y	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-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		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-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		
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		103
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		103
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		103
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		103
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		103
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		103

COLD SPRINGS (WILCOX, CONS.)		//CONT.//		19428 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SAN JACINTO									
SOUTHCOAST PRODUCTION INC		//CONT.//		803257													
FOSTER LUMBER CO. "D"		WELL #:		15	RRCID ->	197382	COMPL. DATE	03/02/2014	TOTAL DEPTH	11550	PERF.	9530 - 9540					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					33
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					33
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
FOSTER LUMBER CO. "D" WELL #: 16 RRCID -> 199422 COMPL. DATE 04/13/2014 TOTAL DEPTH 11450 PERF. 9822 - 9854																	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					33
*11	14B2 EXT	64	-0-	64	64		64	1			Y	-0-					33
*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
RICHARDS WELL #: 4 RRCID -> 229332 COMPL. DATE 04/11/2014 TOTAL DEPTH 11450 PERF. 9364 - 9372																	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
FOSTER LUMBER CO. "D" WELL #: 12 RRCID -> 232308 COMPL. DATE 09/18/2007 TOTAL DEPTH 11805 PERF. 9426 - 9437																	
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
RICHARDS WELL #: 5 RRCID -> 235133 COMPL. DATE 03/06/2008 TOTAL DEPTH 11450 PERF. 11218 - 11252																	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					31
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					31
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					31
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					31
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					31
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					31
FOSTER LUMBER CO. "A" WELL #: 12 RRCID -> 235148 COMPL. DATE 11/22/2008 TOTAL DEPTH 11400 PERF. 9858 - 9894																	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	75 N	75	-0-	-0-	-0-		75	5			N	-0-					-0-
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-
RICHARDS WELL #: 6 RRCID -> 243018 COMPL. DATE 01/24/2012 TOTAL DEPTH 11461 PERF. 9668 - 9680																	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					43
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					43
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					43
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					43
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					43
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					43

COLD SPRINGS (WILCOX, CONS.)		//CONT.//		19428 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SAN JACINTO			
SOUTHCOAST PRODUCTION INC		//CONT.//		803257							
FEAGIN				WELL #: 2	RRCID -> 246225	COMPL. DATE 05/12/2014	TOTAL DEPTH 11556	PERF. 9839	- 9870		
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
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

VANN				WELL #: 1	RRCID -> 247543	COMPL. DATE 11/01/2011	TOTAL DEPTH 11700	PERF. 11014	- 11032		
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

HOUGHTON				WELL #: 1	RRCID -> 247909	COMPL. DATE 06/26/2009	TOTAL DEPTH 11628	PERF. 11012	- 11027		
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		72
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		72
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

TEMPLE				WELL #: 1	RRCID -> 249149	COMPL. DATE 03/21/2009	TOTAL DEPTH 11700	PERF. 11034	- 11050		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

VANN				WELL #: 2	RRCID -> 249154	COMPL. DATE 06/23/2009	TOTAL DEPTH 11615	PERF. 11024	- 11060		
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		21
11	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50 5		N	-0-		21
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

GRIGGS				WELL #: 1	RRCID -> 250512	COMPL. DATE 02/16/2010	TOTAL DEPTH 11600	PERF. 11042	- 11053		
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 5		N	-0-		-0-
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-

VANN				WELL #: 3	RRCID -> 255285	COMPL. DATE 03/04/2010	TOTAL DEPTH 11619	PERF. 11050	- 11070		
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		57
11	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 5		N	-0-		57
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

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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			4
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			4
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			4
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			4
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			4
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			4

VANN		WELL #:		4	RRCID ->	261215	COMPL. DATE	11/02/2011	TOTAL DEPTH	11700	PERF.11026 - 11198			
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			6
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			6
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			6
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			6
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			6
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			6

GIBBS		WELL #:		1	RRCID ->	262307	COMPL. DATE	01/06/2011	TOTAL DEPTH	11750	PERF.10860 - 10880			
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	743					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	743					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	743					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	743					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	743					N	NO RPT			-0-
03	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			
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

TEMPLE		WELL #:		4	RRCID ->	269779	COMPL. DATE	03/26/2013	TOTAL DEPTH	11200	PERF.11036 - 11048			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

FOSTER "A"		WELL #:		3 R	RRCID ->	281737	COMPL. DATE	05/06/2013	TOTAL DEPTH	11600	PERF.10290 - 10980			
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	84 N	84	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	270 N	270	-0-	-0-	-0-					N	189	189	1	-0-
*01	282 N	282	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*02	665 N	665	-0-	-0-	-0-					N	335	335	1	-0-
*03	703 N	703	-0-	-0-	-0-					N	366	366	1	-0-

COLD SPRINGS (WILCOX 7,800)			19428 200	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: SAN JACINTO							
SOUTHCOAST PRODUCTION INC			803257												
FOSTER LUMBER CO. D			WELL #: 12	RRCID -> 269144	COMPL. DATE 05/19/2012	TOTAL DEPTH 11805	PERF. 7832	-		7837					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17
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

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					
10	DLQ	H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	DLQ	H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	DLQ	H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	DLQ	H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	DLQ	H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	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					
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2876					Y	-0-			46
11	14B2	EXT	8	-0-	8	2884	2	1	6	9	Y	5			51
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	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					
10	14B2	EXT	9	-0-	9	164	2	1	7	9	N	6			85
11	14B2	EXT	8	-0-	8	172	2	1	6	9	N	5			90
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	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					
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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	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					
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			80
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			80
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			80
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			80
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			80
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			80

COLD SPRINGS (4440) 19428 964 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN JACINTO
 JET OIL PRODUCERS, INC. 432118
 FOSTER LUMBER CO B WELL #: 6 RRCID -> 175102 COMPL. DATE 05/04/1998 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 4496 - 4498

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					42

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

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
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	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

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105

COLE CREEK (YEGUA) 19472 495 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ORANGE
 FAIRWAYS EXPLORATION & PROD, LLC 259796
 STARK WELL #: 1 RRCID -> 258491 COMPL. DATE 04/29/2010 TOTAL DEPTH 17250 PERF.14805 - 14823

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

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	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE
									BALANCE
10	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
11	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
12	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
03	0 W NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				-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	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE
									BALANCE
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
03	DLQ G-10 NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-

COLINE, WEST (YEGUA -B-)		19609 333		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: SAN JACINTO	
SOUTHCOAST PRODUCTION INC		803257							
BOTTOMS		WELL #: 2		RRCID -> 264127		COMPL. DATE 01/17/2012		TOTAL DEPTH 4850 PERF. 4690 - 4692	
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
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-41249			103
11	0 N	10	-0-	10	B	-41239	10 5		103
12	0 N	10	-0-	10	B	-41229	10 5		103
01	0 N	10	-0-	10	B	-41219	10 5		103
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-41219			103
03	10 N	-0-	-0-	-10	B	-41219			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	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE
									BALANCE
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-		-0-			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-		-0-			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-		-0-			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-		-0-			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-		-0-			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-		-0-			-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	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE
									BALANCE
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
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-

OIL AND GAS DIVISION

COLLINS LAKE (FRIO 9350) 19697 315 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA
 DRISCOLL S.W.D. INC. 228485
 JIMMY PHILLIPS

WELL #: RRCID -> 112994 COMPL. DATE 08/05/1984 TOTAL DEPTH 10170 PERF. 9352 - 9418

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					190
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					190
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					190
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					190
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					190
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					190
PLUGGED AND ABANDONED 04/02/2012																

COLLINS LAKE (FRIO 11,400 FB-B) 19697 430 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA
 HILCORP ENERGY COMPANY 386310
 STANGER

WELL #: 1 RRCID -> 206977 COMPL. DATE 09/07/2004 TOTAL DEPTH 11875 PERF. 11468 - 11631

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	4929 X	3337	-0-	-1592	-0-	3294	2	43	9	N	39	189	1			191
11	3990 X	3713	-0-	-277	-0-	3657	2	56	9	N	51					242
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									

TIMBERWOLF ENERGY, INC. 860554
 MUNSON UNIT

WELL #: 2 RRCID -> 188377 COMPL. DATE 11/07/2001 TOTAL DEPTH 12160 PERF. 11605 - 11613

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	124 N	108	-0-	-16	-0-	108	2			Y	-0-					27
11	120 N	109	-0-	-11	-0-	109	2			Y	-0-					27
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

COLLINS LAKE (HACKBERRY 11,500) 19697 568 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA
 TIMBERWOLF ENERGY, INC. 860554
 MUNSON UNIT

WELL #: 1 RRCID -> 187135 COMPL. DATE 06/07/2001 TOTAL DEPTH 13500 PERF. 11915 - 11925

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

COLLINS LAKE (9740) 19697 887 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA
 BEJO CORPORATION 061990
 MILLER, R.K. ET AL

WELL #: 1C RRCID -> 108442 COMPL. DATE 05/06/1979 TOTAL DEPTH 10517 PERF. 9741 - 9748

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COLLINS LAKE, S. (FRIO 9650)			19704 400		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: BRAZORIA						
BEJO CORPORATION			061990													
RALPH-MILLER			WELL #: 2A		RRCID -> 119120		COMPL. DATE 07/05/1985		TOTAL DEPTH 9995		PERF. 9550 - 9598					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	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

10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
03	14B	DENY	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

10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	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

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B	DENY	-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

10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
03	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

10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	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	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
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	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			
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	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			
10	549 N	549	-0-	-0-	-0-	110	1	439	2	Y	-0-		-0-
11	598 N	598	-0-	-0-	-0-	269	1	329	2	Y	-0-		-0-
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-

COLUMBUS FIELD UNIT			WELL #: 1009		RRCID -> 169593		COMPL. DATE 11/05/2019			TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6712 - 6764			
10	1922 X	1681	-0-	-241	-0-	324	1	1357	2	Y	-0-		-0-
11	2724 X	2724	-0-	-0-	-0-	1287	1	1437	2	Y	-0-		-0-
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-

COLUMBUS FIELD UNIT			WELL #: 1703		RRCID -> 170584		COMPL. DATE 09/26/2018			TOTAL DEPTH 9814 PERF. 8297 - 8312			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

COLUMBUS FIELD UNIT			WELL #: 1011		RRCID -> 170788		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 10473 PERF. 7752 - 7760			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

COLUMBUS FIELD UNIT			WELL #: 505		RRCID -> 171332		COMPL. DATE 11/19/1998			TOTAL DEPTH 9729 PERF. 8004 - 8040			
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

COLUMBUS (CONSOLIDATED)		//CONT.// 19837 005		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLORADO			
DAYLIGHT PETROLEUM LLC		//CONT.// 208171									
COLUMBUS FIELD UNIT		WELL #: 1015		RRCID -> 173531		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10424 PERF. 7795 - 8050	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	790 N	790	-0-	-0-	-0-	147 1	643 2	Y	-0-		-0-
11	771 N	771	-0-	-0-	-0-	369 1	402 2	Y	-0-		-0-
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-

COLUMBUS FIELD UNIT		WELL #: 502		RRCID -> 174920		COMPL. DATE 10/09/1999		TOTAL DEPTH 10289 PERF. 8152 - 8160			
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

COLUMBUS FIELD UNIT		WELL #: 1104		RRCID -> 175121		COMPL. DATE 10/17/2000		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 2372 - 2504			
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

COLUMBUS FIELD UNIT		WELL #: 1710		RRCID -> 175649		COMPL. DATE 12/23/1999		TOTAL DEPTH 10400 PERF. 7716 - 7725			
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

COLUMBUS FIELD UNIT		WELL #: 1704		RRCID -> 175650		COMPL. DATE 01/12/2020		TOTAL DEPTH 10288 PERF. 7273 - 7757			
10	348 N	348	-0-	-0-	-0-	69 1	279 2	Y	-0-		-0-
11	288 N	288	-0-	-0-	-0-	139 1	149 2	Y	-0-		-0-
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-

COLUMBUS FIELD UNIT		WELL #: 1018		RRCID -> 175716		COMPL. DATE 12/25/1999		TOTAL DEPTH 10630 PERF. 7374 - 7378			
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

COLUMBUS FIELD UNIT		WELL #: 603		RRCID -> 175846		COMPL. DATE 12/01/2018		TOTAL DEPTH 10217 PERF. 9434 - 9644			
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		1
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		1
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		1
01	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

COLUMBUS (CONSOLIDATED)		//CONT.// 19837 005		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLORADO								
DAYLIGHT PETROLEUM LLC		//CONT.// 208171														
COLUMBUS FIELD UNIT		WELL #: 1008		RRCID -> 176830		COMPL. DATE 01/07/2005		TOTAL DEPTH 10267		PERF. 7782 - 8066						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

COLUMBUS FIELD UNIT		WELL #: 1604		RRCID -> 178846		COMPL. DATE 03/31/2003		TOTAL DEPTH 10814		PERF. 8722 - 8732						
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

COLUMBUS FIELD UNIT		WELL #: 1709		RRCID -> 179154		COMPL. DATE 06/23/2000		TOTAL DEPTH 16432		PERF. 9270 - 9275						
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

COLUMBUS FIELD UNIT		WELL #: 506		RRCID -> 179446		COMPL. DATE 08/03/2004		TOTAL DEPTH 10501		PERF. 8310 - 8316						
10	3038 N	3038	-0-	-0-	-0-	587	1	2451	2	Y	-0-					1
11	1464 N	1464	-0-	-0-	-0-	755	1	709	2	Y	-0-					1
12	1261 N	1261	-0-	-0-	-0-	657	1	604	2	Y	-0-					1
01	1302 N	1043	-0-	-259	-0-	681	1	362	2	Y	-0-					1
02	1176 N	851	-0-	-325	-0-	582	1	269	2	Y	-0-					1
03	1271 N	943	-0-	-328	-0-	667	1	276	2	Y	-0-					1

COLUMBUS FIELD UNIT		WELL #: 508		RRCID -> 207033		COMPL. DATE 04/02/2008		TOTAL DEPTH 10350		PERF. 8019 - 8036						
10	351 N	351	-0-	-0-	-0-	24	1	112	2	Y	195	159	1			83
						215	9									
11	455 N	455	-0-	-0-	-0-	72	1	78	2	Y	277	256	1			104
						305	9									
12	461 N	461	-0-	-0-	-0-	81	1	74	2	Y	278	230	1			152
						306	9									
01	430 N	430	-0-	-0-	-0-	103	1	52	2	Y	250	246	1			156
						275	9									
02	278 N	278	-0-	-0-	-0-	81	1	39	2	Y	144	238	1			62
						158	9									
03	155 N	70	-0-	-85	-0-	25	1	12	2	Y	30					92
						33	9									

COLUMBUS FIELD UNIT		WELL #: 53		RRCID -> 290228		COMPL. DATE 10/22/2020		TOTAL DEPTH 9775		PERF. 6720 - 6773						
10	3472 X	1259	-0-	-2213	-0-	233	1	1026	2	Y	-0-					-0-
11	1560 X	1257	-0-	-303	-0-	596	1	661	2	Y	-0-					-0-
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-

COLUMBUS (CONSOLIDATED)												
//CONT.// 19837 005 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO												
ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO. 247836												
KOLLMAN CHARLES F. WELL #: 1 RRCID -> 120769 COMPL. DATE 01/15/1998 TOTAL DEPTH 11020 PERF. 9651 - 9682												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

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

STRAND ENERGY, L.C.														
HASTEDT, EMMA "B" 824758														
WELL #: 16 RRCID -> 165910 COMPL. DATE 07/19/2019 TOTAL DEPTH 10428 PERF.10380 - 10388														
10	4557 X	3941	-0-	-616	-0-	204	1	3652	3	Y	77	54	1	81
						85	9							
11	6495 X	6495	-0-	-0-	-0-	304	1	5982	3	Y	190	120	1	151
						209	9							
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							

HASTEDT, EMMA "B"												
WELL #: 17 RRCID -> 165912 COMPL. DATE 10/05/2001 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9047 - 9538												
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-

HASTEDT, EMMA "B"														
WELL #: 15 RRCID -> 165917 COMPL. DATE 01/12/2017 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9432 - 9439														
10	5146 X	1708	-0-	-3438	-0-	86	1	1541	3	Y	74	52	1	109
						81	9							
11	1230 X	204	-0-	-1026	-0-	7	1	141	3	Y	51	32	1	128
						56	9							
12	4178 X	4178	-0-	-0-	-0-	94	1	3946	3	Y	125	199	1	54
						138	9							
01	5341 X	5341	-0-	-0-	-0-	122	1	5053	3	Y	151	83	1	122
						166	9							
02	3635 X	3635	-0-	-0-	-0-	93	1	3423	3	Y	108	72	1	158
						119	9							
*03	4623 X	4623	-0-	-0-	-0-	108	1	4344	3	Y	155	213	1	100
						171	9							

COLUMBUS, WEST (Z-18-A)			19844 852	NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: COLORADO				
RIDGELING WELL SALVAGE			711114										
KEARNEY, C. W.			WELL #: 1	RRCID -> 146799	COMPL. DATE 11/00/1982	TOTAL DEPTH 11010	PERF. N/A						
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

10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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						
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	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						
10	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	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						
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CONROE FIELD UNIT			WELL #: 2916	RRCID -> 058797	COMPL. DATE 01/08/1998	TOTAL DEPTH 5127	PERF. 4828 - 4835						
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	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						
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

CONROE		//CONT.//		20211 001	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MONTGOMERY							
DENBURY ONSHORE, LLC		//CONT.//		215343											
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		1518	RRCID ->	064417	COMPL. DATE	12/01/1975	TOTAL DEPTH	5073	PERF. N/A				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	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				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	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				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

CONROE FIELD UNIT		WELL #:		4118	RRCID ->	068476	COMPL. DATE	07/30/1976	TOTAL DEPTH	5084	PERF. N/A				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	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				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

CONROE FIELD UNIT		WELL #:		426	RRCID ->	079677	COMPL. DATE	10/02/1997	TOTAL DEPTH	5113	PERF. 4696 - 4750				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	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				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	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 #:		2073	RRCID ->	143082	COMPL. DATE	07/22/1998	TOTAL DEPTH	5140	PERF. 4800 - 4860		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
						AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
03	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		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
03	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		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
03	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		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
03	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		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	

CONROE FIELD UNIT		WELL #:		3702	RRCID ->	159511	COMPL. DATE	10/02/1998	TOTAL DEPTH	5085	PERF. 4746 - 4798		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
03	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		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	

CONROE DENBURY ONSHORE, LLC CONROE FIELD UNIT		//CONT.// 20211 001 //CONT.// 215343		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MONTGOMERY						
		WELL #: 2202		RRCID -> 164259		COMPL. DATE 08/08/2000		TOTAL DEPTH 5139		PERF. 4595 - 4654				
M O	ALLOW 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
10	278 N	278	-0-	-0-	-0-	62	1 4	215	2	Y	-0-			-0-
11	219 N	219	-0-	-0-	-0-	39	1 4	179	2	Y	-0-			-0-
12	217 N	133	-0-	-84	-0-	38	1 4	94	2	Y	-0-			-0-
01	279 N	122	-0-	-157	-0-	35	1 4	86	2	Y	-0-			-0-
02	196 N	96	-0-	-100	-0-	20	1 4	73	2	Y	-0-			-0-
*03	125 N	125	-0-	-0-	-0-	26	1 4	98	2	Y	-0-			-0-

CONROE FIELD UNIT		WELL #: 3504		RRCID -> 164262		COMPL. DATE 08/09/2000		TOTAL DEPTH 5100		PERF. 4572 - 4634				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	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				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	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				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

CONROE FIELD UNIT		WELL #: 3603		RRCID -> 164637		COMPL. DATE 12/28/1999		TOTAL DEPTH 5120		PERF. 4866 - 4874				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	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				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	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 #: 2210		RRCID -> 164675		COMPL. DATE 01/28/1999		TOTAL DEPTH 5125		PERF. 4832 - 4836				
M O	ALLOW 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
10	1808 X	1808	-0-	-0-	-0-	401	1	1398	2	Y	-0-			-0-
11	1800 X	1396	-0-	-404	-0-	250	1	1138	2	Y	-0-			-0-
12	1860 X	1066	-0-	-794	-0-	303	1	752	2	Y	-0-			-0-
01	1860 X	979	-0-	-881	-0-	279	1	689	2	Y	-0-			-0-
02	1652 X	840	-0-	-812	-0-	179	1	633	2	Y	-0-			-0-
03	1054 N	966	-0-	-88	-0-	204	1	757	2	Y	-0-			-0-

CONROE FIELD UNIT		WELL #: 3613		RRCID -> 165114		COMPL. DATE 03/20/1998		TOTAL DEPTH 5132		PERF. 4695 - 4701				
10	T. A.	3128	-0-	3128	6195	693	1	2419	2	Y	-0-			-0-
11	9549 X	3354	-0-	-6195	-0-	600	1	2735	2	Y	-0-			-0-
12	2997 X	2997	-0-	-0-	-0-	853	1	2114	2	Y	-0-			-0-
01	3224 X	2754	-0-	-470	-0-	785	1	1939	2	Y	-0-			-0-
02	3136 X	2143	-0-	-993	-0-	456	1	1617	2	Y	-0-			-0-
03	3472 X	2157	-0-	-1315	-0-	456	1	1689	2	Y	-0-			-0-

CONROE FIELD UNIT		WELL #: 219		RRCID -> 165350		COMPL. DATE 09/22/1997		TOTAL DEPTH 5276		PERF. 4944 - 4952				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

CONROE FIELD UNIT		WELL #: 3713		RRCID -> 165353		COMPL. DATE 10/07/1997		TOTAL DEPTH 5175		PERF. 4656 - 4708				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	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				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	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 #:		3816	RRCID ->	165358	COMPL. DATE	08/22/1997	TOTAL DEPTH	5160	PERF. 4904 - 4916				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	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				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	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				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	705					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	705					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	705					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	705					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	705					Y	-0-				-0-
03	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				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	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				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		404	RRCID ->	165780	COMPL. DATE	11/19/1997	TOTAL DEPTH	5182	PERF. 4686 - 4692				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	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				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	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 #: 421			RRCID -> 165783	COMPL. DATE 02/26/1999	TOTAL DEPTH 5129	PERF. 4672	- 4684						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	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						
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	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						
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	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						
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

CONROE FIELD UNIT		WELL #: 2307			RRCID -> 166160	COMPL. DATE 10/01/1998	TOTAL DEPTH 5200	PERF. 4684	- 4740						
10	1939 X	1939	-0-	-0-	-0-	430 1	1499 2	Y			-0-				-0-
						10 4									
11	2070 X	1970	-0-	-100	-0-	352 1	1607 2	Y			-0-				-0-
						11 4									
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									

CONROE FIELD UNIT		WELL #: 111			RRCID -> 166286	COMPL. DATE 06/19/1998	TOTAL DEPTH 5166	PERF. 4756	- 4958						
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	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 #:		2106	RRCID ->	166344	COMPL. DATE	12/09/1997	TOTAL DEPTH	5152	PERF. 4720 -	4772	
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
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

CONROE FIELD UNIT		WELL #:		1702	RRCID ->	166345	COMPL. DATE	12/10/1997	TOTAL DEPTH	5195	PERF. 4796 -	4808
10	2325 X	2259	-0-	-66	-0-	501 1	1746 2	Y	-0-			-0-
						12 4						
11	2460 X	2294	-0-	-166	-0-	410 1	1871 2	Y	-0-			-0-
						13 4						
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						

CONROE FIELD UNIT		WELL #:		1941	RRCID ->	166840	COMPL. DATE	10/04/2000	TOTAL DEPTH	5141	PERF. 4752 -	4798
10	3129 X	3129	-0-	-0-	-0-	694 1	2419 2	Y	-0-			-0-
						16 4						
11	3120 X	3035	-0-	-85	-0-	543 1	2475 2	Y	-0-			-0-
						17 4						
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						

CONROE FIELD UNIT		WELL #:		2924	RRCID ->	167207	COMPL. DATE	02/18/1998	TOTAL DEPTH	5131	PERF. 4726 -	4774
10	2501 X	2501	-0-	-0-	-0-	554 1	1934 2	Y	-0-			-0-
						13 4						
11	2490 X	2428	-0-	-62	-0-	434 1	1980 2	Y	-0-			-0-
						14 4						
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						

CONROE DENBURY ONSHORE, LLC CONROE FIELD UNIT		//CONT.// 20211 001 //CONT.// 215343		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MONTGOMERY								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

CONROE FIELD UNIT		WELL #: 2708D		RRCID -> 167255		COMPL. DATE 09/13/2021		TOTAL DEPTH 5127		PERF. 3635 - 4015						
10	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

CONROE FIELD UNIT		WELL #: 2069		RRCID -> 167257		COMPL. DATE 02/24/1998		TOTAL DEPTH 9255		PERF. 4808 - 4858						
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	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						
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
03	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						
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
03	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						
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-

CONROE FIELD UNIT		WELL #: 3704		RRCID -> 167673		COMPL. DATE 10/30/2000		TOTAL DEPTH 5088		PERF. 4738 - 4770						
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	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						
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	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 #: 3813		RRCID -> 167749		COMPL. DATE 03/30/1998		TOTAL DEPTH 5277		PERF. 4798 - 4844						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	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						
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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						
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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						
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CONROE FIELD UNIT		WELL #: 1201		RRCID -> 168249		COMPL. DATE 05/05/1998		TOTAL DEPTH 5152		PERF. 4890 - 4896						
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CONROE FIELD UNIT		WELL #: 3502		RRCID -> 168336		COMPL. DATE 05/06/1998		TOTAL DEPTH 5100		PERF. 4612 - 4662						
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CONROE DENBURY ONSHORE, LLC CONROE FIELD UNIT		//CONT.// 20211 001 //CONT.// 215343		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: MONTGOMERY			
		WELL #: 2209		RRCID -> 168337		COMPL. DATE 05/07/1998		TOTAL DEPTH 5113		PERF. 4638 - 4690			
M O	ALLOW CODE	GAS 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
10	2503 X	2503	-0-	-0-	-0-	555	1	1935	2	Y	-0-		-0-
						13	4						
11	2490 X	2428	-0-	-62	-0-	434	1	1980	2	Y	-0-		-0-
						14	4						
12	2573 X	2131	-0-	-442	-0-	606	1	1503	2	Y	-0-		-0-
						22	4						
01	2573 X	1959	-0-	-614	-0-	559	1	1379	2	Y	-0-		-0-
						21	4						
02	2296 X	1653	-0-	-643	-0-	352	1	1247	2	Y	-0-		-0-
						54	4						
03	2511 X	1999	-0-	-512	-0-	422	1	1566	2	Y	-0-		-0-
						11	4						
CONROE FIELD UNIT		WELL #: 408		RRCID -> 168786		COMPL. DATE 02/08/2007		TOTAL DEPTH 5153		PERF. 5036 - 5040			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
CONROE FIELD UNIT		WELL #: 3908		RRCID -> 168787		COMPL. DATE 06/11/1998		TOTAL DEPTH 5200		PERF. 4683 - 4727			
10	2782 X	2782	-0-	-0-	-0-	617	1	2151	2	Y	-0-		-0-
						14	4						
11	2790 X	2779	-0-	-11	-0-	497	1	2266	2	Y	-0-		-0-
						16	4						
12	2883 X	2624	-0-	-259	-0-	746	1	1851	2	Y	-0-		-0-
						27	4						
01	2883 X	2411	-0-	-472	-0-	687	1	1698	2	Y	-0-		-0-
						26	4						
02	2604 X	2144	-0-	-460	-0-	456	1	1618	2	Y	-0-		-0-
						70	4						
03	2883 X	2472	-0-	-411	-0-	522	1	1936	2	Y	-0-		-0-
						14	4						
CONROE FIELD UNIT		WELL #: 3614		RRCID -> 169152		COMPL. DATE 11/29/1999		TOTAL DEPTH 5117		PERF. 4819 - 4854			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	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			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	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 #:		3311	RRCID ->	169204	COMPL. DATE	07/01/1998	TOTAL DEPTH	5100	PERF. 4817 - 4828		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
O					(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
03	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		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
03	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		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
03	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		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
03	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		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	

CONROE FIELD UNIT		WELL #:		3208	RRCID ->	169715	COMPL. DATE	07/28/1998	TOTAL DEPTH	5230	PERF. 4775 - 4784		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
03	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		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	

CONROE		//CONT.//		20211 001	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: MONTGOMERY					
DENBURY ONSHORE, LLC		//CONT.//		215343											
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		3002	RRCID ->	170103	COMPL. DATE	07/07/1998	TOTAL DEPTH	5151	PERF.	4777 - 4821			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

CONROE FIELD UNIT		WELL #:		3616	RRCID ->	170147	COMPL. DATE	02/17/1999	TOTAL DEPTH	5114	PERF.	4646 - 4702			
10	T. A.	546	-0-	546	1080	121	1	422	2	Y	-0-				-0-
						3	4								
11	1735 X	655	-0-	-1080	-0-	117	1	534	2	Y	-0-				-0-
						4	4								
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								

CONROE FIELD UNIT		WELL #:		1306	RRCID ->	170294	COMPL. DATE	09/04/1998	TOTAL DEPTH	5148	PERF.	4836 - 4846			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	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			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-

CONROE FIELD UNIT		WELL #:		110	RRCID ->	170783	COMPL. DATE	02/17/2016	TOTAL DEPTH	5219	PERF.	4954 - 4976			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

CONROE FIELD UNIT		WELL #:		3203	RRCID ->	170785	COMPL. DATE	10/05/1998	TOTAL DEPTH	5121	PERF.	4716 - 4774			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-

CONROE DENBURY ONSHORE, LLC CONROE FIELD UNIT		//CONT.// 20211 001 //CONT.// 215343 WELL #: 2077		ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MONTGOMERY					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

CONROE FIELD UNIT WELL #: 2077 RRCID -> 170786 COMPL. DATE 10/12/1998 TOTAL DEPTH 5392 PERF. 4870 - 4929												
10	264 N	264	-0-	-0-	-0-	59 1	204 2	Y	-0-			-0-
11	270 N	269	-0-	-1	-0-	48 1	219 2	Y	-0-			-0-
12	279 N	266	-0-	-13	-0-	76 1	187 2	Y	-0-			-0-
01	279 N	158	-0-	-121	-0-	45 1	111 2	Y	-0-			-0-
02	252 N	86	-0-	-166	-0-	18 1	65 2	Y	-0-			-0-
03	279 N	250	-0-	-29	-0-	53 1	196 2	Y	-0-			-0-

CONROE FIELD UNIT WELL #: 2414 RRCID -> 170934 COMPL. DATE 10/27/1998 TOTAL DEPTH 5258 PERF. 4904 - 4910												
10	278 N	278	-0-	-0-	-0-	62 1	215 2	Y	-0-			-0-
11	270 N	261	-0-	-9	-0-	47 1	213 2	Y	-0-			-0-
12	279 N	266	-0-	-13	-0-	76 1	187 2	Y	-0-			-0-
01	279 N	245	-0-	-34	-0-	70 1	172 2	Y	-0-			-0-
02	252 N	218	-0-	-34	-0-	46 1	165 2	Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	1262	-0-	1262	1262	267 1	988 2	Y	-0-			-0-

CONROE FIELD UNIT WELL #: 802 RRCID -> 171928 COMPL. DATE 11/02/1998 TOTAL DEPTH 5060 PERF. 4842 - 4862												
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

CONROE FIELD UNIT WELL #: 3910 RRCID -> 171957 COMPL. DATE 12/08/1998 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 4714 - 4770												
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

CONROE FIELD UNIT WELL #: 2114 RRCID -> 172148 COMPL. DATE 12/15/1998 TOTAL DEPTH 5169 PERF. 4796 - 4850												
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

CONROE		//CONT.//		20211 001	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MONTGOMERY			
DENBURY ONSHORE, LLC		//CONT.//		215343							
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		3621	RRCID ->	172149	COMPL. DATE	02/09/2000	TOTAL DEPTH	5080	PERF. 4838 - 4846
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	BALANCE
O					UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03	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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-

CONROE FIELD UNIT		WELL #:		221	RRCID ->	172564	COMPL. DATE	01/13/1999	TOTAL DEPTH	5090	PERF. 4788 - 4796
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-

CONROE FIELD UNIT		WELL #:		512	RRCID ->	172695	COMPL. DATE	12/17/2010	TOTAL DEPTH	5170	PERF. 4978 - 4988
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03	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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-

CONROE FIELD UNIT		WELL #:		424	RRCID ->	174644	COMPL. DATE	04/08/1999	TOTAL DEPTH	5115	PERF. 4652 - 4708
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-

CONROE FIELD UNIT		WELL #:		1116	RRCID ->	175123	COMPL. DATE	12/15/1995	TOTAL DEPTH	5109	PERF. 4976 - 4992
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

CONROE		//CONT.//		20211 001	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MONTGOMERY							
DENBURY ONSHORE, LLC		//CONT.//		215343											
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		1111	RRCID ->	176320	COMPL. DATE	12/30/2020	TOTAL DEPTH	5731	PERF. 5622 - 5678				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	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				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	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				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	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				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

CONROE FIELD UNIT		WELL #:		516	RRCID ->	178260	COMPL. DATE	03/06/2001	TOTAL DEPTH	5136	PERF. 4712 - 4760				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	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				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

CONROE DENBURY ONSHORE, LLC //CONT.// 20211 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MONTGOMERY
 CONROE FIELD UNIT //CONT.// 215343
 WELL #: 1637 RRCID -> 276469 COMPL. DATE 03/09/2015 TOTAL DEPTH 5402 PERF. 5076 - 5083

M O	ALLOW 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
10	T. A.	484	-0-	484	862	107	1 3 4	374	2	Y	-0-			-0-
11	T. A.	1167	-0-	1167	2029	208	1 6 4	953	2	Y	-0-			-0-
12	T. A.	1473	-0-	1473	3502	419	1 14 4	1040	2	Y	-0-			-0-
01	T. A.	1059	-0-	1059	4561	302	1 12 4	745	2	Y	-0-			-0-
02	4988 X	427	-0-	-4561	-0-	91	1 14 4	322	2	Y	-0-			-0-
*03	238 X	238	-0-	-0-	-0-	50	1 1 4	187	2	Y	-0-			-0-

CONROE FIELD UNIT WELL #: 4033 RRCID -> 276470 COMPL. DATE 02/05/2015 TOTAL DEPTH 5092 PERF. 4794 - 4849

10	279 N	260	-0-	-19	-0-	58	1 1 4	201	2	Y	-0-			-0-
11	270 N	260	-0-	-10	-0-	47	1 1 4	212	2	Y	-0-			-0-
12	249 N	249	-0-	-0-	-0-	71	1 3 4	175	2	Y	-0-			-0-
01	248 N	118	-0-	-130	-0-	34	1 1 4	83	2	Y	-0-			-0-
02	252 N	8	-0-	-244	-0-	2	1 1 4	6	2	Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

CONROE FIELD UNIT WELL #: 2304 RRCID -> 279618 COMPL. DATE 11/24/2014 TOTAL DEPTH 5157 PERF. 4914 - 4942

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	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

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WHEELER OPERATING CORPORATION 914263
 HOOPER, FANNIE -A- WELL #: 1 RRCID -> 165771 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5128 PERF. 4736 - 4833

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

CONROE		//CONT.//		20211 001	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MONTGOMERY							
WHEELER OPERATING CORPORATION		//CONT.//		914263											
HOOPER, FANNIE -A-		WELL #:		8	RRCID ->	165774	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	5189	PERF. 4747 - 4830				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 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				
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	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				
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	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				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	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				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

MADELEY AA & DA		WELL #:		111P	RRCID ->	196187	COMPL. DATE	06/19/2003	TOTAL DEPTH	3734	PERF. 3578 - 3588				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

CONROE (CONS. L) DENBURY ONSHORE, LLC RHODES, W. S.		//CONT.// //CONT.//	20211 085 215343	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: MONTGOMERY										
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

		WELL #: 16		RRCID -> 203229	COMPL. DATE 05/22/2004	TOTAL DEPTH 5131	PERF. 3475	-	3479							
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	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							
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	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							
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WHEELER OPERATING CORPORATION DUNN "A"		WELL #: 3		RRCID -> 201554	COMPL. DATE 05/12/2004	TOTAL DEPTH 5164	PERF. 3348	-	3352							
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DUNN "A"		WELL #: 1		RRCID -> 205460	COMPL. DATE 07/28/2014	TOTAL DEPTH 5127	PERF. 3252	-	3262							
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	10					N	NO RPT					-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	10					N	NO RPT					-0-
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-

 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	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		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

10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3770					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3770					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3770					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3770					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3770					Y	-0-					-0-
03		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

10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		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

10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		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

10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		3516	3516	-0-	-0-	-0-	629	1	2867	2	Y	-0-					-0-
							20	4									
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	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		
10	T. A.	4371	-0-	4371	11299	969	1	3379	2	Y	-0-			-0-
						23	4							
11	15453 X	4154	-0-	-11299	-0-	743	1	3388	2	Y	-0-			-0-
						23	4							
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							
MADELEY, AA & DA		WELL #:		103P	RRCID ->	195814	COMPL. DATE	10/02/2003	TOTAL DEPTH	1820	PERF.	950 - 960		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	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		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	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		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	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		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	157					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	157					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	157					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	157					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	157					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	157					Y	-0-			-0-

CONROE (CONS. U) DENBURY ONSHORE, LLC MOODY, E.		//CONT.// //CONT.//	20211 087 215343	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: MONTGOMERY								
		WELL #:	34	RRCID ->	197037	COMPL. DATE	10/24/2005	TOTAL DEPTH	2800	PERF.	1213 - 1218			
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
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03		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			
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		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			
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		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			
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		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			
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

MOODY, E.		WELL #:	7	RRCID ->	214533	COMPL. DATE	11/23/2005	TOTAL DEPTH	5117	PERF.	1268 - 1272			
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

CONROE (CONS. U) DENBURY ONSHORE, LLC LEWIS, J. W. "A"		//CONT.// 20211 087 //CONT.// 215343		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MONTGOMERY					
		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 CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 05/02/2022													

DOBBINS, C. L.		WELL #: 13		RRCID -> 288612		COMPL. DATE 01/26/2020		TOTAL DEPTH 5080 PERF. 2798 - 2812					
10	1321 X	1321	-0-	-0-	-0-	293 7 4	1021 2	N	-0-	-0-			-0-
11	1326 X	1326	-0-	-0-	-0-	237 8 4	1081 2	N	-0-	-0-			-0-
12	1364 X	1265	-0-	-99	-0-	360 13 4	892 2	N	-0-	-0-			-0-
01	1364 X	1163	-0-	-201	-0-	331 13 4	819 2	N	-0-	-0-			-0-
02	1232 X	1034	-0-	-198	-0-	220 34 4	780 2	N	-0-	-0-			-0-
03	1271 N	1187	-0-	-84	-0-	251 7 4	929 2	N	-0-	-0-			-0-

WHEELER OPERATING CORPORATION HOOPER, FANNIE		914263 WELL #: 1		RRCID -> 182313		COMPL. DATE 01/15/2003		TOTAL DEPTH 5145 PERF. 4875 - 4883					
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	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					
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	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					
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CONROE (CONS. U)		//CONT.//		20211 087		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MONTGOMERY					
WHEELER OPERATING CORPORATION		//CONT.//		914263											
DUNN -A-		WELL #:		1A		RRCID -> 195314		COMPL. DATE 06/03/2003		TOTAL DEPTH 1670		PERF. 1443 - 1447			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HOOPER, FANNIE		WELL #:		2		RRCID -> 197380		COMPL. DATE 01/14/2003		TOTAL DEPTH 5155		PERF. 1744 - 1776			
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

DUNN "B"		WELL #:		5		RRCID -> 211960		COMPL. DATE 10/07/2005		TOTAL DEPTH 3483		PERF. 1186 - 1190			
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

DUNN "A"		WELL #:		5		RRCID -> 215077		COMPL. DATE 03/14/2006		TOTAL DEPTH 1822		PERF. 1724 - 1728			
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			78
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			78
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			78
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			78
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			78
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			78

DUNN "B"		WELL #:		7		RRCID -> 215906		COMPL. DATE 04/04/2006		TOTAL DEPTH 1582		PERF. 1380 - 1384			
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-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
10	18007 X	18007	-0-	-0-	-0-	310 1	17590 2	N	97	9 8		175
11	16562 X	16562	-0-	-0-	-0-	107 9	16172 2	N	82	184 1	8 8	65
12	15886 X	15886	-0-	-0-	-0-	300 1	15476 2	N	91	7 8		149
01	15196 X	15196	-0-	-0-	-0-	90 9	14809 2	N	70	180 1	4 8	35
02	10500 X	8804	-0-	-1696	-0-	310 1	8473 2	N	46	4 8		77
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	77 9						77
						51 9						

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 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
10		3658 X	1290	-0-	-2368	-0-	286 1	997 2	Y	-0-			-0-
							7 4						
11		4260 X	2086	-0-	-2174	-0-	373 1	1701 2	Y	-0-			-0-
							12 4						
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						

MOORE, H. N.				WELL #: 66	RRCID -> 118245	COMPL. DATE 07/11/1985	TOTAL DEPTH 9696	PERF. 9439	-		9472		
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03		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		
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03		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		
10		4041 X	4041	-0-	-0-	-0-	896 1	3124 2	Y	-0-			-0-
							21 4						
11		6060 X	5249	-0-	-811	-0-	939 1	4281 2	Y	-0-			-0-
							29 4						
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						

MOORE, H. N.				WELL #: 68	RRCID -> 197585	COMPL. DATE 05/28/2003	TOTAL DEPTH 13600	PERF.12038	-		12602		
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03		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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	378 N	378	-0-	-0-	-0-	-0-	108	1	266	2	4	4	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

MOORE, H. N.		WELL #:		67	RRCID ->	203608	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	15269	PERF.11858 -	11874	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	11595			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	11595			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	11595			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	11595			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	11595			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	11595			Y	-0-			-0-

MAGNUM PRODUCING, LP		WELL #:		521516	RRCID ->	206045	COMPL. DATE	06/02/2004	TOTAL DEPTH	12859	PERF.10056 -	10709
10	7715 X	7715	-0-	-0-	-0-	390	1	7306	2	N	17	145
11	6583 X	6583	-0-	-0-	-0-	390	1	6180	2	N	12	157
12	7533 X	7035	-0-	-498	-0-	403	1	6614	2	N	16	173
01	7533 X	6678	-0-	-855	-0-	403	1	6260	2	N	14	187
02	6804 X	3810	-0-	-2994	-0-	364	1	3437	2	N	8	195
03	7533 X	NO RPT	-0-	-7533	-0-					N	NO RPT	195

TAHITI PTRS ENRGY SOLUTIONS CORP		WELL #:		834487	RRCID ->	075213	COMPL. DATE	01/07/1977	TOTAL DEPTH	9870	PERF. 9632 -	9644
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

CONROE, NORTH (9,250)		WELL #:		20213 498	RRCID ->	178320	COMPL. DATE	07/24/2000	TOTAL DEPTH	11340	PERF. 9562 -	9770
F.I.G. ENERGY, LLC				257281								
HUTCHINS-SEALY				1B								
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

CONSTITUTION (WESTBURY)		//CONT.//		20254 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: JEFFERSON			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310							
KOLANDER		WELL #:		2	RRCID ->	264831	COMPL. DATE	12/06/2012	TOTAL DEPTH	14166	PERF.14083 - 14164
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
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-

WALTER CO.		WELL #:		2	RRCID ->	271201	COMPL. DATE	01/01/2019	TOTAL DEPTH	15248	PERF.14792 - 14806				
10	511	N	511	-0-	-0-	-0-	100	1	317	2	N	85		233	
							94	9							
11	320	N	320	-0-	-0-	-0-	118	1	159	2	N	39	53	1	219
							43	9							
12	558	N	362	-0-	-196	-0-	79	1	260	2	N	21	99	1	141
							23	9							
01	496	N	187	-0-	-309	-0-	57	1	107	2	N	21	18	1	144
							23	9							
02	308	N	9	-0-	-299	-0-	2	1	3	2	N	4			148
							4	9							
03	372	N	43	-0-	-329	-0-	9	1	28	2	N	5	21	1	132
							6	9							

WAGNER OIL COMPANY		WELL #:		891175	1	RRCID ->	195391	COMPL. DATE	06/24/2004	TOTAL DEPTH	14558	PERF.14380 - 14395
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-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-

WALL GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	226540	COMPL. DATE	04/04/2007	TOTAL DEPTH	14325	PERF.14062 - 14082	
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	23	48
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	7	55
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	64

MANESS GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	235469	COMPL. DATE	02/15/2008	TOTAL DEPTH	14300	PERF.13976 - 13986	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	54
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	54
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	54
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	54
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	54
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	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 O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	
10	2325 N	2059	-0-	-266	-0-	927 1	659 3	N	430	371 1	282
						473 9					
11	2310 N	1958	-0-	-352	-0-	869 1	662 3	N	388	368 1	302
						427 9					
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	NO RPT	-0-	-1953	-0-			N	NO RPT		353

WALL UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	260040	COMPL. DATE	09/16/2010	TOTAL DEPTH	14145	PERF.14182 - 14190
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-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-

MANESS GAS UNIT		WELL #:		6	RRCID ->	262476	COMPL. DATE	05/25/2011	TOTAL DEPTH	14225	PERF.14010 - 14488
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		79
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		79
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		79
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		79
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		79
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		79

MANESS GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	262487	COMPL. DATE	03/14/2011	TOTAL DEPTH	14143	PERF.14052 - 14058
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		65
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		65
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		65
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		65
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		65
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		65

CONSTITUTION (YEGUA)		20254 550		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: JEFFERSON				
HILCORP ENERGY COMPANY		386310									
HARDER SWD		WELL #:		1	RRCID ->	213244	COMPL. DATE	03/25/2011	TOTAL DEPTH	16961	PERF. 4440 - 4470
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	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
10	186 X	154	-0-	-32	-0-	36 1	117 2		N	1			100
11	415 X	415	-0-	-0-	-0-	173 1	235 2		N	6			106
12	476 N	476	-0-	-0-	-0-	100 1	326 2		N	45			151
01	155 N	34	-0-	-121	-0-	11 1	21 2		N	2	11 1		142
02	291 N	291	-0-	-0-	-0-	81 1	196 2		N	13			155
03	186 N	-0-	-0-	-186	-0-	14 9			N	-0-			155

HARDER BROUSSARD UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	288464	COMPL. DATE	09/05/2019	TOTAL DEPTH	15507	PERF.12592 - 12680		
10	38 N	38	-0-	-0-	-0-	9 1	29 2		N	-0-			213
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			213
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

ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC		WELL #:		1	RRCID ->	187477	COMPL. DATE	05/29/2002	TOTAL DEPTH	13506	PERF.13056 - 13176		
10	3813 X	816	-0-	-2997	-0-	153 1	287 2		N	327	399 1		101
11	3480 X	1707	-0-	-1773	-0-	401 1	767 2		N	475	357 1		219
12	3596 X	1498	-0-	-2098	-0-	403 1	702 2		N	340	403 1		156
01	4371 X	418	-0-	-3953	-0-	91 1	104 2		N	196	209 1		143
02	3948 X	326	-0-	-3622	-0-	240 1	50 2		N	19	89 1		73
03	4371 X	55	-0-	-4316	-0-	44 1	11 4		N	-0-			73

VESTIGE ENERGY, LLC		WELL #:		1	RRCID ->	262236	COMPL. DATE	09/03/2010	TOTAL DEPTH	14900	PERF.15159 - 15170		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			105
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			105
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			105
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			105
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			105
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			105

CONSTITUTION, SOUTH (YEGUA)		20255 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JEFFERSON				
BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC.		048169										
TURNER-BOGAN		WELL #:		1ST RRCID -> 233770		COMPL. DATE 11/11/2014		TOTAL DEPTH 14762 PERF.15025 - 15037				
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM			
		PROD GAS LIFE(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE			
10	5828 X	5384	-0-	-444	-0-	310 1	4491 2	Y	530	536 1	1 8	15
						583 9						
11	5640 X	4929	-0-	-711	-0-	300 1	4045 2	Y	531	531 1	2 8	13
						584 9						
12	5828 X	5748	-0-	-80	-0-	307 1	4847 2	Y	540	535 1	3 8	15
						594 9						
01	5828 X	4652	-0-	-1176	-0-	264 1	3790 2	Y	544	539 1	3 8	17
						598 9						
02	4956 X	4011	-0-	-945	-0-	264 1	3349 2	Y	362	360 1	2 8	17
						398 9						
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			17

TURNER-BOGAN		WELL #:		2 RRCID -> 262085		COMPL. DATE 01/29/2013		TOTAL DEPTH 15463 PERF.14896 - 15038				
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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

HILCORP ENERGY COMPANY		386310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FORT BEND				
DEAN		WELL #:		1 RRCID -> 257676		COMPL. DATE 05/24/2010		TOTAL DEPTH 16055 PERF.15679 - 15731				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	15 1	10 6	-0-

COOLEY (MEEK SAND)		20385 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FORT BEND				
FOSSIL OIL OPERATING, LLC		278838										
HORELICA UNIT "A"		WELL #:		RRCID -> 176224		COMPL. DATE 12/16/2010		TOTAL DEPTH 12875 PERF.11470 - 11490				
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			31
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			31
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			31
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			31
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			31
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			31
		PLUGGED AND ABANDONED		01/28/2019								

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

COOLEY (MEEK SAND) //CONT.// 20385 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FORT BEND														
HILCORP ENERGY COMPANY 386310														
AYLOR "A" WELL #: 1 RRCID -> 118957 COMPL. DATE 10/26/1985 TOTAL DEPTH 14281 PERF.13140 - 13560														
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		
10	53076 X	53076	-0-	-0-	-0-	4496 1	47966 2	Y	558	614 1		227		
11	50755 X	50755	-0-	-0-	-0-	614 9	4177 1	Y	572	537 1		262		
12	52049 X	51264	-0-	-785	-0-	629 9	4351 1	Y	586	531 1		317		
01	51479 X	51479	-0-	-0-	-0-	645 9	4441 1	Y	599	696 1		220		
02	45724 X	45402	-0-	-322	-0-	659 9	4175 1	Y	589	512 1		297		
03	50623 X	49248	-0-	-1375	-0-	648 9	4398 1	Y	598	636 1		259		
						658 9								

SANDERS, L. J. WELL #: 1 RRCID -> 123821 COMPL. DATE 03/24/1987 TOTAL DEPTH 14300 PERF.13144 - 13343														
10	246 N	246	-0-	-0-	-0-	21 1	223 2	N	2	2 1		187		
11	249 N	249	-0-	-0-	-0-	2 9	21 1	N	2	2 1		187		
12	255 N	255	-0-	-0-	-0-	2 9	22 1	N	2	2 1		187		
01	282 N	282	-0-	-0-	-0-	2 9	25 1	N	3	3 1		187		
02	224 N	206	-0-	-18	-0-	3 9	19 1	N	2	2 1		187		
*03	338 N	338	-0-	-0-	-0-	2 9	30 1	N	3	4 1		186		
						3 9								

TOWNSITE WELL #: 1 RRCID -> 132837 COMPL. DATE 09/19/1989 TOTAL DEPTH 18248 PERF.13120 - 13756														
10	5797 X	3886	-0-	-1911	-0-	330 1	3521 2	N	32	42 1		103		
11	6054 X	6054	-0-	-0-	-0-	35 9	495 1	N	103	47 1		159		
12	5766 X	5634	-0-	-132	-0-	113 9	479 1	N	53	47 1		165		
01	5766 X	4002	-0-	-1764	-0-	58 9	346 1	N	38	52 1		151		
02	5656 X	4765	-0-	-891	-0-	42 9	435 1	N	89	42 1		198		
03	6262 X	5272	-0-	-990	-0-	98 9	472 1	N	53	57 1		194		
						58 9								

GRIGAR WELL #: 1 RRCID -> 136417 COMPL. DATE 08/17/1997 TOTAL DEPTH 14300 PERF.12683 - 13154														
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		

COOLEY (MEEK SAND) //CONT.// 20385 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FORT BEND
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	4061 X	3850	-0-	-211	-0-	323	1	84	3443	2	N	76	37	1	156
11	4620 X	4395	-0-	-225	-0-	358	1	100	3937	2	N	91	189	1	58
12	4803 X	4803	-0-	-0-	-0-	402	1	136	4265	2	N	124	38	1	144
01	5456 X	4544	-0-	-912	-0-	387	1	109	4048	2	N	99	53	1	190
02	4116 X	3627	-0-	-489	-0-	329	1	101	3197	2	N	92	191	1	91
03	4805 X	4356	-0-	-449	-0-	387	1	79	3890	2	N	72	47	1	116

DUSEK WELL #: 1 RRCID -> 146060 COMPL. DATE 06/03/1993 TOTAL DEPTH 14200 PERF.13047 - 13190

10	9176 X	8762	-0-	-414	-0-	744	1	79	7939	2	Y	72	84	1	21
11	8880 X	7558	-0-	-1322	-0-	624	1	74	6860	2	Y	67	64	1	24
12	8587 X	6360	-0-	-2227	-0-	541	1	68	5751	2	Y	62	56	1	30
01	8742 X	7586	-0-	-1156	-0-	656	1	80	6850	2	Y	73	86	1	17
02	7896 X	6304	-0-	-1592	-0-	581	1	75	5648	2	Y	68	58	1	27
03	8742 X	7741	-0-	-1001	-0-	693	1	89	6959	2	Y	81	83	1	25

GALLIA WELL #: 1 RRCID -> 149672 COMPL. DATE 06/24/2020 TOTAL DEPTH 13304 PERF.12550 - 13027

10	5528 X	5528	-0-	-0-	-0-	467	1	74	4987	2	Y	67	53	1	106
11	6060 X	4872	-0-	-1188	-0-	398	1	100	4374	2	Y	91	41	1	156
12	6262 X	5574	-0-	-688	-0-	470	1	107	4997	2	Y	97	45	1	208
01	5611 X	5478	-0-	-133	-0-	473	1	64	4941	2	Y	58	231	1	35
02	4984 X	4092	-0-	-892	-0-	375	1	79	3638	2	Y	72	39	1	68
*03	6205 X	6205	-0-	-0-	-0-	553	1	99	5553	2	Y	90	63	1	95

EL FERROCARRIL LTD. WELL #: 2 RRCID -> 155701 COMPL. DATE 02/13/1998 TOTAL DEPTH 13700 PERF.12923 - 13399

10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
11	62 N	62	-0-	-0-	-0-	5	1	1	56	2	Y	1	1	1	-0-
12	2 N	2	-0-	-0-	-0-	1	9	2			Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
02	56 N	-0-	-0-	-56	-0-						Y	-0-			-0-
*03	54 N	54	-0-	-0-	-0-	5	1	1	48	2	Y	1	1	1	-0-

COOLEY (MEEK SAND)			//CONT.//	20385 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: FORT BEND					
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.//	386310										
DUSEK			WELL #:	2	RRCID ->	157202	COMPL. DATE	06/23/2020	TOTAL DEPTH	13642	PERF.12823	- 13240		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE		
10	9548 X	95	-0-	-9453	-0-	8	1	86	2	Y	1	20	1	-0-
						1	9							
11	7410 X	-0-	-0-	-7410	-0-					Y	-0-			-0-
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-

GALLIA			WELL #:	2	RRCID ->	157503	COMPL. DATE	02/15/2016	TOTAL DEPTH	12780	PERF. 6210	- 6400		
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	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		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	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		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	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		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	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		
10	7409 X	5404	-0-	-2005	-0-	456	1	4868	2	Y	73	86	1	55
						80	9							
11	6720 X	5158	-0-	-1562	-0-	420	1	4626	2	Y	102	82	1	75
						112	9							
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							

COOLEY (MEEK SAND) HILCORP ENERGY COMPANY COLONY		//CONT.// 20385 300 //CONT.// 386310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FORT BEND						
		WELL #: 4		RRCID -> 188425		COMPL. DATE 04/04/2002			TOTAL DEPTH 13805 PERF.13414 - 13588						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
10	569 N	569	-0-	-0-	-0-	48	1	515	2	Y	5	6	1		1
11	485 N	485	-0-	-0-	-0-	35	1	384	2	Y	60	25	1		36
12	1099 N	1099	-0-	-0-	-0-	94	1	994	2	Y	10	43	1		3
01	910 N	910	-0-	-0-	-0-	77	1	800	2	Y	30	19	1		14
02	579 N	579	-0-	-0-	-0-	45	1	432	2	Y	93	54	1		53
03	465 N	318	-0-	-147	-0-	27	1	272	2	Y	17	31	1		39

DUSEK		WELL #: 5		RRCID -> 189099		COMPL. DATE 04/20/2002			TOTAL DEPTH 13750 PERF.13376 - 13548						
10	8347 X	8347	-0-	-0-	-0-	709	1	7563	2	Y	68	82	1		40
11	8910 X	8739	-0-	-171	-0-	721	1	7932	2	Y	78	72	1		46
12	9207 X	4309	-0-	-4898	-0-	366	1	3895	2	Y	44	45	1		45
01	8928 X	3112	-0-	-5816	-0-	269	1	2809	2	Y	31	44	1		32
02	8064 X	4616	-0-	-3448	-0-	425	1	4136	2	Y	50	41	1		41
03	8928 X	8120	-0-	-808	-0-	726	1	7299	2	Y	86	80	1		47

EL FERROCARRIL LTD		WELL #: 4		RRCID -> 190143		COMPL. DATE 07/23/2002			TOTAL DEPTH 14375 PERF.14010 - 14166						
10	1240 X	1212	-0-	-28	-0-	103	1	1098	2	Y	10	12	1		1
11	1170 X	1012	-0-	-158	-0-	83	1	919	2	Y	9	9	1		1
12	1431 X	1431	-0-	-0-	-0-	122	1	1295	2	Y	13	11	1		3
01	1209 N	934	-0-	-275	-0-	81	1	843	2	Y	9	12	1		-0-
02	1126 N	1126	-0-	-0-	-0-	104	1	1009	2	Y	12	10	1		2
03	1364 N	904	-0-	-460	-0-	81	1	813	2	Y	9	11	1		-0-

KRISTYNIK		WELL #: 1		RRCID -> 198805		COMPL. DATE 03/18/2013			TOTAL DEPTH 13900 PERF.13894 - 14039						
10	3379 X	3216	-0-	-163	-0-	271	1	2887	2	N	53	30	1		149
11	3270 X	3237	-0-	-33	-0-	264	1	2906	2	N	61	26	1		184
12	3379 X	3085	-0-	-294	-0-	260	1	2760	2	N	59	26	1		217
01	3224 X	3110	-0-	-114	-0-	266	1	2779	2	N	59	211	1		65
02	3024 X	2496	-0-	-528	-0-	230	1	2236	2	N	27	23	1		69
03	3348 X	3143	-0-	-205	-0-	281	1	2827	2	N	32	34	1		67

COOLEY (MEEK SAND)		HILCORP ENERGY COMPANY COLONY		//CONT.//	20385 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: FORT BEND				
				//CONT.//	386310										
				WELL #:	5	RRCID ->	203321	COMPL. DATE	09/07/2014	TOTAL DEPTH	13810	PERF.	14200 - 14340		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		32 X	32	-0-	-0-	-0-	3	1	29	2	Y	-0-			-0-
11		120 N	31	-0-	-89	-0-	3	1	28	2	Y	-0-			-0-
12		4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-			-0-
01		31 N	1	-0-	-30	-0-	1	2			Y	-0-			-0-
02		28 N	2	-0-	-26	-0-	2	2			Y	-0-			-0-
*03		28 N	28	-0-	-0-	-0-	3	1	25	2	Y	-0-			-0-

GALLIA				WELL #:	5	RRCID ->	203322	COMPL. DATE	08/08/2011	TOTAL DEPTH	13521	PERF.	12754 - 13226		
10		8022 X	8022	-0-	-0-	-0-	674	1	7188	2	Y	145	201 1	50	
11		7814 X	7814	-0-	-0-	-0-	160	9	7010	2	Y	152	125 1	77	
12		7981 X	7981	-0-	-0-	-0-	167	9	7157	2	Y	137	128 1	86	
01		8003 X	8003	-0-	-0-	-0-	673	1	7147	2	Y	155	196 1	45	
02		7112 X	6939	-0-	-173	-0-	151	9	6203	2	Y	89	91 1	43	
*03		7910 X	7910	-0-	-0-	-0-	685	1	7096	2	Y	98	123 1	18	
							171	9							
							706	1							
							108	9							

COLONY				WELL #:	6	RRCID ->	203324	COMPL. DATE	05/06/2020	TOTAL DEPTH	13930	PERF.	13700 - 13909		
10		11563 X	9720	-0-	-1843	-0-	815	1	8689	2	Y	196	212 1	173	
11		11190 X	10472	-0-	-718	-0-	216	9	9439	2	Y	159	168 1	164	
12		10680 X	10680	-0-	-0-	-0-	858	1	9584	2	Y	177	158 1	183	
01		10711 X	10711	-0-	-0-	-0-	175	9	9558	2	Y	216	211 1	188	
02		9772 X	9406	-0-	-366	-0-	901	1	8139	2	Y	391	301 1	278	
03		10819 X	10062	-0-	-757	-0-	195	9	9002	2	Y	149	227 1	200	
							915	1							
							238	9							
							837	1							
							430	9							
							896	1							
							164	9							

DUSEK				WELL #:	6	RRCID ->	203777	COMPL. DATE	07/01/2004	TOTAL DEPTH	13736	PERF.	13435 - 13570		
10		11005 X	9765	-0-	-1240	-0-	823	1	8786	2	Y	142	184 1	51	
11		10855 X	10855	-0-	-0-	-0-	156	9	9773	2	Y	176	87 1	140	
12		11181 X	11181	-0-	-0-	-0-	888	1	10036	2	Y	183	184 1	139	
01		10878 X	10878	-0-	-0-	-0-	194	9	9748	2	Y	179	218 1	100	
02		9996 X	9399	-0-	-597	-0-	944	1	8353	2	Y	170	175 1	95	
03		11067 X	10825	-0-	-242	-0-	201	9	9656	2	Y	189	207 1	77	
							933	1							
							197	9							
							859	1							
							187	9							
							961	1							
							208	9							

COOLEY (MEEK SAND) HILCORP ENERGY COMPANY GRIGAR		//CONT.// //CONT.//	20385 300 386310	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FORT BEND							
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
GRIGAR							WELL #: 4	RRCID -> 220336	COMPL. DATE 09/15/2014	TOTAL DEPTH 13362	PERF.13481 - 13574						
10		12577 X	12577	-0-	-0-	-0-	1068	1	11396	2	N	103	113	1		161	
11		11158 X	11158	-0-	-0-	-0-	921	1	10127	2	N	100	93	1		168	
12		11470 X	11239	-0-	-231	-0-	956	1	10166	2	N	106	94	1		180	
01		12586 X	10469	-0-	-2117	-0-	905	1	9454	2	N	100	125	1		155	
02		12737 X	12737	-0-	-0-	-0-	1174	1	11412	2	N	137	112	1		180	
03		12586 X	8458	-0-	-4128	-0-	757	1	7607	2	N	85	106	1		159	
GRIGAR							WELL #: 5	RRCID -> 223727	COMPL. DATE 06/27/2006	TOTAL DEPTH 13707	PERF.13472 - 13632						
10		234 N	234	-0-	-0-	-0-	20	1	212	2	N	2	2	1		1	
11		220 N	220	-0-	-0-	-0-	18	1	198	2	N	4	2	1		3	
12		178 N	178	-0-	-0-	-0-	15	1	161	2	N	2	2	1		3	
01		227 N	227	-0-	-0-	-0-	20	1	205	2	N	2	2	1		3	
02		196 N	194	-0-	-2	-0-	18	1	174	2	N	2	2	1		3	
*03		332 N	332	-0-	-0-	-0-	30	1	299	2	N	3	3	1		3	
GRIGAR							WELL #: 6	RRCID -> 227941	COMPL. DATE 06/08/2006	TOTAL DEPTH 13867	PERF.13500 - 13645						
10		1643 X	971	-0-	-672	-0-	82	1	880	2	N	8	12	1		72	
11		1410 X	1327	-0-	-83	-0-	109	1	1203	2	N	14	11	1		75	
12		1302 X	1279	-0-	-23	-0-	109	1	1157	2	N	12	11	1		76	
01		1219 N	1219	-0-	-0-	-0-	105	1	1101	2	N	12	14	1		74	
02		1538 N	1538	-0-	-0-	-0-	142	1	1378	2	N	16	14	1		76	
03		1271 N	140	-0-	-1131	-0-	12	1	126	2	N	2	5	1		73	
GALLIA							WELL #: 6	RRCID -> 262674	COMPL. DATE 05/26/2011	TOTAL DEPTH 13090	PERF.12536 - 12930						
10		8556 X	7229	-0-	-1327	-0-	614	1	6549	2	N	60	71	1		110	
11		7906 X	6895	-0-	-1011	-0-	569	1	6259	2	N	61	58	1		113	
12		7161 X	7143	-0-	-18	-0-	608	1	6460	2	N	68	59	1		122	
01		7161 X	6618	-0-	-543	-0-	572	1	5977	2	N	63	79	1		106	
02		6468 X	5435	-0-	-1033	-0-	501	1	4870	2	N	58	51	1		113	
*03		7842 X	7842	-0-	-0-	-0-	702	1	7053	2	N	79	81	1		111	

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	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
10		13020 X	11390	-0-	-1630	-0-	961 1	10258 2	Y	155	191 1		56
							171 9						
11		12600 X	11753	-0-	-847	-0-	963 1	10590 2	Y	182	96 1		142
							200 9						
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						

COLONY		WELL #:		7H	RRCID ->	273184	COMPL. DATE	02/16/2013	TOTAL DEPTH	13397	PERF.13975	- 14888
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		71
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		71
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

SENORA RESOURCES, INC.		767312		RRCID ->		241453	COMPL. DATE	12/27/2006	TOTAL DEPTH	14130	PERF.13566	- 13624
HAJDIK-HAAS		WELL #:		1A								
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-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-

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	
10		4124 X	4124	-0-	-0-	-0-	347 1	3703 2	N	67	36 1		179
							74 9						
11		4817 X	4817	-0-	-0-	-0-	394 1	4338 2	N	77	38 1		218
							85 9						
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						

COOLEY (WILCOX, UPPER) HILCORP ENERGY COMPANY WINGATE		//CONT.// 20385 400 //CONT.// 386310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FORT BEND						
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
WINGATE		WELL #: 1		RRCID -> 157039		COMPL. DATE 07/02/2020				TOTAL DEPTH 13200			PERF.12343 - 13064			
10	6417 X	5441	-0-	-976	-0-	457 105	1 9	4879	2	Y	95	124	1			108
11	6210 X	5298	-0-	-912	-0-	432 108	1 9	4758	2	Y	98	100	1			106
12	6417 X	5285	-0-	-1132	-0-	449 65	1 9	4771	2	Y	59	95	1			70
01	6293 X	4514	-0-	-1779	-0-	391 43	1 9	4080	2	Y	39	48	1			61
02	4956 X	3525	-0-	-1431	-0-	325 39	1 9	3161	2	Y	35	29	1			67
03	5425 X	4632	-0-	-793	-0-	413 65	1 9	4154	2	Y	59	42	1			84
WINGATE		WELL #: 2		RRCID -> 160799		COMPL. DATE 08/26/1996				TOTAL DEPTH N/A			PERF.13038 - 13958			
10	3155 X	3155	-0-	-0-	-0-	261 106	1 9	2788	2	Y	96	81	1			62
11	3076 X	3076	-0-	-0-	-0-	247 110	1 9	2719	2	Y	100	81	1			81
12	2999 X	2999	-0-	-0-	-0-	252 65	1 9	2682	2	Y	59	79	1			61
01	3162 X	2566	-0-	-596	-0-	220 42	1 9	2304	2	Y	38	48	1			51
02	2884 X	2032	-0-	-852	-0-	186 39	1 9	1807	2	Y	35	29	1			57
03	3100 X	2674	-0-	-426	-0-	236 64	1 9	2374	2	Y	58	42	1			73
WINGATE		WELL #: 3		RRCID -> 169322		COMPL. DATE 12/16/1997				TOTAL DEPTH 13567			PERF.12672 - 13452			
10	4278 X	92	-0-	-4186	-0-	8	1	84	2	Y	-0-					-0-
11	3960 X	89	-0-	-3871	-0-	7	1	82	2	Y	-0-					-0-
12	101 X	101	-0-	-0-	-0-	8	1	82	2	Y	10	6	1			4
01	93 X	86	-0-	-7	-0-	11 7	1 1	70	2	Y	8	8	1			4
02	84 X	67	-0-	-17	-0-	9 5	9 1	54	2	Y	7	6	1			5
03	93 N	90	-0-	-3	-0-	8 7	9 1	71	2	Y	11	8	1			8
WINGATE		WELL #: 4		RRCID -> 187465		COMPL. DATE 11/13/2015				TOTAL DEPTH 13158			PERF.13021 - 13762			
10	3100 N	2546	-0-	-554	191	209 106	1 9	2231	2	Y	96	81	1			58
11	2672 N	2481	-0-	-191	-0-	198 108	1 9	2175	2	Y	98	81	1			75
12	2412 N	2412	-0-	-0-	-0-	202 64	1 9	2146	2	Y	58	79	1			54
01	2542 N	1999	-0-	-543	-0-	171 41	1 9	1787	2	Y	37	47	1			44
02	2324 N	1634	-0-	-690	-0-	149 40	1 9	1445	2	Y	36	29	1			51
03	2418 N	2152	-0-	-266	-0-	189 64	1 9	1899	2	Y	58	42	1			67

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
10	1643 N	1300	-0-	-343	-0-	110	1	1178	2	N	11	13 1	141
11	1811 N	1811	-0-	-0-	-0-	12	9	149	1	N	16	14 1	143
12	1557 N	1557	-0-	-0-	-0-	18	9	132	1	N	15	13 1	145
01	1505 N	1505	-0-	-0-	-0-	17	9	130	1	N	14	18 1	141
02	1680 N	1290	-0-	-390	-0-	15	9	119	1	N	14	12 1	143
03	1550 N	1379	-0-	-171	-0-	124	1	1240	2	N	14	15 1	142
						15	9						

AYLOR 'A'		WELL #: 3		RRCID -> 265025		COMPL. DATE 02/12/2012		TOTAL DEPTH 13008 PERF.12106 - 12846					
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
10	15004 X	14392	-0-	-612	-0-	1216	1	12978	2	Y	180	206 1	99
11	14520 X	12935	-0-	-1585	-0-	198	9	1062	1	Y	175	172 1	102
12	15004 X	12192	-0-	-2812	-0-	193	9	1029	1	Y	204	177 1	129
01	14570 X	13695	-0-	-875	-0-	224	9	1174	1	Y	241	237 1	133
02	12992 X	10535	-0-	-2457	-0-	265	9	961	1	Y	214	184 1	163
03	13795 X	12811	-0-	-984	-0-	235	9	1136	1	Y	233	228 1	168
						256	9						

EL FERROCARRIL LTD		WELL #: 5		RRCID -> 271749		COMPL. DATE 11/22/2013		TOTAL DEPTH 13800 PERF.12341 - 13098					
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
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

WINGATE		WELL #: 5		RRCID -> 279260		COMPL. DATE 02/20/2016		TOTAL DEPTH 13196 PERF.12535 - 13222					
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
10	8491 X	8491	-0-	-0-	-0-	719	1	7667	2	N	95	82 1	59
11	8265 X	8265	-0-	-0-	-0-	105	9	680	1	N	98	81 1	76
12	8268 X	8268	-0-	-0-	-0-	108	9	705	1	N	59	80 1	55
01	8494 X	7068	-0-	-1426	-0-	65	9	614	1	N	38	48 1	45
02	7700 X	5518	-0-	-2182	-0-	42	9	511	1	N	35	29 1	51
03	8525 X	7242	-0-	-1283	-0-	39	9	650	1	N	58	42 1	67
						64	9						

OIL AND GAS DIVISION

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
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	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
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	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
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			48
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			48
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

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
*10	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 4	N	-0-			-0-
*11	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 4	N	-0-			-0-
*12	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 4	N	-0-			-0-
*01	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-

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
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			155
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			155
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

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
10	4495 X	1899	-0-	-2596	-0-	1774 2	125 9	N	114	181 1	138
11	4350 X	229	-0-	-4121	-0-	196 2	33 9	N	30		168
12	4309 X	65	-0-	-4244	-0-	61 2	4 9	N	4		172
*01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		172
*02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		172
*03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		172

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 (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE	
10	961 N	837	-0-	-124	-0-	783	2	54	9	Y	49	178 1	103
11	870 N	688	-0-	-182	-0-	646	2	42	9	Y	38		141
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

KENT-SPRADLEY UNIT		WELL #: 2ST		RRCID -> 245433		COMPL. DATE 07/09/2011		TOTAL DEPTH 15000		PERF.14256 - 14320			
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			169	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			169	
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	

KENT - SPRADLEY UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 245436		COMPL. DATE 02/27/2013		TOTAL DEPTH 15212		PERF.14066 - 14116			
10	25544 X	24608	-0-	-936	-0-	23581	2	1027	9	Y	934	849 1	499
11	24720 X	19046	-0-	-5674	-0-	18181	2	865	9	Y	786	688 1	597
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

ZELDA		WELL #: 1		RRCID -> 250816		COMPL. DATE 06/14/2009		TOTAL DEPTH 15416		PERF.14134 - 14314			
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			119	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			119	
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	

WILLIS RANCH		WELL #: 102ST		RRCID -> 263577		COMPL. DATE 12/06/2018		TOTAL DEPTH 14466		PERF.14230 - 14482			
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			446	
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			446	
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	

ZELDA		WELL #: 1R		RRCID -> 270074		COMPL. DATE 03/21/2013		TOTAL DEPTH 14354		PERF.14188 - 14296			
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			98	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			98	
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	

RAYMOND		WELL #: 1		RRCID -> 272084		COMPL. DATE 08/03/2016		TOTAL DEPTH 15785		PERF.13786 - 13868			
10	2232 X	1941	-0-	-291	-0-	1798	2	143	9	Y	130	11 1	422
11	2910 X	1589	-0-	-1321	-0-	1451	2	138	9	Y	125		547
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

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	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
10	6014 X	5835	-0-	-179	-0-	12	1	5449	3	Y	340	183 1	451
						374	9						
11	6000 X	4905	-0-	-1095	-0-	22	1	4543	3	Y	309	353 1	407
						340	9						
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

E. SCHWARZ				WELL #:	2	RRCID ->	258989	COMPL. DATE	08/11/2010	TOTAL DEPTH	15446	PERF.15072 - 15090	
10	1 J	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-		18
11	1 J	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-		18
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

E. SCHWARZ				WELL #:	3	RRCID ->	266955	COMPL. DATE	12/30/2011	TOTAL DEPTH	14737	PERF.14509 - 14611	
10	4091 X	4091	-0-	-0-	-0-	9	1	4040	3	N	38		144
						42	9						
11	3160 X	3160	-0-	-0-	-0-	15	1	3114	3	N	28		172
						31	9						
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

WESTERN ENERGY GROUP, LLC				911874									
SWILLEY UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	208111	COMPL. DATE	10/09/2004	TOTAL DEPTH	15759	PERF.14272 - 14523	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		11
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		11
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		11
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		11
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		11
03	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	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	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	
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	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	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	12949		N	NO RPT		-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	12949		N	NO RPT		-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	12949		N	NO RPT		-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	12949		N	NO RPT		-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	12949		N	NO RPT		-0-
03	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	
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	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	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	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	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	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	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	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	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	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	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
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	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
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	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
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	1202		N	NO RPT	-0-
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	1202		N	NO RPT	-0-
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-

COVE MCPAC		WELL #:		1-U	RRCID ->	161720	COMPL. DATE	09/12/1996	TOTAL DEPTH	8670 PERF. 8033 - 8514
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	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
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	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
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	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
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

OIL AND GAS DIVISION

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 PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	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					
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
03	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					
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
03	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					
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
03	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					
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
03	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					
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

CRABBS PRAIRIE (EDWARDS)		21436 400		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: WALKER				
APOLLO ENERGY OPERATING CO, LP		027474										
GIBBS BROTHERS B-1 UNIT		WELL #:	1D	RRCID ->	273742	COMPL. DATE	03/17/2014	TOTAL DEPTH	13145	PERF.	4930 - 5030	
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	CODE	AMT	AMT	BALANCE
10		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
		PLUGGED AND ABANDONED		01/08/2022								

CROSBY, WEST (CABOT SAND)		21830 400		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HARRIS				
PHOENIX HYDROCARBONS OPERATING		664125										
RAMPART GAS UNIT 1		WELL #:	1	RRCID ->	275350	COMPL. DATE	05/07/2013	TOTAL DEPTH	10018	PERF.	9280 - 9285	
10	11	12	01	02	*03	5394 #	2507 R	2573 #	2480 #	2352 #	6086 R	
			2186	-0-	-3208	-0-	6 1	1852 3	Y	298	300 1	278
							328 9					
							1 1	2333 3	Y	157	271 1	164
							173 9					
							1 1	769 3	Y	12		176
							13 9					
							156 3		Y	-0-		176
							112 1	658 3	Y	4		180
							4 9					
							16 1	5940 3	Y	118	133 1	165
							130 9					

CROSBY, WEST (Y-3)		21830 750		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HARRIS				
PHOENIX HYDROCARBONS OPERATING		664125										
LAKEWOOD GAS UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	281268	COMPL. DATE	03/27/2014	TOTAL DEPTH	9675	PERF.	9444 - 9467	
10	11	12	01	02	03	12 N	8 N	11 N	34 N	8 N	11 N	
			-0-	-0-	-12	-0-			Y	-0-		5
							8 3		Y	-0-		5
							7 1	4 3	Y	-0-		5
							34 3		Y	-0-		5
									Y	-0-		5
									Y	-0-		5
									Y	-0-		5

CROSS CREEK (WILCOX)		21840 475		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRIS				
REDBIRD OILFIELD SERVICES CORP.		696675										
BAHR INTEREST ET AL		WELL #:	1	RRCID ->	148210	COMPL. DATE	06/02/1997	TOTAL DEPTH	11525	PERF.	9732 - 10310	
10	11	12	01	02	03	2599 X	2070 X	2506 X	2138 X	2531 X	0 N	
			-0-	-0-	-0-	2599 2	-0-		N	-0-		59
						1896 2	-0-		N	-0-		59
						2506 2	-0-		N	-0-		59
						2138 2	-0-		N	-0-		59
						2531 2	-0-		N	-0-		59
							-0-		N	NO RPT		59

BAHR INTEREST ET AL		21840 475		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRIS				
BAHR INTEREST ET AL		WELL #:	2	RRCID ->	155124	COMPL. DATE	07/01/1995	TOTAL DEPTH	11380	PERF.	10564 - 10779	
10	11	12	01	02	03	1273 X	457 X	604 X	515 X	616 X	DLQ G-10	
			-0-	-0-	-647	-0-	626 2		Y	-0-		-0-
							457 2		Y	-0-		-0-
							604 2		Y	-0-		-0-
							515 2		Y	-0-		-0-
							610 2		Y	-0-		-0-
									Y	NO RPT		-0-

BAHR INTEREST ET AL		21840 475		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRIS				
BAHR INTEREST ET AL		WELL #:	3	RRCID ->	157025	COMPL. DATE	10/18/1995	TOTAL DEPTH	16854	PERF.	10582 - 10658	
10	11	12	01	02	03	1061 N	381 N	503 N	429 N	508 N	DLQ G-10	
			-0-	-0-	-539	-0-	522 2		Y	-0-		11
							381 2		Y	-0-		11
							503 2		Y	-0-		11
							429 2		Y	-0-		11
							508 2		Y	-0-		11
									Y	NO RPT		11

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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

10		5679 X	2811	-0-	-2868	-0-	2703	2	108	9	Y	98	179	1		15
11		2073 X	2073	-0-	-0-	-0-	1972	2	101	9	Y	92				107
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

BAHR INTEREST ET AL WELL #: 7 RRCID -> 161314 COMPL. DATE 07/29/1996 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10009 - 10559																
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03		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																
10	14B2	EXT	219	-0-	219	445	219	2			Y	-0-				-0-
11	14B2	EXT	160	-0-	160	605	160	2			Y	-0-				-0-
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-

CLEVELAND AGENTS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 161522 COMPL. DATE 05/19/1996 TOTAL DEPTH 11822 PERF.10770 - 11040																
10		511 N	511	-0-	-0-	-0-	511	2			N	-0-				-0-
11		373 N	373	-0-	-0-	-0-	373	2			N	-0-				-0-
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-

BAHR INTEREST ET AL WELL #: 9 RRCID -> 165671 COMPL. DATE 06/11/1997 TOTAL DEPTH 10825 PERF.10000 - 10003																
10		1061 N	522	-0-	-539	-0-	522	2			Y	-0-				-0-
11		381 N	381	-0-	-0-	-0-	381	2			Y	-0-				-0-
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-

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																
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03		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

10		5560 R	2734	-0-	-2826	-0-	2734 2		Y	-0-		28
11		1995 R	1995	-0-	-0-	-0-	1995 2		Y	-0-		28
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

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

10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	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

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	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

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		90
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		90
*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-

DUNCAN, F. B.			WELL #:	2ST	RRCID ->	236221	COMPL. DATE	11/14/2012	TOTAL DEPTH	12150	PERF.	11840 - 11860

10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	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

10		3162 X	2022	-0-	-1140	-0-	2001 2	21 9	N	19		70
11		3060 X	2883	-0-	-177	-0-	2830 2	53 9	N	48		118
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	152 1	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

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 PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	248 N	28	-0-	-220	-0-	28	2		N	-0-			107
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			107
12	93 N	-0-	-0-	-93	-0-				N	-0-			107
01	63 N	63	-0-	-0-	-0-	46	2	17	9	N	15	95 1	27
02	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-		27
*03	3100 N	3699	-0-	599	599	3484	2	215	9	N	195		222

GILBERT-FREEMAN		WELL #:		2	RRCID ->	242402	COMPL. DATE	08/08/2012	TOTAL DEPTH	12200	PERF.	11885 - 11940	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			104
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			104
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			104
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			104
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			104
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			104

GILBERT-FREEMAN		WELL #:		3	RRCID ->	244594	COMPL. DATE	05/09/2011	TOTAL DEPTH	12100	PERF.	10185 - 10200	
10	496 N	208	-0-	-288	-0-	150	2	58	9	N	53	178 1	62
11	445 N	445	-0-	-0-	-0-	381	2	64	9	N	58		120
12	491 N	491	-0-	-0-	-0-	436	2	55	9	N	50		170
01	593 N	593	-0-	-0-	-0-	545	2	48	9	N	44		214
02	420 N	121	-0-	-299	-0-	111	2	10	9	N	9	178 1	45
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		45

GILBERT-FREEMAN UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	263493	COMPL. DATE	08/02/2012	TOTAL DEPTH	11985	PERF.	11810 - 11830	
10	5952 X	4355	-0-	-1597	-0-	4349	2	6	9	N	5		237
11	5760 X	4593	-0-	-1167	-0-	4513	2	80	9	N	73	185 1	125
12	5952 X	5943	-0-	-9	-0-	5824	2	119	9	N	108		233
01	5394 X	4428	-0-	-966	-0-	4338	2	90	9	N	82	182 1	133
02	4284 X	4052	-0-	-232	-0-	3974	2	78	9	N	71		204
03	4743 X	3460	-0-	-1283	-0-	3387	2	73	9	N	66		270

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	
10	18732	18480	-0-	-252	-0-	18185	2	295	9	Y	268	184 1	313
11	18732	16544	-0-	-2188	-0-	16307	2	237	9	Y	215	189 1	339
12	18732	16926	-0-	-1806	-0-	16661	2	265	9	Y	241	388 1	192
01	18228	16379	-0-	-1849	-0-	16127	2	252	9	Y	229	198 1	223
02	16464	13033	-0-	-3431	-0-	12798	2	235	9	Y	214	186 1	251
03	18476 #	13250	-0-	-5226	-0-	13011	2	239	9	Y	217	145 1	323

CYPRESS POND (UPPER COOK MTN)		22474 385		NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIBERTY				
BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC.		048169											
TEMPLE INLAND "A"		WELL #:		1	RRCID ->	208692	COMPL. DATE	06/11/2004	TOTAL DEPTH	11695	PERF.	11530 - 11585	
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	175 1		269
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			269
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			269
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			269
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			269
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			269

PLUGGED AND ABANDONED 02/17/2022

CYPRESS POND (UPPER COOK MTN) //CONT.// 22474 385 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIBERTY														
BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC. //CONT.// 048169														
STONE 'B' WELL #: 1 RRCID -> 262652 COMPL. DATE 05/12/2011 TOTAL DEPTH 11997 PERF. 11236 - 11288														
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	63922 X	61926	-0-	-1996	-0-	310	1	60847	2	N	699	928	1	2 8 399
11	60810 X	59841	-0-	-969	-0-	769	9	58793	2	N	680	549	1	1 8 529
12	62837 X	57404	-0-	-5433	-0-	300	1	56322	2	N	707	754	1	1 8 481
01	62620 X	56376	-0-	-6244	-0-	748	9	55364	2	N	641	559	1	563
*02	56420 X	55168	-0-	-1252	-0-	304	1	54095	2	N	721	719	1	2 8 563
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	778	9			N	NO RPT			563
						307	1							
						705	9							
						280	1							
						793	9							

D.H.J. (YEGUA 4550) 22597 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WALLER														
GALLOWAY ENERGY CO. 293303														
HARRIS & SMITH WELL #: 1 RRCID -> 087099 COMPL. DATE 01/20/1980 TOTAL DEPTH 5952 PERF. 4559 - 4563														
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

DABOVAL (FRIO #4 5500) 22688 228 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON														
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599														
DABOVAL A WELL #: 9 RRCID -> 258259 COMPL. DATE 12/12/2009 TOTAL DEPTH 7355 PERF. 5556 - 5561														
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

DABOVAL (FRIO #7-6220) 22688 456 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON														
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599														
C. J. DABOVAL -A- WELL #: 8 RRCID -> 262155 COMPL. DATE 12/01/2010 TOTAL DEPTH 6960 PERF. 6248 - 6252														
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

DABOVAL (FRIO 6800) 22688 684 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON														
FINLEY RESOURCES, INC. 268602														
REITZ G. U. WELL #: 1 RRCID -> 187706 COMPL. DATE 05/14/2016 TOTAL DEPTH 7210 PERF. 6386 - 6390														
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			19
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			19
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			19
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			19
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			19
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			19

DABOVAL (6300)		22688 912		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON				
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP		003599										
DABOVAL		WELL #: A 10		RRCID -> 287683		COMPL. DATE 07/14/2019		TOTAL DEPTH 7400		PERF. 5688 - 5694		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)		(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	16120 #	9189	-0-	-6931	-0-	9189 2		N	-0-			93
11	12240 #	6206	-0-	-6034	-0-	6148 2	58 9	N	53			146
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-	68 1		79

DABOVAL (7180)		22688 930		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON				
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP		003599										
DABOVAL, C.J.		WELL #: A 5		RRCID -> 093125		COMPL. DATE 07/00/1980		TOTAL DEPTH 7325		PERF. 7178 - 7180		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)		(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DALLARDSVILLE (WILCOX)		22821 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: POLK				
FLETCHER OPERATING, LLC		273611										
BLACK STONE MINERALS		WELL #: 2		RRCID -> 261188		COMPL. DATE 01/11/2011		TOTAL DEPTH 7700		PERF. 7564 - 7571		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)		(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	1085 #	-0-	-0-	-1085	-0-			N	186	176 1		180
11	1050 #	-0-	-0-	-1050	-0-			N	163	176 1		167
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 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			185

DAMASCUS (CARTER)		22876 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ANGELINA				
XTO ENERGY INC.		945936										
CARTER BROTHERS GAS UNIT 2		WELL #: 3		RRCID -> 191849		COMPL. DATE 10/05/2002		TOTAL DEPTH 9006		PERF. 8883 - 8891		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)		(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	4705 X	4705	-0-	-0-	-0-	358 1	4339 2	Y	7			220
11	4496 X	4496	-0-	-0-	-0-	363 1	4102 2	Y	28			248
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

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	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)		(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	1581 N	1030	-0-	-551	-0-	92 1	938 2	N	-0-			115
11	1320 N	1082	-0-	-238	-0-	98 1	984 2	N	-0-			115
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

DAMASCUS (SEAMANS) //CONT.// 22876 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA
 FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
 CARTER BROS. GAS UNIT NO. 5 WELL #: 5 RRCID -> 102341 COMPL. DATE 09/23/1982 TOTAL DEPTH 9230 PERF. 9092 - 9122

M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) 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
10	7595 X	7096	-0-	-499	-0-	632 1	6464 2	Y	-0-		146
11	7151 X	7151	-0-	-0-	-0-	646 1	6505 2	Y	-0-		146
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

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

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
10	1519 N	1457	-0-	-62	-0-	130 1	1327 2	N	-0-		159
11	1740 N	1220	-0-	-520	-0-	110 1	1110 2	N	-0-		159
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					

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

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
10	1829 N	1422	-0-	-407	-0-	127 1	1295 2	N	-0-		130
11	1530 N	106	-0-	-1424	-0-	10 1	96 2	N	-0-		130
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

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

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
10	1692 N	1692	-0-	-0-	-0-	151 1	1541 2	Y	-0-		99
11	1783 N	1783	-0-	-0-	-0-	161 1	1622 2	Y	-0-		99
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					

CARTER BROS. WELL #: 1 RRCID -> 090567 COMPL. DATE 10/23/1980 TOTAL DEPTH 9210 PERF. 9049 - 9061

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
10	1219 N	1219	-0-	-0-	-0-	109 1	1110 2	Y	-0-		143
11	1951 N	1951	-0-	-0-	-0-	176 1	1775 2	Y	-0-		143
12	1888 N	1888	-0-	-0-	-0-	168 1	1720 2	Y	-0-	98 1	45
01	1209 N	823	-0-	-386	-0-	82 1	741 2	Y	-0-		45
02	1708 N	1439	-0-	-269	-0-	142 1	1297 2	Y	-0-		45
03	1891 N	1833	-0-	-58	-0-	169 1	1655 2	Y	8		53
						9 9					

CARTER BROS. GAS UNIT 6 WELL #: 6 RRCID -> 102051 COMPL. DATE 09/07/1982 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8945 - 8975

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
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		105
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		105
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		105
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		105
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		105
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		105

DAMASCUS (WOODBINE 9330) //CONT.// 22876 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POLK
XTO ENERGY INC. 945936
ANICO UNIT WELL #: 4 RRCID -> 209493 COMPL. DATE 08/24/2004 TOTAL DEPTH 9260 PERF. 9103 - 9110

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	372 N	347	-0-	-25	-0-	205	1	142	2	Y	-0-			-0-
11	434 N	434	-0-	-0-	-0-	223	1	211	2	Y	-0-			-0-
12	380 N	380	-0-	-0-	-0-	231	1	149	2	Y	-0-			-0-
01	502 N	502	-0-	-0-	-0-	236	1	266	2	Y	-0-			-0-
02	389 N	389	-0-	-0-	-0-	196	1	193	2	Y	-0-			-0-
*03	397 N	397	-0-	-0-	-0-	158	1	239	2	Y	-0-			-0-

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

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

DANBURY (FRIO 7500) 22954 770 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BRAZORIA
LINAN OIL & GAS, INC. 500806
HOLLAND, JOHN WELL #: 1 U RRCID -> 005949 COMPL. DATE 05/09/1962 TOTAL DEPTH 8540 PERF. 7518 - 7524

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

DANBURY (NODOSARIA) 22954 840 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA
BXP OPERATING, LLC 042191
KILROY-VRAZEL WELL #: 1 RRCID -> 124695 COMPL. DATE 06/04/1987 TOTAL DEPTH 10260 PERF. 8983 - 8998

10	1067 N	1067	-0-	-0-	-0-	191	1	876	2	N	-0-			-0-
11	1607 N	1607	-0-	-0-	-0-	302	1	1305	2	N	-0-			-0-
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	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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

10	911 N	911	-0-	-0-	-0-	412	1	499	9	N	454	471	1	123
11	773 N	773	-0-	-0-	-0-	398	1	375	9	N	341	231	1	233
12	558 N	424	-0-	-134	-0-	292	1	132	9	N	120	241	1	112
01	369 N	369	-0-	-0-	-0-	300	1	69	9	N	63	63	1	112
02	588 N	111	-0-	-477	-0-	99	1	12	9	N	11	28	1	95
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			95

DANBURY DOME (5655 SAND)		//CONT.// 22975 450		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BRAZORIA			
BXP OPERATING, LLC		//CONT.// 042191									
BENNETT ESTATE		WELL #: 3		RRCID -> 206057		COMPL. DATE 02/03/2006		TOTAL DEPTH 9153 PERF. 8924 - 8982			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	* EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-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-

BENNETT ESTATE		WELL #: 6		RRCID -> 212366		COMPL. DATE 09/05/2008		TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7631 - 7935			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-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-

BENNETT ESTATE		WELL #: 7		RRCID -> 218348		COMPL. DATE 02/08/2007		TOTAL DEPTH 8861 PERF. 8243 - 8250			
10	723 N	723	-0-	-0-	-0-	723 1		N	-0-		64
11	1586 N	1586	-0-	-0-	-0-	1586 1		N	-0-		64
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	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-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									
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

ROCINANTE SCHMIDT		722675		RRCID -> 191427		COMPL. DATE 10/31/2001		TOTAL DEPTH 8928 PERF. 8694 - 8700			
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		28
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		28
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		28
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		28
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		28

URBAN UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 229741		COMPL. DATE 07/25/2007		TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8451 - 8491			
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

DARTEZ (HACKBERRY) PETRODOME OPERATING, LLC LONGLEY, H. B.				23195 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: ORANGE						
				660286									
				WELL #: 1	RRCID -> 228413	COMPL. DATE 04/14/2007	TOTAL DEPTH 9935	PERF. 9744	- 9750				
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

10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1521
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1521
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

LONGLEY SWD				WELL #: 1	RRCID -> 284569	COMPL. DATE 07/19/2018	TOTAL DEPTH 4619	PERF. 4476	- 4486				
10		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DAYTON, NORTH (MIOCENE 2400) MAGNUM ENGINEERING COMPANY BALDWIN, R. B., -C- O/A				23604 300	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: LIBERTY						
				521539									
				WELL #: 3	RRCID -> 005959	COMPL. DATE 12/18/1956	TOTAL DEPTH 3413	PERF. 2426	- 2442				
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		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				
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

DAYTON, NORTH (5000 SAND) MAGNUM ENGINEERING COMPANY WILLIAMS, J. D. 'B'				23604 800	ASSOCIATED	49B	CNTY: LIBERTY						
				521539									
				WELL #: 23	RRCID -> 189093	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 4052	PERF. 3430	- 3450				
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DEAN LAKE (WILCOX 12950) ENPOWER RESOURCES INC. DEAN, LILLIAN				23745 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: MONTGOMERY						
				252992									
				WELL #: 1	RRCID -> 091342	COMPL. DATE 09/13/1980	TOTAL DEPTH 13000	PERF.12922	- 12944				
10		62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-			93
11		60 N	-0-	-0-	-60	-0-			N	-0-			93
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

DEAN LAKE (WILCOX 12950)		//CONT.//		23745 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MONTGOMERY			
ENPOWER RESOURCES INC.		//CONT.//		252992							
BLAKE, T. W.		WELL #:		1	RRCID ->	120941	COMPL. DATE	03/18/1986	TOTAL DEPTH	14218	PERF.12970 - 13010
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
				STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					111
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					111
12	495	N	495	-0-	-0-	-0-	495	2			111
01	362	N	362	-0-	-0-	-0-	362	2			111
*02	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	2			111
*03	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			111

ROSIER, BARRIE DEAN		WELL #:		1	RRCID ->	160045	COMPL. DATE	08/22/1996	TOTAL DEPTH	15200	PERF.12962 - 13026
10	217	X	-0-	-0-	-217	-0-			N	-0-	88
11	210	X	-0-	-0-	-210	-0-			N	-0-	88
12	371	X	371	-0-	-0-	-0-	371	2			88
01	272	X	272	-0-	-0-	-0-	272	2			88
*02	206	X	206	-0-	-0-	-0-	206	2			88
*03	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	2			88

WOOD, VALDA		WELL #:		1	RRCID ->	179461	COMPL. DATE	01/16/1999	TOTAL DEPTH	14120	PERF.12866 - 12982
10	SWR	10	-0-	-0-	-0-	918			N	-0-	-0-
11	SWR	10	-0-	-0-	-0-	918			N	-0-	-0-
12	SWR	10	-0-	-0-	-0-	918			N	-0-	-0-
01	SWR	10	-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-

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
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-	82
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-	82
12	495	N	495	-0-	-0-	-0-	495	2			82
01	362	N	362	-0-	-0-	-0-	362	2			82
*02	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	2			82
*03	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			82

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
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-	243
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-	243
12	495	N	495	-0-	-0-	-0-	495	2			243
01	362	N	362	-0-	-0-	-0-	362	2			243
*02	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	2			243
*03	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			243

GALLOWAY LONE STAR, L.L.C.		293245		WELL #:		1	RRCID ->	228947	COMPL. DATE	05/13/2020	TOTAL DEPTH	6008	PERF. 5752 - 5844
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		

DECKERS PRAIRIE (WILCOX-GRAHAM)				23861 907	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: MONTGOMERY						
VELOCITY OIL AND GAS, LLC				884469													
KEMPERS				WELL #: 1	RRCID -> 138664	COMPL. DATE 03/01/1991	TOTAL DEPTH 12819	PERF.11536	- 11571								
M	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

10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30

DECKERS PRAIRIE (WILCOX H)				23861 908	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: MONTGOMERY						
GAITHER PETROLEUM CORPORATION				292850													
SCHOFENFELD				WELL #: 2	RRCID -> 157194	COMPL. DATE 07/06/1995	TOTAL DEPTH 12797	PERF.12500	- 12560								

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					700
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					700
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

DEEP PINES (WDBN AC)				23903 300	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: SAN JACINTO						
FORTUNE RESOURCES LLC				278755													
HORIZON PROPERTIES				WELL #: 1H	RRCID -> 271807	COMPL. DATE 07/29/2012	TOTAL DEPTH 12562	PERF.12577	- 16948								

10	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	1036	2	144	9	Y	131					248
11	2756	N	2756	-0-	-0-	-0-	2499	2	257	9	Y	234	375	1			107
12	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	943	2	124	9	Y	113					220
*01	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	988	2	336	9	Y	305	185	1			340
*02	2016	N	1094	-0-	-922	-0-	971	2	123	9	Y	112	182	1			270
03	1054	N	NO RPT	-0-	-1054	-0-					Y	NO RPT					270

HORIZON PROPERTIES				WELL #: 2H	RRCID -> 273262	COMPL. DATE 03/28/2013	TOTAL DEPTH 12573	PERF.13366	- 16953								

10	2391	N	2391	-0-	-0-	-0-	2153	2	238	9	Y	216	192	1			227
11	5370	X	5370	-0-	-0-	-0-	5191	2	179	9	Y	163	185	1			205
12	2480	X	1985	-0-	-495	-0-	1737	2	248	9	Y	225	178	1			252
*01	2480	X	1415	-0-	-1065	-0-	1296	2	119	9	Y	108	194	1			166
*02	2240	X	1662	-0-	-578	-0-	1484	2	178	9	Y	162	181	1			147
03	2418	X	NO RPT	-0-	-2418	-0-					Y	NO RPT					147

HOP UNIT				WELL #: 1H	RRCID -> 281509	COMPL. DATE 06/14/2017	TOTAL DEPTH 13072	PERF.18540	- 18896								

10	674	N	674	-0-	-0-	-0-	631	2	43	9	N	39					223
11	1563	N	1563	-0-	-0-	-0-	1521	2	42	9	N	38	184	1			77
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	527	N	NO RPT	-0-	-527	-0-					N	NO RPT					188

DOC				WELL #: 1H	RRCID -> 281661	COMPL. DATE 07/23/2014	TOTAL DEPTH 13422	PERF.13640	- 16496								

10	9734	X	7742	-0-	-1992	-0-	7378	2	364	9	N	331	365	1			188
11	18094	X	18094	-0-	-0-	-0-	17794	2	300	9	N	273	369	1			92
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	NO RPT	-0-	-16430	-0-					N	NO RPT					154

DEEP PINES (WDBN AC)		//CONT.// 23903 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SAN JACINTO			
FORTUNE RESOURCES LLC		//CONT.// 278755									
BEN UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	281670	COMPL. DATE	07/16/2014	TOTAL DEPTH	13143	PERF.13945 - 20111
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	
10		10199 X	10199	-0-	-0-	-0-	9734 2	465 9	N	423	202
11		23521 X	23521	-0-	-0-	-0-	23474 2	47 9	N	43	245
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	237
*02		11648 X	11197	-0-	-451	-0-	10690 2	507 9	N	461	126
03		12896 X	NO RPT	-0-	-12896	-0-			N	NO RPT	126

MATT DILLON STATE GUL		WELL #:		1H	RRCID ->	281692	COMPL. DATE	02/14/2014	TOTAL DEPTH	12769	PERF.13550 - 18146
10		5208 X	4472	-0-	-736	-0-	4262 2	210 9	N	191	211
11		10471 X	10471	-0-	-0-	-0-	10278 2	193 9	N	175	197
12		6293 X	5369	-0-	-924	-0-	5195 2	174 9	N	158	175
*01		5437 X	5437	-0-	-0-	-0-	5209 2	228 9	N	207	191
*02		6440 X	4503	-0-	-1937	-0-	4356 2	147 9	N	134	138
03		7130 X	NO RPT	-0-	-7130	-0-			N	NO RPT	138

CHESTER		WELL #:		1H	RRCID ->	281693	COMPL. DATE	01/12/2015	TOTAL DEPTH	13924	PERF.13165 - 13177
10		6665 X	5295	-0-	-1370	-0-	5200 2	95 9	N	86	151
11		12636 X	12636	-0-	-0-	-0-	12541 2	95 9	N	86	43
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	101
03		7440 X	NO RPT	-0-	-7440	-0-			N	NO RPT	101

LITTLE JOE		WELL #:		1H	RRCID ->	281694	COMPL. DATE	03/26/2014	TOTAL DEPTH	12545	PERF.13367 - 18480
10		6101 X	6101	-0-	-0-	-0-	5846 2	255 9	N	232	155
11		14252 X	14252	-0-	-0-	-0-	14097 2	155 9	N	141	120
12		4309 X	2764	-0-	-1545	-0-	2589 2	175 9	N	159	100
*01		4309 X	2835	-0-	-1474	-0-	2629 2	206 9	N	187	93
*02		3892 X	2844	-0-	-1048	-0-	2637 2	207 9	N	188	87
03		4309 X	NO RPT	-0-	-4309	-0-			N	NO RPT	87

HOSS UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	281695	COMPL. DATE	12/08/2014	TOTAL DEPTH	12518	PERF.12770 - 16190
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

DEEP ROCK RESOURCES (GLEN ROSE)		23918 210		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GRIMES			
ZINGARA GRIMES, LLC		950840									
ZINGARA		WELL #:		1	RRCID ->	200682	COMPL. DATE	02/10/2004	TOTAL DEPTH	10779	PERF.10848 - 16954
10		1449 N	1449	-0-	-0-	-0-	1449 2		N	-0-	36
11		1788 N	1788	-0-	-0-	-0-	1788 2		N	-0-	36
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		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	36

DEMPSEY CREEK (WILCOX) D AND J OPERATING, LLC LEVINE										24224 500 196231		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NEWTON			
										WELL #:	1	RRCID ->	177451	COMPL. DATE	06/02/2000	TOTAL DEPTH	12502	PERF.	11657 - 11706
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	

UNION GAS OPERATING COMPANY BP STARK A-370										876500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NEWTON			
										WELL #:	1	RRCID ->	245856	COMPL. DATE	08/21/2008	TOTAL DEPTH	12112	PERF.	12009 - 12116
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	

DENIKE-TOM PHILLIPS (9800 FRIO) HCI ENERGY LLC HARRIS										24243 750 100146		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BRAZORIA			
										WELL #:	2	RRCID ->	290102	COMPL. DATE	05/11/2018	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	N/A
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	

HARRIS										24243 750 100146		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BRAZORIA			
										WELL #:	1	RRCID ->	290152	COMPL. DATE	06/08/2018	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	N/A
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	

DEUSSON ESTATE (COOK MNTN 2) BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC. DEUSSEN ESTATE										24423 500 048169		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRIS			
										WELL #:	1	RRCID ->	258272	COMPL. DATE	07/29/2015	TOTAL DEPTH	9681	PERF.	9964 - 10004
10	6479	X	2423	-0-	-4056	-0-	-0-	118	1	2305	2	Y	-0-					234	
11	8223	X	8223	-0-	-0-	-0-	-0-	231	1	7793	2	Y	181	375	1			40	
								199	9										
12	7316	X	7316	-0-	-0-	-0-	-0-	161	1	7078	2	Y	70					110	
								77	9										
01	4418	X	4418	-0-	-0-	-0-	-0-	192	1	4145	2	Y	74					184	
								81	9										
*02	4906	X	4906	-0-	-0-	-0-	-0-	95	1	4732	2	Y	72	186	1			70	
								79	9										
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					70	

DEUSSEN ESTATE A										24423 500 048169		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRIS			
										WELL #:	1	RRCID ->	263044	COMPL. DATE	10/12/2011	TOTAL DEPTH	9866	PERF.	9590 - 10236
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-	

DEUSSON ESTATE (COOK MNTN 2) //CONT.// 24423 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRIS																		
BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC. //CONT.// 048169																		
DEUSSEN ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 265007 COMPL. DATE 01/05/2011 TOTAL DEPTH 9792 PERF. 9464 - 10228																		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		233					Y	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		233					Y	NO RPT					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		233					Y	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		233					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		233					Y	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		233					Y	NO RPT					-0-

DEVERS, NW. (LOWER COOK MTN. 1) 24430 240 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIBERTY																		
BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC. 048169																		
RAYWOOD INVESTMENTS WELL #: 1 RRCID -> 227054 COMPL. DATE 03/26/2006 TOTAL DEPTH 13915 PERF.13052 - 13130																		

10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-

LADD WELL #: 1 RRCID -> 276611 COMPL. DATE 08/20/2015 TOTAL DEPTH 13350 PERF.12805 - 12814																		

10		3813 X	3684	-0-	-129		-0-	310	1	3067	2	N	279	178	1	1	8	230
								307	9									
11		3826 X	3826	-0-	-0-		-0-	300	1	3276	2	N	227	186	1	1	8	270
								250	9									
12		3817 X	3817	-0-	-0-		-0-	310	1	3232	2	N	250	348	1	2	8	170
								275	9									
01		4154 X	3584	-0-	-570		-0-	310	1	3024	2	N	227	180	1	2	8	215
								250	9									
02		3696 X	3690	-0-	-6		-0-	277	1	3211	2	N	184	183	1	1	8	215
								202	9									
03		3689 X	NO RPT	-0-	-3689		-0-					N	NO RPT					215

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																		

10		93651 #	73820	-0-	-19831		-0-	310	1	73030	2	N	436	521	1	15	8	693
								480	9									
11		90630 #	70366	-0-	-20264		-0-	300	1	69257	2	N	735	899	1	16	8	513
								809	9									
12		85002 #	71892	-0-	-13110		-0-	310	1	70847	2	N	668	539	1	14	8	628
								735	9									
01		85002 #	68300	-0-	-16702		-0-	310	1	67472	2	N	471	518	1	13	8	568
								518	9									
02		69048 #	56692	-0-	-12356		-0-	277	1	55885	2	N	482	524	1	13	8	513
								530	9									
03		73811 #	NO RPT	-0-	-73811		-0-					N	NO RPT					513

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																		

10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		6967					N	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		6967					N	NO RPT					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		6967					N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		6967					N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		6967					N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		6967					N	NO RPT					-0-

DEVERS, SW (COOK MOUNTAIN)		//CONT.//		24432 075	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIBERTY					
BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC.		//CONT.//		048169									
RDH FARMS		WELL #:		1	RRCID ->	231762	COMPL. DATE	08/30/2021	TOTAL DEPTH	13800	PERF.	12664 - 12674	
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		
10		31775 X	22442	-0-	-9333	-0-	291 1	21422 2	N	663	703 1	15 8	321
							729 9						
11		30750 X	2734	-0-	-28016	-0-	141 1	2475 2	N	107	185 1	13 8	230
							118 9						
12		31775 X	21778	-0-	-9997	-0-	115 1	20938 2	N	659	550 1		339
							725 9						
01		78216 X	78216	-0-	-0-	-0-	307 1	75006 2	N	2639	2507 1		471
							2903 9						
*02		93153 X	93153	-0-	-0-	-0-	280 1	89022 2	N	3501	3440 1	1 8	531
							3851 9						
03		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			531

DEVILLIER (LOX B)				24433 225	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: CHAMBERS				
ELLIOTT OIL COMPANY, L.P.				247838								
HSR E. COOPER NO. 1		WELL #:		1	RRCID ->	171899	COMPL. DATE	10/17/1996	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	10699 - 10702
M	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	
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01		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-

TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO.				847710	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: CHAMBERS				
MIDDLETON, A. D. A/C #4		WELL #:		118	RRCID ->	265024	COMPL. DATE	04/25/2014	TOTAL DEPTH	11385	PERF.	11013 - 11025
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	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			46
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			46
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			46
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			46
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			46
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			46

DEVILLIER (VICKSBURG)				24433 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CHAMBERS				
ELLIOTT OIL COMPANY, L.P.				247838								
DEVILLIER UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	061986	COMPL. DATE	02/21/1975	TOTAL DEPTH	11720	PERF.	10708 - 10721
M	O	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	
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01		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-

DEVILLIER, O. C.				3 D	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: CHAMBERS				
		WELL #:		3 D	RRCID ->	063336	COMPL. DATE	11/30/1978	TOTAL DEPTH	10925	PERF.	3375 - 10518
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	
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01		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-

HSR E. COOPER				2	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CHAMBERS				
		WELL #:		2	RRCID ->	163152	COMPL. DATE	03/31/1997	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	N/A
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01		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-

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							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-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-
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							
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	156					Y	NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	156					Y	NO RPT				-0-
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-
BAYOU DEVELOPMENT B		WELL #: 1		RRCID -> 112016		COMPL. DATE 04/26/1993		TOTAL DEPTH 10497 PERF. 6186 - 6202							
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
BAYOU DEVELOPMENT B		WELL #: 40U		RRCID -> 160237		COMPL. DATE 09/24/1996		TOTAL DEPTH 9731 PERF. 7947 - 7986							
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
03	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							
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1786					Y	NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1786					Y	NO RPT				-0-
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-
BAYOU DEVELOPMENT B		WELL #: 17		RRCID -> 204719		COMPL. DATE 11/05/2006		TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8176 - 8469							
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

DICKINSON (FRIO CONS.)		//CONT.//		24674 800	NON-ASSOCIATED	SALVAGE	CNTY: GALVESTON								
FOURTH FLOOR OPERATING LLC		//CONT.//		280967											
BAYOU DEVELOPMENT B		WELL #:		19	RRCID ->	226570	COMPL. DATE	02/27/2009	TOTAL DEPTH	10162	PERF.	9128 - 9212			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	3996					Y	NO RPT			-0-
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	3996					Y	NO RPT			-0-
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-

STEWART, MACO A		WELL #:		41	RRCID ->	242404	COMPL. DATE	10/19/2007	TOTAL DEPTH	9840	PERF.	8804 - 8814			
10		0 X	NO RPT	-0-	-0-	855					N	NO RPT			-0-
11		0 X	NO RPT	-0-	-0-	855					N	NO RPT			-0-
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-

PROGENIES OPERATING LLC		681161		WELL #:	15	RRCID ->	151793	COMPL. DATE	09/01/2004	TOTAL DEPTH	9570	PERF.	9244 - 9347		
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

STEWART, MACO A		WELL #:		43	RRCID ->	161674	COMPL. DATE	04/06/2009	TOTAL DEPTH	9740	PERF.	8760 - 8764			
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	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			
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	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			
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

DICKINSON (FRIO CONS.)		//CONT.// 24674 800		NON-ASSOCIATED		SALVAGE		CNTY: GALVESTON								
PROGENIES OPERATING LLC		//CONT.// 681161														
BAYOU DEVELOPMENT B		WELL #: 16		RRCID -> 171774		COMPL. DATE 11/07/1998		TOTAL DEPTH 9624 PERF. 7864 - 7893								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
03	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								
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
03	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								
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	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								
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-

STEWART, MACO A		WELL #: 32S		RRCID -> 203349		COMPL. DATE 07/13/2010		TOTAL DEPTH 11515 PERF. 9056 - 9061								
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
03	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								
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	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								
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

OIL AND GAS DIVISION

DICKINSON (FRIO CONS.)		//CONT.//		24674 800	NON-ASSOCIATED	SALVAGE		CNTY: GALVESTON				
PROGENIES OPERATING LLC		//CONT.//		681161								
BAYOU DEVELOPMENT B		WELL #:		22	RRCID ->	247646	COMPL. DATE	09/23/2006	TOTAL DEPTH	9379	PERF.	8209 - 8344
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	CODE	AMT	AMT	BALANCE
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	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
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	CODE	AMT	AMT	BALANCE
10	31 #	5	-0-	-26	-0-	5	2		N	-0-		86
11	12 #	5	-0-	-7	-0-	5	2		N	-0-		86
12	29 R	29	-0-	-0-	-0-	1	1	19	2	N	8	94
						9	9					
01	49 R	49	-0-	-0-	-0-	5	1	40	2	N	4	98
						4	9					
*02	62 R	62	-0-	-0-	-0-	9	1	51	2	N	2	100
						2	9					
*03	52 R	52	-0-	-0-	-0-	6	1	44	2	N	2	102
						2	9					

DIXIE COURTIN' (CARRIZO B)				25018 100	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: TRINITY				
DUAL PRODUCTION PARTNERS, LLC				229385								
MCBRIDE		WELL #:		1	RRCID ->	224680	COMPL. DATE	04/04/2001	TOTAL DEPTH	2204	PERF.	1987 - 1992
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	CODE	AMT	AMT	BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	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)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	CODE	AMT	AMT	BALANCE
10	149 N	149	-0-	-0-	-0-	24	1	125	2	N	-0-	96
11	90 N	34	-0-	-56	-0-	8	1	26	2	N	-0-	96
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	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
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	CODE	AMT	AMT	BALANCE
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	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				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM			
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE			
10	9151	8156	-0-	-995	-0-	465	1	7391	2	N	273	183	1	217
						300	9							
11	8976	8118	-0-	-858	-0-	450	1	7435	2	N	212	374	1	55
						233	9							
12	7502	8753	-0-	1251	1251	465	1	7969	2	N	290	185	1	160
						319	9							
01	8825	7538	-0-	-1287	-0-	465	1	6792	2	N	255	377	1	38
						281	9							
02	6776	2998	-0-	-3778	-0-	237	1	2630	2	N	119			157
						131	9							
03	7502	7648	-0-	146	146	465	1	6857	2	N	296	361	1	92
						326	9							

DOUBLE A WELLS (WOODBINE)		25645 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POLK						
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC		020467												
TROSTMAN, K. S. ET AL UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 116064		COMPL. DATE 03/12/1985		TOTAL DEPTH 15780		PERF.14350 - 14366				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM			
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE			
10	6167 X	6167	-0-	-0- B	-0-	6167	3			N	-0-			142
11	6762 X	6762	-0-	-0- B	-0-	6762	3			N	-0-			142
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

MOLLY S. LUHRS, ET AL UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 122381		COMPL. DATE 09/24/1986		TOTAL DEPTH 14642		PERF.14406 - 14448				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM			
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			27
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			27
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			27
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			27
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			27
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			27

ALABAMA-COUSHATTA		WELL #: 2		RRCID -> 131890		COMPL. DATE 07/03/1989		TOTAL DEPTH 14470		PERF.14165 - 14224				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM			
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-

ALABAMA-COUSHATTA		WELL #: 3		RRCID -> 136015		COMPL. DATE 09/12/1990		TOTAL DEPTH 14690		PERF.14286 - 14316				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM			
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE			
10	2941 N	2941	-0-	-0- B	-0-	2939	3	2	9	N	2			240
11	1041 N	1041	-0-	-0- B	-0-	1039	3	2	9	N	2			242
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

CARTER, W. T. & BRO. UNIT '3'		WELL #: 3		RRCID -> 138419		COMPL. DATE 04/22/1991		TOTAL DEPTH 14516		PERF.14231 - 14269				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM			
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE			
10	9052 X	7200	-0-	-1852 B	-0-	7166	3	34	9	N	31	176	1	191
11	8640 X	7788	-0-	-852 B	-0-	7708	3	80	9	N	73	3	8	261
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

DOUBLE A WELLS (WOODBINE)		//CONT.//		25645 100	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POLK			
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC		//CONT.//		020467								
CARTER, W. T. & BRO. B		WELL #:		4	RRCID ->	142362	COMPL. DATE	08/02/1992	TOTAL DEPTH	14610	PERF.	14414 - 14460
M	O	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
10	2821 X	1014	-0-	-1807 B	-0-		934 3	80 9	N	73	180 1	152
11	2730 X	2360	-0-	-370 B	-0-		2246 3	114 9	N	104		256
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

ALABAMA-COUSHATTA		WELL #:		4	RRCID ->	147134	COMPL. DATE	07/31/1993	TOTAL DEPTH	14600	PERF.	14152 - 14266
10	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		67
11	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		67
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

CARTER, W. T. & BRO.		WELL #:		6	RRCID ->	148526	COMPL. DATE	02/10/1994	TOTAL DEPTH	14412	PERF.	13988 - 14101
10	14936 X	14936	-0-	-0- B	-0-		14303 3	633 9	N	575	536 1	340
11	14080 X	14080	-0-	-0- B	-0-		13476 3	604 9	N	549	543 1	336
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

CARTER, W. T. & BRO.		WELL #:		7	RRCID ->	152163	COMPL. DATE	07/29/1994	TOTAL DEPTH	14163	PERF.	13937 - 14028
10	16039 X	16039	-0-	-0- B	-0-		628 1	14627 3	N	713	873 1	132
							784 9					
11	15496 X	15496	-0-	-0- B	-0-		605 1	14038 3	N	775	354 1	540
							853 9				13 8	
12	16455 X	16455	-0-	-0- B	-0-		648 1	14897 3	N	827	1088 1	279
							910 9					
01	13974 X	13974	-0-	-0- B	-0-		541 1	12686 3	N	679	359 1	592
							747 9				7 8	
02	11587 X	11587	-0-	-0- B	-0-		454 1	10421 3	N	647	909 1	328
							712 9				2 8	
*03	15903 X	15903	-0-	-0- B	-0-		627 1	14553 3	N	657	750 1	234
							723 9				1 8	

JACKSON, H.		WELL #:		1	RRCID ->	152388	COMPL. DATE	09/26/1994	TOTAL DEPTH	13993	PERF.	13870 - 13907
10	2139 N	1559	-0-	-580 B	-0-		99 1	1415 3	N	41	191 1	171
							45 9					
11	2203 N	2203	-0-	-0- B	-0-		120 1	1985 3	N	89	183 1	75
							98 9				2 8	
12	1948 N	1948	-0-	-0- B	-0-		117 1	1754 3	N	70		145
							77 9					
01	1599 N	1599	-0-	-0- B	-0-		104 1	1412 3	N	75		220
							83 9					
02	2044 N	1645	-0-	-399 B	-0-		106 1	1459 3	N	73		293
							80 9					
*03	822 N	822	-0-	-0- B	-0-		52 1	726 3	N	40	188 1	145
							44 9					

DOUBLE A WELLS (WOODBINE)		//CONT.// 25645 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POLK								
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC		//CONT.// 020467														
CARTER, W. T. & BRO. UNIT 8		WELL #: 8		RRCID -> 153349		COMPL. DATE 07/30/1998		TOTAL DEPTH 14198 PERF.13922 - 14150								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-35229					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-35229					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-35229					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-35229					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-35229					N	-0-					-0-
03	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								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03	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								
10	744 N	629	-0-	-115 B	-0-	41	1	588	3	N	-0-					117
11	667 N	667	-0-	-0- B	-0-	43	1	624	3	N	-0-					117
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

ALABAMA-COUSHATTA UNIT 5		WELL #: 5		RRCID -> 154832		COMPL. DATE 05/02/1995		TOTAL DEPTH 14334 PERF.14114 - 14184								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-141					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-141					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-141					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-141					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-141					N	-0-					-0-
03	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								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03	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								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03	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								
10	124 N	-0-	-0-	-124 B	-0-					N	-0-					28
11	11 N	-0-	-0-	-11 B	-0-					N	-0-					28
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

DOUBLE A WELLS (WOODBINE)													CNTY: POLK									
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC																						
CHAMPION INT'L. C																						
WELL #: 1													RRCID -> 157577		COMPL. DATE 12/29/1995		TOTAL DEPTH 14315		PERF.14064 - 14100			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM									
O				STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE									
10	4650 X	2442	-0-	-2208 B	-0-	717	1	1705	3	N	18		542									
						20	9															
11	6232 X	6232	-0-	-0- B	-0-	1205	1	4815	3	N	193	178 1	554									
						212	9					3 8										
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															
CHAMPION INT'L. C													WELL #: 2		RRCID -> 159465		COMPL. DATE 05/11/1996		TOTAL DEPTH 14826		PERF.14592 - 14702	
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		229									
11	420 N	-0-	-0-	-420 B	-0-					N	-0-		229									
12	296 N	296	-0-	-0- B	-0-	80	1	210	3	N	5	175 1	59									
						6	9															
01	215 N	215	-0-	-0- B	-0-	67	1	148	3	N	-0-		59									
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	91		150									
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		150									
CARTER, W. T. & BRO. A													WELL #: 1		RRCID -> 160321		COMPL. DATE 09/13/1996		TOTAL DEPTH 14280		PERF.14070 - 14086	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-									
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-									
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-									
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-									
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-									
03	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	
10	15028 X	15028	-0-	-0- B	-0-	14172	3	856	9	N	778	717 1	537									
11	12930 X	6533	-0-	-6397 B	-0-	6068	3	465	9	N	423	364 1	589									
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									
CARTER, W. T. & BRO. "D"													WELL #: 2		RRCID -> 161596		COMPL. DATE 12/09/1996		TOTAL DEPTH 14207		PERF.14020 - 14058	
10	2697 N	2697	-0-	-0- B	-0-	173	1	2480	3	N	40		208									
						44	9															
11	3889 X	3889	-0-	-0- B	-0-	248	1	3566	3	N	68		276									
						75	9															
12	7304 X	7304	-0-	-0- B	-0-	449	1	6722	3	N	121	189 1	208									
						133	9															
01	6368 X	6368	-0-	-0- B	-0-	429	1	5810	3	N	117	2 8	323									
						129	9															
02	6639 X	6639	-0-	-0- B	-0-	445	1	6097	3	N	88		411									
						97	9															
*03	6299 X	6299	-0-	-0- B	-0-	413	1	5768	3	N	107	355 1	163									
						118	9															

DOUBLE A WELLS (WOODBINE)		//CONT.// 25645 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POLK				
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC		//CONT.// 020467										
CARTER, W. T. & BROS. "C"		WELL #: 5		RRCID -> 164792		COMPL. DATE 07/18/1997		TOTAL DEPTH 14173 PERF.13928 - 13986				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
10	4743 X	1979	-0-	-2764 B	-0-	162	1	1791 3	N	24	179 1	157
11	11712 X	11712	-0-	-0- B	-0-	1021	1	10386 3	N	277	175 1	256
12	5597 X	5597	-0-	-0- B	-0-	519	1	4932 3	N	133	179 1	210
01	4724 X	4724	-0-	-0- B	-0-	475	1	4132 3	N	106		316
02	5460 X	2573	-0-	-2887 B	-0-	240	1	2250 3	N	75		391
*03	6605 X	6605	-0-	-0- B	-0-	624	1	5806 3	N	159	184 1	366
CARTER, W. T. & BROS. E		WELL #: 12		RRCID -> 165105		COMPL. DATE 07/25/1999		TOTAL DEPTH 15000 PERF.14599 - 14649				
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		181
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		181
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
CARTER, W. T. & BRO. "I"		WELL #: 19		RRCID -> 165297		COMPL. DATE 08/08/1997		TOTAL DEPTH 13994 PERF.13778 - 13808				
10	195 N	195	-0-	-0- B	-0-	150	3	45 9	N	41		383
11	90 N	60	-0-	-30 B	-0-	49	3	11 9	N	10		393
12	93 N	90	-0-	-3 B	-0-	72	3	18 9	N	16	182 1	227
01	186 N	148	-0-	-38 B	-0-	86	3	62 9	N	56		283
02	207 N	207	-0-	-0- B	-0-	142	3	65 9	N	59		342
*03	357 N	357	-0-	-0- B	-0-	337	3	20 9	N	18		360
JACKSON, H.		WELL #: 2		RRCID -> 165343		COMPL. DATE 10/17/1997		TOTAL DEPTH 14780 PERF.13852 - 13990				
10	4774 X	4634	-0-	-140 B	-0-	298	1	4272 3	N	58		266
11	5081 X	5081	-0-	-0- B	-0-	283	1	4696 3	N	93		359
12	6859 X	6859	-0-	-0- B	-0-	420	1	6287 3	N	138	357 1	140
01	6810 X	6810	-0-	-0- B	-0-	458	1	6200 3	N	138	2 8	276
02	5699 X	5699	-0-	-0- B	-0-	378	1	5178 3	N	130	181 1	225
*03	6409 X	6409	-0-	-0- B	-0-	416	1	5806 3	N	170	1 8	394
CARTER, W. T. & BRO. "K"		WELL #: 21		RRCID -> 165563		COMPL. DATE 10/08/1997		TOTAL DEPTH 14101 PERF.13950 - 13962				
10	2418 N	2266	-0-	-152 B	-0-	2095	3	171 9	N	155	178 1	347
11	2490 N	2126	-0-	-364 B	-0-	1924	3	202 9	N	184	174 1	357
12	2480 N	1709	-0-	-771 B	-0-	1498	3	211 9	N	192	352 1	197
01	2263 N	2041	-0-	-222 B	-0-	1900	3	141 9	N	128		325
02	2289 N	2289	-0-	-0- B	-0-	2173	3	116 9	N	105		430
*03	2377 N	2377	-0-	-0- B	-0-	2193	3	184 9	N	167	360 1	237

DOUBLE A WELLS (WOODBINE)		//CONT.// 25645 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POLK				
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC		//CONT.// 020467										
CARTER, W. T. & BRO. "L"		WELL #: 22		RRCID -> 166332		COMPL. DATE 12/17/1997		TOTAL DEPTH 14185 PERF.13994 - 14014				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	1054 N	987	-0-	-67 B	-0-		942 3	45 9	N	41	186 1	208
11	1890 N	1572	-0-	-318 B	-0-		1495 3	77 9	N	70		278
12	2096 N	2096	-0-	-0- B	-0-		1858 3	238 9	N	216	351 1	143
01	1386 N	1386	-0-	-0- B	-0-		1292 3	94 9	N	85		228
02	1471 N	1471	-0-	-0- B	-0-		1387 3	84 9	N	76		304
*03	1859 N	1859	-0-	-0- B	-0-		1751 3	108 9	N	98	176 1	226

CARTER, W.T. & BRO. "I"		WELL #: 23		RRCID -> 168896		COMPL. DATE 05/26/1998		TOTAL DEPTH 14273		PERF.14000 - 14044		
10	2573 X	2311	-0-	-262 B	-0-		2080 3	231 9	N	210	362 1	137
11	2546 X	2546	-0-	-0- B	-0-		2328 3	218 9	N	198	175 1	160
12	3555 X	3555	-0-	-0- B	-0-		3250 3	305 9	N	277	354 1	83
01	3207 X	3207	-0-	-0- B	-0-		2955 3	252 9	N	229	185 1	127
02	2593 X	2593	-0-	-0- B	-0-		2378 3	215 9	N	195	183 1	139
*03	2601 N	2601	-0-	-0- B	-0-		2319 3	282 9	N	256	178 1	217

CARTER, W. T. & BRO. "M"		WELL #: 24		RRCID -> 170432		COMPL. DATE 09/15/1998		TOTAL DEPTH 14301		PERF.14114 - 14122		
10	837 N	635	-0-	-202 B	-0-		518 3	117 9	N	106	182 1	117
11	1020 N	936	-0-	-84 B	-0-		886 3	50 9	N	45		162
12	1147 N	1147	-0-	-0- B	-0-		1058 3	89 9	N	81	175 1	68
01	1044 N	1044	-0-	-0- B	-0-		983 3	61 9	N	55		123
02	868 N	506	-0-	-362 B	-0-		465 3	41 9	N	37		160
*03	1180 N	1180	-0-	-0- B	-0-		1067 3	113 9	N	103		263

LUHRS, MOLLY S. ET AL UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 175001		COMPL. DATE 10/07/1999		TOTAL DEPTH 14980		PERF.14418 - 14462		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		20
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		20
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		20
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		20
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		20
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		20

CARTER, W. T. & BRO. UNIT 8		WELL #: 11		RRCID -> 175707		COMPL. DATE 11/19/1999		TOTAL DEPTH 14250		PERF.13966 - 14046		
10	11969 X	11969	-0-	-0- B	-0-		765 1	10959 3	N	223	188 1	239
							245 9					
11	10664 X	10664	-0-	-0- B	-0-		593 1	9836 3	N	214	179 1	5 8 269
							235 9					
12	10259 X	10259	-0-	-0- B	-0-		627 1	9384 3	N	225	372 1	122
							248 9					
01	8618 X	6631	-0-	-1987 B	-0-		443 1	5999 3	N	172	2 8	292
							189 9					
02	7784 X	7364	-0-	-420 B	-0-		487 1	6671 3	N	187	175 1	304
							206 9					
03	8618 X	5092	-0-	-3526 B	-0-		332 1	4629 3	N	119	174 1	249
							131 9					

LUHRS, MOLLY S. ET AL UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 176389		COMPL. DATE 01/08/2000		TOTAL DEPTH 15150		PERF.14628 - 14708		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-

DOUBLE A WELLS (WOODBINE)		//CONT.//		25645 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: POLK			
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC		//CONT.//		020467								
CARTER, W. T. & BRO.		WELL #:		12	RRCID ->	176429	COMPL. DATE	01/30/2000	TOTAL DEPTH	15382	PERF.	14070 - 14190
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-3995				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-3995				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-3995				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-3995				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-3995				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-3995				N	-0-		-0-

CARTER, W. T. & BRO. UNIT 8		WELL #:		14	RRCID ->	176592	COMPL. DATE	02/22/2000	TOTAL DEPTH	14180	PERF.	13892 - 13944
10	2728 X	-0-	-0-	-2728 B	-0-				N	-0-		277
11	2640 X	-0-	-0-	-2640 B	-0-				N	-0-		277
12	2728 X	-0-	-0-	-2728 B	-0-				N	-0-		277
01	2142 X	2142	-0-	-0- B	-0-	145	1	1967	3	N	27	304
						30	9					
02	2800 X	2800	-0-	-0- B	-0-	185	1	2537	3	N	71	187
						78	9				186 1	2 8
*03	2964 X	2964	-0-	-0- B	-0-	194	1	2701	3	N	63	249
						69	9				1 8	

JACKSON, H.		WELL #:		4	RRCID ->	177415	COMPL. DATE	04/04/2000	TOTAL DEPTH	14048	PERF.	13816 - 13866
10	3069 X	1921	-0-	-1148 B	-0-	123	1	1754	3	N	40	263
						44	9					
11	3587 X	3587	-0-	-0- B	-0-	200	1	3324	3	N	57	320
						63	9					
12	4419 X	4419	-0-	-0- B	-0-	271	1	4054	3	N	85	39
						94	9				366 1	
01	3915 X	3915	-0-	-0- B	-0-	263	1	3567	3	N	77	116
						85	9					
02	3252 X	3252	-0-	-0- B	-0-	217	1	2977	3	N	53	169
						58	9					
*03	4396 X	4396	-0-	-0- B	-0-	287	1	4009	3	N	91	260
						100	9					

CHAMPION INT'L "C"		WELL #:		3	RRCID ->	177597	COMPL. DATE	05/26/2000	TOTAL DEPTH	14250	PERF.	13994 - 14042
10	4185 X	663	-0-	-3522 B	-0-	195	1	464	3	N	4	373
						4	9					
11	1230 X	1019	-0-	-211 B	-0-	203	1	810	3	N	5	378
						6	9					
12	1057 X	1057	-0-	-0- B	-0-	281	1	742	3	N	31	230
						34	9				179 1	
01	992 X	933	-0-	-59 B	-0-	288	1	639	3	N	5	235
						6	9					
02	7125 X	7125	-0-	-0- B	-0-	1098	1	5936	3	N	83	314
						91	9				4 8	
*03	4477 X	4477	-0-	-0- B	-0-	693	1	3686	3	N	89	228
						98	9				175 1	

DOUBLE A WELLS (WOODBINE)			//CONT.// 25645 100		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: POLK				
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC			//CONT.// 020467												
JACKSON, H.			WELL #: 3		RRCID -> 178276			COMPL. DATE 07/20/2000			TOTAL DEPTH 14118 PERF.13832 - 13850				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-6753					N	-0-				5
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-6753					N	-0-				5
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

CHAMPION INT'L "C"			WELL #: 4		RRCID -> 180001			COMPL. DATE 10/01/2000			TOTAL DEPTH 14325 PERF.14074 - 14200				
10	7874 X	7792	-0-	-82 B	-0-	463 1	7001 3	328 9		N	298	191 1			510
11	7620 X	7216	-0-	-404 B	-0-	437 1	6406 3	373 9		N	339	542 1	3 8		304
12	7410 X	7410	-0-	-0- B	-0-	504 1	6562 3	344 9		N	313	337 1			280
01	7781 X	7083	-0-	-698 B	-0-	492 1	6263 3	328 9		N	298	180 1			398
02	7028 X	5863	-0-	-1165 B	-0-	409 1	5159 3	295 9		N	268	184 1			482
03	7781 X	7105	-0-	-676 B	-0-	582 1	6212 3	311 9		N	283	358 1			407

CARTER, W. T. & BRO. "D"			WELL #: 3		RRCID -> 180003			COMPL. DATE 09/01/2000			TOTAL DEPTH 14375 PERF.14203 - 14325				
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				25
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				25
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

CARTER, W. T. & BRO./BATTISE GU			WELL #: 4		RRCID -> 180618			COMPL. DATE 11/07/2000			TOTAL DEPTH 14200 PERF.13954 - 14006				
10	380 N	380	-0-	-0- B	-0-	25 1	355 3	19 1	278 3	N	-0-				15
11	297 N	297	-0-	-0- B	-0-	22 1	328 3	22 1	328 3	N	-0-				15
12	350 N	350	-0-	-0- B	-0-	23 1	308 3	23 1	308 3	N	-0-				15
01	372 N	331	-0-	-41 B	-0-	18 1	252 3	18 1	252 3	N	-0-				15
02	280 N	270	-0-	-10 B	-0-	23 1	317 3			N	-0-				15
*03	340 N	340	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				15

CARTER, W. T. & BRO.			WELL #: 10		RRCID -> 180709			COMPL. DATE 11/22/2000			TOTAL DEPTH 14250 PERF.14017 - 14143				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				53
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				53
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				53
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				53
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				53
03	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				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-4419					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-4419					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-4419					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-4419					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-4419					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-4419					N	-0-				-0-

DOUBLE A WELLS (WOODBINE)		//CONT.// 25645 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POLK		
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC		//CONT.// 020467								
CARTER, W. T. & BRO./BATTISE GU		WELL #: 5		RRCID -> 185161		COMPL. DATE 09/12/2001		TOTAL DEPTH 14306 PERF.14066 - 14104		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	749 N	749	-0-	-0- B	-0-	49 1	700 3	N	-0-	36
11	601 N	601	-0-	-0- B	-0-	39 1	562 3	N	-0-	36
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

CARTER, W. T. & BRO.		WELL #: 15		RRCID -> 190754		COMPL. DATE 06/19/2002		TOTAL DEPTH 14300 PERF.14116 - 14216		
10	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	153
11	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	153
12	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	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

ALABAMA COUSHATTA UNIT 6		WELL #: 10		RRCID -> 232436		COMPL. DATE 09/28/2007		TOTAL DEPTH 14300 PERF.14046 - 14086			
10	3658 X	3444	-0-	-214 B	-0-	3305 3	139 9	N	126	175 1	190
11	3540 X	3189	-0-	-351 B	-0-	3049 3	140 9	N	127	3 8	314
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

ALABAMA COUSHATTA UNIT 5		WELL #: 9		RRCID -> 234340		COMPL. DATE 12/26/2007		TOTAL DEPTH 14392 PERF.14132 - 14236		
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-

NECHES TRANSPORT INC.		601854		RRCID -> 282381		COMPL. DATE 10/17/2015		TOTAL DEPTH 14250 PERF.14075 - 14137			
BLACKSTONE MINERALS UNIT 1		WELL #: 1									
10	1944 N	1944	-0-	-0- B	-0-	1897 2	47 9	N	43		173
11	1914 N	1914	-0-	-0- B	-0-	1884 2	30 9	N	27	181 1	19
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

BLACKSTONE MINERALS 2		WELL #: 2H		RRCID -> 282795		COMPL. DATE 01/30/2017		TOTAL DEPTH 14200 PERF.16229 - 16386			
10	834 N	834	-0-	-0- B	-0-	823 2	11 9	N	10		110
11	1650 N	430	-0-	-1220 B	-0-	419 2	11 9	N	10		120
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

DOUBLE A WELLS (WOODBINE)		//CONT.//		25645 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: POLK			
NECHES TRANSPORT INC.		//CONT.//		601854									
BLACKSTONE MINERALS UNIT 3		WELL #:		3	RRCID ->	282804	COMPL. DATE	10/24/2016	TOTAL DEPTH	14307	PERF.	14372 - 14428	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	1635 X	1635	-0-	-0-	B	-0-	1585 2	50 9	N	N	45		175
11	1680 X	1230	-0-	-450	B	-0-	1186 2	44 9	N	N	40	184 1	31
12	1736 X	1052	-0-	-684	B	-0-	1031 2	21 9	N	N	19		50
01	1736 X	229	-0-	-1507	B	-0-	160 2	69 9	N	N	63		113
02	1484 X	125	-0-	-1359	B	-0-	42 2	83 9	N	N	75	166 1	22
03	1054 N	109	-0-	-945	B	-0-	98 2	11 9	N	N	10		32

BLACKSTONE MINERALS		WELL #:		5	RRCID ->	290461	COMPL. DATE	02/07/2018	TOTAL DEPTH	14164	PERF.	N/A
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	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
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	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
10	0 X	-0-	-0-	-0-		-0-			N	N	-0-	249
11	0 X	-0-	-0-	-0-		-0-			N	N	-0-	249
12	0 X	-0-	-0-	-0-		-0-			N	N	-0-	249
01	0 X	-0-	-0-	-0-		-0-			N	N	-0-	249
02	0 X	-0-	-0-	-0-		-0-			N	N	-0-	249
03	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-			N	N	-0-	249

SIMMONS A-70		WELL #:		2H	RRCID ->	229794	COMPL. DATE	03/16/2007	TOTAL DEPTH	13937	PERF.	13739 - 20240	
10	4433 X	4348	-0-	-85		-0-	3931 2	417 9	N	N	379	365 1	593
11	4559 X	4559	-0-	-0-		-0-	3926 2	633 9	N	N	575	561 1	607
12	4371 X	4281	-0-	-90		-0-	4059 2	222 9	N	N	202	375 1	434
01	4371 X	3280	-0-	-1091		-0-	243 1	2732 2	N	N	277	188 1	523
							305 9						
02	4256 X	544	-0-	-3712		-0-	412 2	132 9	N	N	120	188 1	455
03	4712 X	790	-0-	-3922		-0-	753 2	37 9	N	N	34		489

DOUBLE A WELLS, N (AUSTIN CHALK)//CONT.// 25646 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POLK														
BXP OPERATING, LLC //CONT.// 042191														
BP AMERICA DELTA WELL #: 1 RRCID -> 230207 COMPL. DATE 02/15/2007 TOTAL DEPTH 14474 PERF.14105 - 20000														
M O	ALLOW 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

10	3067 X	3067	-0-	-0-	-0-	221	1	2796	2	N	45			287
						50	9							
11	2130 X	2089	-0-	-41	-0-	56	1	1990	2	N	39	186	1	140
						43	9							
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

DICKENS A-214 WELL #: 1H RRCID -> 233191 COMPL. DATE 08/07/2007 TOTAL DEPTH 13679 PERF.13674 - 19147														
10	4092 X	3338	-0-	-754	-0-	1415	1	1392	2	N	483	558	1	114
						531	9							
11	3960 X	2764	-0-	-1196	-0-	2259	2	505	9	N	459	371	1	202
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							

WOODS A-82 WELL #: 1H RRCID -> 234640 COMPL. DATE 09/04/2007 TOTAL DEPTH 13893 PERF.14175 - 19800														
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	154			298
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	164			462
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

BAXTER A-141 WELL #: 1H RRCID -> 242366 COMPL. DATE 05/23/2008 TOTAL DEPTH 13103 PERF.14100 - 19893														
10	13299 X	12007	-0-	-1292	-0-	5648	1	5559	2	N	727	737	1	247
						800	9							
11	12270 X	8582	-0-	-3688	-0-	7773	2	809	9	N	735	488	1	494
12	12190 X	12190	-0-	-0-	-0-	2889	1	8517	2	N	713	915	1	292
						784	9							
01	12028 X	9341	-0-	-2687	-0-	792	1	7731	2	N	744	552	1	484
						818	9							
02	10864 X	8021	-0-	-2843	-0-	7181	2	840	9	N	764	746	1	502
03	12183 X	6915	-0-	-5268	-0-	134	1	6000	2	N	710	706	1	506
						781	9							

BEST-KENESSON WILLSOURCE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 243572 COMPL. DATE 02/08/2008 TOTAL DEPTH 14002 PERF.14225 - 21416														
10	1984 X	1725	-0-	-259	-0-	14	1	1381	2	N	300	183	1	558
						330	9							
11	3147 X	3147	-0-	-0-	-0-	2579	2	568	9	N	516	559	1	515
12	2689 X	2689	-0-	-0-	-0-	37	1	2353	2	N	272	363	1	424
						299	9							
01	2588 N	2588	-0-	-0-	-0-	12	1	1986	2	N	536	548	1	412
						590	9							
02	1884 X	1884	-0-	-0-	-0-	67	1	1468	2	N	317	368	1	361
						349	9							
*03	2054 X	2054	-0-	-0-	-0-	1530	2	524	9	N	476	366	1	471

DOUBLE A WELLS, N (AUSTIN CHALK)//CONT.// 25646 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POLK													
BXP OPERATING, LLC //CONT.// 042191													
CARTER NORTH A-144 WELL #: 2H RRCID -> 246890 COMPL. DATE 01/06/2009 TOTAL DEPTH 13196 PERF.13842 - 19038													
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

10		2477 N	2477	-0-	-0-	-0-	1141 1	1123 2	N	194	187 1		426
							213 9						
11		2390 N	2390	-0-	-0-	-0-	2179 2	211 9	N	192	184 1		434
12		2663 N	2663	-0-	-0-	-0-	619 1	1823 2	N	201	184 1		451
							221 9						
01		2597 N	2597	-0-	-0-	-0-	221 1	2153 2	N	203	187 1		467
							223 9						
02		2153 N	2153	-0-	-0-	-0-	1964 2	189 9	N	172	186 1		453
*03		2475 N	2475	-0-	-0-	-0-	49 1	2203 2	N	203	188 1		468
							223 9						

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													
10		1428 N	1428	-0-	-0-	-0-	1086 3	342 9	N	311	378 1		85
11		1830 N	1761	-0-	-69	-0-	1339 3	422 9	N	384	167 1		302
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

ZARVONA ENERGY LLC 950523													
BLACK STONE SIMMONS A-70 WELL #: 1H RRCID -> 219261 COMPL. DATE 07/22/2006 TOTAL DEPTH 13566 PERF.13600 - 18473													
10		2088 N	2088	-0-	-0-	-0-	1851 3	237 9	N	215	175 1		184
11		2220 N	2077	-0-	-143	-0-	1890 3	187 9	N	170			354
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

BLACK STONE-BATSON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 231191 COMPL. DATE 04/06/2007 TOTAL DEPTH 12998 PERF.13075 - 19400													
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	42			162
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	40			202
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	40	180 1		62
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	53			115
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	42			157
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	27			184

BLACK STONE-ALLEN A-1 WELL #: 1 RRCID -> 231401 COMPL. DATE 10/20/2006 TOTAL DEPTH 13461 PERF.13140 - 19743													
10		1240 N	1074	-0-	-166	-0-	775 3	299 9	N	272	365 1		76
11		1170 N	1162	-0-	-8	-0-	875 3	287 9	N	261	178 1		159
12		1516 N	1516	-0-	-0-	-0-	1086 3	430 9	N	391	362 1		188
01		1161 N	1161	-0-	-0-	-0-	608 3	553 9	N	503	352 1		339
02		1188 N	1188	-0-	-0-	-0-	1111 3	77 9	N	70	176 1		233
03		1519 N	1165	-0-	-354	-0-	822 3	343 9	N	312	360 1		185

BLACK STONE MINERALS WELL #: 4 RRCID -> 233339 COMPL. DATE 08/28/2007 TOTAL DEPTH 13559 PERF.13667 - 18380													
10		186 N	179	-0-	-7	-0-	128 3	51 9	N	46			123
11		320 N	320	-0-	-0-	-0-	256 3	64 9	N	58			181
12		345 N	345	-0-	-0-	-0-	268 3	77 9	N	70			251
01		391 N	391	-0-	-0-	-0-	328 3	63 9	N	57	184 1		124
02		394 N	394	-0-	-0-	-0-	298 3	96 9	N	87			211
*03		471 N	471	-0-	-0-	-0-	204 3	267 9	N	243	178 1		276

DOUBLE A WELLS, N (AUSTIN CHALK)//CONT.// 25646 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: POLK					
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523																		
BLACK STONE GILLELAND UNIT WELL #: 1 RRCID -> 234684 COMPL. DATE 11/10/2007													TOTAL	DEPTH	13482	PERF.13394	-	20880
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * 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				
10		620 N	478	-0-	-142	-0-	386 3	92 9	N	84				296				
11		570 N	456	-0-	-114	-0-	351 3	105 9	N	95	191	1		200				
12		666 N	666	-0-	-0-	-0-	554 3	112 9	N	102	181	1		121				
01		465 N	433	-0-	-32	-0-	308 3	125 9	N	114				235				
02		664 N	664	-0-	-0-	-0-	563 3	101 9	N	92				327				
03		620 N	390	-0-	-230	-0-	273 3	117 9	N	106	174	1		259				

BLACK STONE-CARTER WELL #: 1 RRCID -> 235778 COMPL. DATE 08/19/2007													TOTAL	DEPTH	13539	PERF.13446	-	21600
10		1364 N	1009	-0-	-355	-0-	789 3	220 9	N	200	182	1		180				
11		1320 N	1167	-0-	-153	-0-	881 3	286 9	N	260	183	1		257				
12		1364 N	1279	-0-	-85	-0-	998 3	281 9	N	255	355	1		157				
01		1023 N	-0-	-0-	-1023	-0-			N	-0-				157				
02		1092 N	-0-	-0-	-1092	-0-			N	277	185	1		249				
03		1271 N	1081	-0-	-190	-0-	747 3	334 9	N	304	343	1		210				

BEAR CREEK NORTH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 236463 COMPL. DATE 11/04/2007													TOTAL	DEPTH	13134	PERF.12490	-	17830
10		2511 X	1699	-0-	-812	-0-	1533 3	166 9	N	151				277				
11		3167 X	3167	-0-	-0-	-0-	2761 3	406 9	N	369	177	1		469				
12		3208 X	3208	-0-	-0-	-0-	2854 3	354 9	N	322	514	1		277				
01		2511 X	1903	-0-	-608	-0-	1614 3	289 9	N	263	174	1		366				
02		3494 X	3494	-0-	-0-	-0-	3083 3	411 9	N	374	177	1		563				
*03		4306 X	4306	-0-	-0-	-0-	3877 3	429 9	N	390	519	1		434				

BLACK STONE MCDONNOLD WELL #: 1H RRCID -> 240844 COMPL. DATE 07/23/2007													TOTAL	DEPTH	13599	PERF.13282	-	17190
10		1605 N	1605	-0-	-0-	-0-	1282 3	323 9	N	294	176	1		226				
11		1606 N	1606	-0-	-0-	-0-	1287 3	319 9	N	290	363	1		153				
12		1675 N	1675	-0-	-0-	-0-	1348 3	327 9	N	297	359	1		91				
01		1789 N	1789	-0-	-0-	-0-	1447 3	342 9	N	311	187	1		215				
02		1495 N	1495	-0-	-0-	-0-	1191 3	304 9	N	276	176	1		315				
*03		1516 N	1516	-0-	-0-	-0-	1161 3	355 9	N	323	176	1		462				

BEAR CREEK SOUTHWEST UNIT WELL #: 1H RRCID -> 247735 COMPL. DATE 06/03/2008													TOTAL	DEPTH	13879	PERF.13219	-	19394
10		1702 N	1702	-0-	-0-	-0-	1057 3	645 9	N	586	347	1		484				
11		3000 N	3155	-0-	155	155	2894 3	261 9	N	237	355	1		366				
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				

BLACK STONE MINERALS WELL #: 2 RRCID -> 250211 COMPL. DATE 10/10/2007													TOTAL	DEPTH	17768	PERF.12650	-	16042
10		31 N	9	-0-	-22	-0-	9 3		N	-0-				194				
11		30 N	-0-	-30	-0-	-0-			N	-0-				194				
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				194				
01		9 N	-0-	-9	-0-	-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				

BLACK STONE MINERALS A-507 WELL #: 1 RRCID -> 250532 COMPL. DATE 08/09/2008													TOTAL	DEPTH	13059	PERF.12908	-	18683
10		443 N	443	-0-	-0-	-0-	298 3	145 9	Y	132				202				
11		450 N	405	-0-	-45	-0-	258 3	147 9	Y	134	182	1		154				
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				

DOUBLE A WELLS, N (AUSTIN CHALK)//CONT.// 25646 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POLK												
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523												
BLACK STONE MINERALS WELL #: 5 RRCID -> 251247 COMPL. DATE 03/07/2008 TOTAL DEPTH 13697 PERF.13500 - 18628												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	EOM BALANCE
10		1581 N	1443	-0-	-138	-0-	1349	3	94	9	N	297
11		2010 N	1489	-0-	-521	-0-	1393	3	96	9	N	204
12		1581 N	1404	-0-	-177	-0-	1316	3	88	9	N	284
01		1457 N	607	-0-	-850	-0-	555	3	52	9	N	152
02		1400 N	4	-0-	-1396	-0-	4	3			N	152
03		1395 N	-0-	-0-	-1395	-0-					N	152

BLACK STONE MINERALS A-507 WELL #: 2 RRCID -> 251256 COMPL. DATE 12/14/2008 TOTAL DEPTH 13095 PERF.13047 - 18639												
10		1085 N	494	-0-	-591	-0-	295	3	199	9	Y	118
11		690 N	631	-0-	-59	-0-	440	3	191	9	Y	109
12		713 N	662	-0-	-51	-0-	471	3	191	9	Y	103
01		841 N	841	-0-	-0-	-0-	619	3	222	9	Y	126
02		824 N	824	-0-	-0-	-0-	595	3	229	9	Y	156
*03		770 N	770	-0-	-0-	-0-	541	3	229	9	Y	181

BEAR CREEK SOUTHEAST UNIT WELL #: 1H RRCID -> 251937 COMPL. DATE 02/12/2008 TOTAL DEPTH 13500 PERF.13100 - 17646												
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	88
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	88
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	88
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	88
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	88
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	88

DAVIS A-39 WELL #: 1 RRCID -> 254823 COMPL. DATE 04/20/2009 TOTAL DEPTH 12165 PERF.11834 - 17648												
10		3319 X	3319	-0-	-0-	-0-	3140	3	179	9	N	194
11		3480 X	3345	-0-	-135	-0-	3124	3	221	9	N	215
12		3596 X	3141	-0-	-455	-0-	2884	3	257	9	N	267
01		3596 X	2616	-0-	-980	-0-	2426	3	190	9	N	256
02		3136 X	2884	-0-	-252	-0-	2664	3	220	9	N	276
03		3472 X	3386	-0-	-86	-0-	3113	3	273	9	N	524

BLACK STONE MINERALS A-278 WELL #: 1 RRCID -> 255629 COMPL. DATE 03/31/2009 TOTAL DEPTH 12676 PERF.12688 - 17077												
10		62 N	55	-0-	-7	-0-	36	3	19	9	N	222
11		60 N	30	-0-	-30	-0-	21	3	9	9	N	230
12		62 N	39	-0-	-23	-0-	28	3	11	9	N	240
01		62 N	34	-0-	-28	-0-	28	3	6	9	N	245
02		95 N	95	-0-	-0-	-0-	58	3	37	9	N	279
*03		47 N	47	-0-	-0-	-0-	33	3	14	9	N	292

BEAR CREEK SOUTHWEST UNIT WELL #: 2H RRCID -> 255659 COMPL. DATE 11/02/2008 TOTAL DEPTH 13754 PERF.12919 - 19144												
10		9393 X	7190	-0-	-2203	-0-	6735	3	455	9	N	291
11		6583 X	6583	-0-	-0-	-0-	6164	3	419	9	N	145
12		6515 X	6515	-0-	-0-	-0-	6108	3	407	9	N	159
01		7192 X	6050	-0-	-1142	-0-	5647	3	403	9	N	345
02		6496 X	5073	-0-	-1423	-0-	4709	3	364	9	N	496
03		7192 X	3741	-0-	-3451	-0-	3469	3	272	9	N	388

FREEMAN WELL #: 1 RRCID -> 255668 COMPL. DATE 04/21/2008 TOTAL DEPTH 13105 PERF.12994 - 18150												
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	161
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	161
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	161
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	161
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	161
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	161

DOUBLE A WELLS, N (AUSTIN CHALK)//CONT.// 25646 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POLK												
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523												
DAVIS A-388 WELL #: 1 RRCID -> 255670 COMPL. DATE 08/09/2008 TOTAL DEPTH 12889 PERF.12672 - 18977												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	EOM BALANCE
10		7020 X	7020	-0-	-0-	-0-	6662	3	358	9	N	118
11		3491 X	3491	-0-	-0-	-0-	3285	3	206	9	N	126
12		6793 X	6793	-0-	-0-	-0-	6422	3	371	9	N	283
01		5258 X	5258	-0-	-0-	-0-	5029	3	229	9	N	124
02		5544 X	5544	-0-	-0-	-0-	5282	3	262	9	N	178
*03		5537 X	5537	-0-	-0-	-0-	5269	3	268	9	N	244

LEARY, KATHERINE WELL #: 1 RRCID -> 255686 COMPL. DATE 05/10/2007 TOTAL DEPTH 13509 PERF.13500 - 18848												
10		3596 X	2476	-0-	-1120	-0-	2324	3	152	9	N	232
11		3150 X	2705	-0-	-445	-0-	2550	3	155	9	N	194
12		3255 X	2674	-0-	-581	-0-	2472	3	202	9	N	204
01		3255 X	2858	-0-	-397	-0-	2707	3	151	9	N	160
02		2576 X	2407	-0-	-169	-0-	2235	3	172	9	N	130
*03		2937 X	2937	-0-	-0-	-0-	2590	3	347	9	N	267

BLACK STONE A-319 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 255749 COMPL. DATE 01/10/2009 TOTAL DEPTH 13519 PERF.13129 - 18625												
10		2909 X	2909	-0-	-0-	-0-	2647	3	262	9	N	482
11		2946 X	2946	-0-	-0-	-0-	2724	3	222	9	N	326
12		2316 X	2316	-0-	-0-	-0-	2043	3	273	9	N	395
01		2159 X	2159	-0-	-0-	-0-	1963	3	196	9	N	211
02		1961 X	1961	-0-	-0-	-0-	1722	3	239	9	N	428
*03		2444 X	2444	-0-	-0-	-0-	2172	3	272	9	N	318

BLACK STONE BROWN BEAR UNIT WELL #: 1H RRCID -> 257937 COMPL. DATE 08/16/2009 TOTAL DEPTH 13857 PERF.13907 - 17291												
10		14302 X	14302	-0-	-0-	-0-	13510	3	792	9	N	399
11		13788 X	13788	-0-	-0-	-0-	13051	3	737	9	N	541
12		12366 X	12366	-0-	-0-	-0-	11692	3	674	9	N	449
01		10523 X	10523	-0-	-0-	-0-	9960	3	563	9	N	244
02		7274 X	7274	-0-	-0-	-0-	6791	3	483	9	N	683
*03		7590 X	7590	-0-	-0-	-0-	7138	3	452	9	N	384

BEAR CREEK SOUTHEAST UNIT WELL #: 2H RRCID -> 257967 COMPL. DATE 09/10/2008 TOTAL DEPTH 13847 PERF.13103 - 19037												
10		1363 N	1363	-0-	-0-	-0-	1011	3	352	9	N	420
11		1320 N	1289	-0-	-31	-0-	927	3	362	9	N	391
12		1457 N	847	-0-	-610	-0-	352	3	495	9	N	310
01		2936 N	2936	-0-	-0-	-0-	2416	3	520	9	N	413
02		2563 N	2563	-0-	-0-	-0-	2101	3	462	9	N	477
*03		3077 N	3077	-0-	-0-	-0-	2543	3	534	9	N	250

DAVIS A-388 UNIT NO. 2 WELL #: 1H RRCID -> 263192 COMPL. DATE 09/10/2010 TOTAL DEPTH 12910 PERF.12340 - 17682												
10		2094 X	2094	-0-	-0-	-0-	1608	3	486	9	N	456
11		2069 N	2069	-0-	-0-	-0-	1606	3	463	9	N	332
12		2113 N	2113	-0-	-0-	-0-	1664	3	449	9	N	207
01		1972 N	1972	-0-	-0-	-0-	1579	3	393	9	N	199
02		1825 N	1825	-0-	-0-	-0-	1415	3	410	9	N	389
*03		2069 N	2069	-0-	-0-	-0-	1500	3	569	9	N	387

JOHNS-WILBURN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263343 COMPL. DATE 01/12/2011 TOTAL DEPTH 12659 PERF.11943 - 18911												
10		3003 X	3003	-0-	-0-	-0-	2809	3	194	9	N	161
11		2850 X	2603	-0-	-247	-0-	2359	3	244	9	N	205
12		2945 X	2326	-0-	-619	-0-	2121	3	205	9	N	201
01		3007 X	2955	-0-	-52	-0-	2762	3	193	9	N	196
02		2716 X	1828	-0-	-888	-0-	1599	3	229	9	N	226
03		3007 X	2293	-0-	-714	-0-	1918	3	375	9	N	385

DOUBLE A WELLS, N (AUSTIN CHALK)//CONT.// 25646 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: POLK					
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523																		
SANSOM UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263766 COMPL. DATE 12/10/2010													TOTAL	DEPTH	13033	PERF.12390	-	20105
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM				
				LIFT(L)	(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE				
10		3078 X	3078	-0-	-0-	-0-	2871	3	207	9	N	188	178	1	179			
11		3221 X	3221	-0-	-0-	-0-	3006	3	215	9	N	195	181	1	193			
12		3286 X	2395	-0-	-891	-0-	2260	3	135	9	N	123	183	1	133			
01		4204 X	4204	-0-	-0-	-0-	4014	3	190	9	N	173	177	1	129			
02		3516 X	3516	-0-	-0-	-0-	3341	3	175	9	N	159			288			
03		3317 X	997	-0-	-2320	-0-	914	3	83	9	N	75	179	1	184			

SANSOM UNIT WELL #: 2H RRCID -> 264526 COMPL. DATE 05/29/2011													TOTAL	DEPTH	12755	PERF.12608	-	18841
10		1185 N	1185	-0-	-0-	-0-	1159	3	26	9	N	24	180	1	115			
11		1767 N	1767	-0-	-0-	-0-	1532	3	235	9	N	214	180	1	149			
12		1612 N	994	-0-	-618	-0-	849	3	145	9	N	132			281			
01		1178 N	189	-0-	-989	-0-	12	3	177	9	N	161	180	1	262			
02		1652 N	535	-0-	-1117	-0-	400	3	135	9	N	123	180	1	205			
03		992 N	930	-0-	-62	-0-	514	3	416	9	N	378	176	1	407			

DAVIS-FERLAND WELL #: 1H RRCID -> 264701 COMPL. DATE 11/05/2010													TOTAL	DEPTH	12482	PERF.12478	-	18610
10		5125 X	5125	-0-	-0-	-0-	4643	3	482	9	N	438	356	1	294			
11		5087 X	5087	-0-	-0-	-0-	4617	3	470	9	N	427	364	1	357			
12		4411 X	4411	-0-	-0-	-0-	4048	3	363	9	N	330	360	1	327			
01		4360 X	4360	-0-	-0-	-0-	3918	3	442	9	N	402	365	1	364			
02		4420 X	4420	-0-	-0-	-0-	4042	3	378	9	N	344	179	1	529			
*03		5295 X	5295	-0-	-0-	-0-	4879	3	416	9	N	378	535	1	372			

OATES UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264907 COMPL. DATE 09/25/2011													TOTAL	DEPTH	12492	PERF.12245	-	17907
10		7406 X	7406	-0-	-0-	-0-	7161	3	245	9	N	223			367			
11		12201 X	12201	-0-	-0-	-0-	11660	3	541	9	N	492	717	1	142			
12		10500 X	10500	-0-	-0-	-0-	9924	3	576	9	N	524	357	1	309			
01		6882 X	6882	-0-	-0-	-0-	6621	3	261	9	N	237	347	1	199			
02		9772 X	9772	-0-	-0-	-0-	9188	3	584	9	N	531	361	1	369			
*03		8116 X	8116	-0-	-0-	-0-	7426	3	690	9	N	627	684	1	312			

SWAMP BEAR UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264909 COMPL. DATE 08/09/2011													TOTAL	DEPTH	13582	PERF.12825	-	20414
10		1457 N	1235	-0-	-222	-0-	1057	3	178	9	N	162	183	1	129			
11		1680 N	1102	-0-	-578	-0-	884	3	218	9	N	198	180	1	147			
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			

SUTTON A-574 WELL #: 1 RRCID -> 265201 COMPL. DATE 11/30/2008													TOTAL	DEPTH	12735	PERF.12454	-	18587
10		4030 X	3833	-0-	-197	-0-	3283	3	550	9	N	500	533	1	314			
11		3900 X	3683	-0-	-217	-0-	3131	3	552	9	N	502	537	1	279			
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			

BLACK STONE DEVORE A-225 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 266489 COMPL. DATE 03/10/2011													TOTAL	DEPTH	13568	PERF.12700	-	19943
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	376	359	1	540			
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	481	535	1	486			
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	513	533	1	466			
01		615 N	615	-0-	-0-	-0-	426	3	189	9	N	172	180	1	458			
02		1191 N	1191	-0-	-0-	-0-	778	3	413	9	N	375	357	1	476			
*03		1399 N	1399	-0-	-0-	-0-	760	3	639	9	N	581	542	1	515			

DOUBLE A WELLS, N (AUSTIN CHALK)//CONT.// 25646 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POLK												
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523												
OATES UNIT #2 WELL #: 1H RRCID -> 268764 COMPL. DATE 04/17/2012 TOTAL DEPTH 12898 PERF.12250 - 18072												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
10		217 N	24	-0-	-193	-0-	24	3	N	-0-		223
11		420 N	35	-0-	-385	-0-	29	3	N	5		228
12		992 N	308	-0-	-684	-0-	247	3	N	55		283
01		212 N	212	-0-	-0-	-0-	160	3	N	47	184 1	146
02		259 N	259	-0-	-0-	-0-	223	3	N	33		179
*03		420 N	420	-0-	-0-	-0-	357	3	N	57		236

DAVIS-FERLAND UNIT #2 WELL #: 1H RRCID -> 275832 COMPL. DATE 07/09/2012 TOTAL DEPTH 12187 PERF.11925 - 18850												
10		7161 X	5496	-0-	-1665	-0-	5185	3	N	283		341
11		6930 X	4724	-0-	-2206	-0-	4491	3	N	212	363 1	190
12		6820 X	5591	-0-	-1229	-0-	5310	3	N	255	179 1	266
01		5735 X	5045	-0-	-690	-0-	4757	3	N	262	184 1	344
02		5124 X	4523	-0-	-601	-0-	4303	3	N	200	192 1	352
03		5580 X	4283	-0-	-1297	-0-	4083	3	N	182	190 1	344

JAY V. SNOOK UNIT WELL #: 1H RRCID -> 280824 COMPL. DATE 07/02/2013 TOTAL DEPTH 12861 PERF.12477 - 18260												
10		124 N	52	-0-	-72	-0-	52	3	N	-0-		203
11		240 N	36	-0-	-204	-0-	36	3	N	-0-		203
12		155 N	15	-0-	-140	-0-	15	3	N	-0-		203
01		75 N	75	-0-	-0-	-0-	58	3	N	15		218
02		89 N	89	-0-	-0-	-0-	89	3	N	-0-		218
*03		66 N	66	-0-	-0-	-0-	46	3	N	18		236

YOGI BEAR UNIT WELL #: 1H RRCID -> 280834 COMPL. DATE 10/01/2012 TOTAL DEPTH 13300 PERF.12796 - 20080												
10		8928 X	6572	-0-	-2356	-0-	6459	3	N	103		354
11		8250 X	6069	-0-	-2181	-0-	5936	3	N	121	178 1	297
12		8525 X	6887	-0-	-1638	-0-	6780	3	N	97	177 1	217
01		7998 X	6176	-0-	-1822	-0-	6055	3	N	110		327
02		7224 X	5379	-0-	-1845	-0-	5262	3	N	106		433
03		7068 X	6480	-0-	-588	-0-	6334	3	N	133	357 1	209

GRIZZLY BEAR UNIT WELL #: 1H RRCID -> 280835 COMPL. DATE 04/12/2013 TOTAL DEPTH 13612 PERF.13079 - 18984												
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		86
11		60 N	34	-0-	-26	-0-	34	3	N	-0-		86
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

KODIAK UNIT WELL #: 1H RRCID -> 280845 COMPL. DATE 02/07/2014 TOTAL DEPTH 13527 PERF.13062 - 19219												
10		9827 X	7324	-0-	-2503	-0-	7025	3	N	272	334 1	202
11		8250 X	6270	-0-	-1980	-0-	5994	3	N	251	179 1	274
12		8277 X	6795	-0-	-1482	-0-	6514	3	N	255	357 1	172
01		8060 X	6978	-0-	-1082	-0-	6670	3	N	280	183 1	269
02		7280 X	4988	-0-	-2292	-0-	4751	3	N	215	182 1	302
03		7316 X	5555	-0-	-1761	-0-	5223	3	N	302	352 1	252

BRYAN-HARPER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 281037 COMPL. DATE 02/13/2013 TOTAL DEPTH 12504 PERF.12658 - 20300												
10		38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	3	N	-0-		89
11		74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	3	N	-0-		89
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

DOUBLE A WELLS, W. (WOODBINE) 25647 475 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: POLK
 AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
 CHAMPION INT'L B WELL #: 5 RRCID -> 164639 COMPL. DATE 05/27/1997 TOTAL DEPTH 14154 PERF.13939 - 13990

M O	ALLOW CODE	GAS 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
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	68	173	1			187
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	96					283
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	89	177	1			195
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	54	169	1			80
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	47					127
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	48					175

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

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-

DOUBLE BAYOU (FRIO 9) 25651 329 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
 S & S OPERATING COMPANY, INC. 741047
 DOUBLE BAYOU CGU 1 WELL #: 6D RRCID -> 285027 COMPL. DATE 05/17/2012 TOTAL DEPTH 9080 PERF. 6270 - 6300

10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

DOUBLE BAYOU (FRIO 14) 25651 444 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
 S & S OPERATING COMPANY, INC. 741047
 TYTEX WELL NO. 1 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 275360 COMPL. DATE 12/09/2010 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9014 - 9016

10	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 03 LEASE 27921 09/01/2019

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

10	61 N	61	-0-	-0-	-0-	50	1	11	9	N	10					20
11	61 N	61	-0-	-0-	-0-	50	1	11	9	N	10					30
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	NO RPT	-0-	-62	-0-	-0-				N	NO RPT					60

DRAKES BRANCH, N. (VICKSBURG) 26060 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: TYLER
 DAVIS SOUTHERN OPERATING CO LLC 206081
 BP EAST SKILLERN WELL #: RRCID -> 278630 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF.11656 - 11682

10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

DREWS LANDING (WILCOX CONS)													26099 400	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: SAN JACINTO			
UPLAND OPERATING, LLC													878942						
MORIAN													WELL #:	1	RRCID -> 167128	COMPL. DATE 01/22/1998	TOTAL DEPTH 11202	PERF.10608	- 16038
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			81					
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			81					
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			81					
01	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					
HERMANN HOSPITAL ESTATE													WELL #:	1D	RRCID -> 174850	COMPL. DATE 08/09/1999	TOTAL DEPTH 10964	PERF. 2070	- 2080
10	0 K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-					
11	0 K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-					
12	0 K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-					
01	0 K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-					
02	0 K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-					
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-															
03	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
10	11644 N	1488	-0-	-10156 B	11024	442	1	1045	2	N	1			160					
11	4289 N	1133	-0-	-3156 B	7868	342	1	791	2	N	-0-			160					
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	184	1	52					
02	1064 N	1003	-0-	-61 B	-0-	314	1	686	2	N	3			55					
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-															
*03	1463 N	1463	-0-	-0- B	-0-	409	1	1051	2	N	3			58					
MORIAN													WELL #:	3	RRCID -> 229931	COMPL. DATE 05/05/2007	TOTAL DEPTH 13500	PERF.12014	- 12054
10	14B2 EXT	210	-0-	210 B	365	62	1	148	2	N	-0-			125					
11	262 N	447	-0-	185 B	550	135	1	312	2	N	-0-			125					
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					
MORIAN													WELL #:	6	RRCID -> 232614	COMPL. DATE 09/11/2007	TOTAL DEPTH 12228	PERF.10644	- 10699
10	1330 N	1330	-0-	-0- B	-0-	395	1	935	2	N	-0-			58					
11	1396 N	1396	-0-	-0- B	-0-	421	1	975	2	N	-0-			58					
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					

DREWS LANDING (WILCOX CONS)		//CONT.//		26099 400	NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: SAN JACINTO						
UPLAND OPERATING, LLC		//CONT.//		878942												
MORIAN		WELL #:		7	RRCID -> 233276		COMPL. DATE 12/03/2007		TOTAL DEPTH 11900		PERF. 9998 - 10863					
M	O	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	
10	7750 N	1929	-0-	-5821 B	4795				466	1	1104	2	N	326	176 1	264
									359	9						
11	6690 N	1895	-0-	-4795 B	-0-				472	1	1094	2	N	299	505 1	58
									329	9						
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						

MORIAN		WELL #:		5	RRCID -> 234041		COMPL. DATE 10/30/2007		TOTAL DEPTH 12450		PERF.10298 - 10318					
10	170 N	60	-0-	-110 B	-0-				18	1	42	2	N	-0-		97
									14	1	31	2	N	-0-		97
11	45 N	45	-0-	-0- B	-0-				3	1	7	2	N	-0-		97
									62	1			N	-0-		97
12	31 N	10	-0-	-21 B	-0-				3	1			N	-0-		97
									6	1	14	2	N	-0-		97
01	62 N	-0-	-0-	-62 B	-0-								N	-0-		97
									6	1	14	2	N	-0-		97
02	56 N	20	-0-	-36 B	-0-								N	-0-		97
													N	-0-		97
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
*03	20 N	20	-0-	-0- B	-0-				6	1	14	2	N	-0-		97

MORIAN		WELL #:		8	RRCID -> 235136		COMPL. DATE 02/06/2008		TOTAL DEPTH 12300		PERF.10162 - 12232					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-								N	-0-		47
									3	1	7	2	N	-0-		47
11	14B2 EXT	10	-0-	10 B	10				34	1	86	2	N	-0-		47
									45	1	67	2	N	-0-		47
12	130 R	120	-0-	-10 B	-0-				53	1	115	2	N	-0-		47
													N	-0-		47
01	112 R	112	-0-	-0- B	-0-								N	-0-		47
													N	-0-		47
02	168 N	168	-0-	-0- B	-0-								N	-0-		47
													N	-0-		47
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
03	124 N	120	-0-	-4 B	-0-				34	1	86	2	N	-0-		47

MORIAN		WELL #:		9	RRCID -> 236060		COMPL. DATE 04/15/2008		TOTAL DEPTH 11670		PERF. 9776 - 11225					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-								N	-0-		104
									15	1	35	2	N	-0-		104
11	14B2 EXT	50	-0-	50 B	50				44	1	111	2	N	-0-		104
									63	1	92	2	N	-0-		104
12	205 R	155	-0-	-50 B	-0-				44	1	96	2	N	-0-		104
													N	-0-		104
01	155 R	155	-0-	-0- B	-0-								N	-0-		104
													N	-0-		104
02	140 N	140	-0-	-0- B	-0-								N	-0-		104
													N	-0-		104
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
03	155 N	155	-0-	-0- B	-0-				43	1	112	2	N	-0-		104

MORIAN		WELL #:		10	RRCID -> 244395		COMPL. DATE 11/21/2008		TOTAL DEPTH 11836		PERF.10245 - 10388					
10	1767 N	1670	-0-	-97 B	-74				496	1	1174	2	N	-0-		142
									443	1	1027	2	N	-0-		142
11	1396 N	1470	-0-	74 B	-0-				452	1	1149	2	N	15		157
									17	9						
12	1736 N	1618	-0-	-118 B	-0-				547	1	803	2	N	97		254
									107	9						
01	1674 N	1457	-0-	-217 B	-0-				396	1	865	2	N	2	164 1	92
									2	9						
02	1372 N	1263	-0-	-109 B	-0-											
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
03	1612 N	1580	-0-	-32 B	-0-				440	1	1129	2	N	10		102
									11	9						

OIL AND GAS DIVISION

DREWS LANDING (WILCOX CONS)		//CONT.//		26099 400	NON-ASSOCIATED	PRORATED				CNTY: SAN JACINTO						
UPLAND OPERATING, LLC		//CONT.//		878942												
LAZY M		WELL #:		1	RRCID ->	247935	COMPL. DATE	02/01/2009	TOTAL DEPTH	11800	PERF.	11310 - 11421				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-				-0-
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-
LAZY M		WELL #:		2	RRCID ->	248043	COMPL. DATE	04/09/2009	TOTAL DEPTH	12260	PERF.	10532 - 10562				
10	7332	6615	-0-	-717 B	16486		1942	1	4597	2	N	69	179	1		115
							76	9								
11	2717	5593	-0-	2876 B	19362		1664	1	3853	2	N	69				184
							76	9								
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								
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				
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
RAINOSEK		WELL #:		1	RRCID ->	113095	COMPL. DATE	06/15/1984	TOTAL DEPTH	681	PERF.	601 - 614				
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
DUFFY (FRIO 5550)		26334 300		NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: WHARTON							
DEWRE PETROLEUM CORPORATION		216748														
DUFFY		WELL #:		24	RRCID ->	084966	COMPL. DATE	10/26/1979	TOTAL DEPTH	5812	PERF.	5425 - 5430				
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
03	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	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-

DUFFY, G. A.		WELL #: 28		RRCID -> 202776		COMPL. DATE 06/26/2004		TOTAL DEPTH 5790 PERF. 5380 - 5384	
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-

DUFFY, G. A.		WELL #: 12		RRCID -> 215628		COMPL. DATE 03/21/2006		TOTAL DEPTH 5680 PERF. 5372 - 5404	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-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	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			88
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			88
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			88
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			88
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			88
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		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	
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			58
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			58
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			58
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			58
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		NO RPT	58
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		NO RPT	58

PLUGGED AND ABANDONED 01/22/2020

DUNCAN, S. (YEGUA 6500) 26495 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
M & S EXPLORATION 518896
WADDELL "A" WELL #: RRCID -> 148472 COMPL. DATE 02/25/1994 TOTAL DEPTH 7412 PERF. 6553 - 6556

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					432
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					432
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					432
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					432
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					432
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					432
PLUGGED AND ABANDONED 06/11/2019																

DUNCAN SLOUGH (FRIO CONS.) 26506 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA
ARCADIA OPERATING, LLC 028734
RUNNELLS GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 201102 COMPL. DATE 11/14/2003 TOTAL DEPTH 15094 PERF.11578 - 11597

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
10	7254 X	6533	-0-	-721	-0-	6480	2	53	9	N	48					135
11	7020 X	6578	-0-	-442	-0-	6543	2	35	9	N	32					167
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	6789 X	NO RPT	-0-	-6789	-0-					N	NO RPT					110

RUNNELLS GAS UNIT 1 WELL #: 9 RRCID -> 253410 COMPL. DATE 08/02/2009 TOTAL DEPTH 14700 PERF.11458 - 11469

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					30

ATLAS OPERATING LLC 036587
STODDARD -A- WELL #: 1 L RRCID -> 006036 COMPL. DATE 02/23/1962 TOTAL DEPTH 11659 PERF.10193 - 10214

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

STODDARD-LEWIS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 147005 COMPL. DATE 05/24/1993 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10194 - 10206

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4

LEWIS, J. C. WELL #: 2 RRCID -> 160251 COMPL. DATE 11/05/2006 TOTAL DEPTH 11687 PERF.10384 - 10540

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
10	886 N	477	-0-	-409	-0-	449	2	28	9	Y	25	49	1			38
11	342 N	342	-0-	-0-	-0-	321	2	21	9	Y	19					57
12	455 N	455	-0-	-0-	-0-	431	2	24	9	Y	22					79
01	465 N	381	-0-	-84	-0-	359	2	22	9	Y	20	26	1			73
02	319 N	319	-0-	-0-	-0-	296	2	23	9	Y	21	27	1			67
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					67

DUNCAN SLOUGH (FRIO CONS.) //CONT.// 26506 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA
ATLAS OPERATING LLC //CONT.// 036587
SANTOS-LEWIS GU WELL #: 1 RRCID -> 188995 COMPL. DATE 05/06/2009 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10528 - 10593

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		6096 X	6096	-0-	-0-	-0-	5979	2	117	9	N	106	184	1		60	
11		5756 X	5756	-0-	-0-	-0-	5648	2	108	9	N	98				158	
12		5982 X	5982	-0-	-0-	-0-	5874	2	108	9	N	98	179	1		77	
01		5918 X	5918	-0-	-0-	-0-	5799	2	119	9	N	108				185	
02		5194 X	5194	-0-	-0-	-0-	4941	2	253	9	N	230	361	1		54	
03		310 X	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT				54	

LEWIS, J. C. WELL #: 6 RRCID -> 212981 COMPL. DATE 06/26/2007 TOTAL DEPTH 11480 PERF.10362 - 10426

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

LEWIS, J. C. WELL #: 3 RRCID -> 214657 COMPL. DATE 01/01/2007 TOTAL DEPTH 11533 PERF.11303 - 11307

10		706 N	395	-0-	-311	-0-	372	2	23	9	Y	21	34	1		27
11		295 N	295	-0-	-0-	-0-	277	2	18	9	Y	16				43
12		335 N	335	-0-	-0-	-0-	317	2	18	9	Y	16				59
01		403 N	335	-0-	-68	-0-	315	2	20	9	Y	18	23	1		54
02		292 N	292	-0-	-0-	-0-					Y	19	19	1		54
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	271	2	21	9	Y	NO RPT				54

LEWIS, J. C. "C" WELL #: 1 RRCID -> 217099 COMPL. DATE 03/13/2006 TOTAL DEPTH 11903 PERF.10506 - 10564

10		3000 N	2011	-0-	-989	3191	1861	2	150	9	Y	136	204	1		18
11		3000 N	1548	-0-	-1452	1739	1456	2	92	9	Y	84				102
12		3100 N	1816	-0-	-1284	455	1720	2	96	9	Y	87				189
01		2166 N	1711	-0-	-455	-0-	1612	2	99	9	Y	90	115	1		164
02		1258 N	1258	-0-	-0-	-0-	1168	2	90	9	Y	82	112	1		134
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				134

J. C. LEWIS WELL #: 5 RRCID -> 249828 COMPL. DATE 03/13/2009 TOTAL DEPTH 11481 PERF.11372 - 11380

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

GAITHER PETROLEUM CORPORATION 292850
SANTOS-LEWIS GU WELL #: 2 RRCID -> 188108 COMPL. DATE 09/22/2001 TOTAL DEPTH 11578 PERF.11242 - 11280

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				258
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				258
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				258
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				258
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				258
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				258

DUNCAN SLOUGH (FRIO CONS.) //CONT.// 26506 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA															
GATHER PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 292850															
ALLEGRO-BUCKEYE WELL #: 1 RRCID -> 202774 COMPL. DATE 04/08/2008 TOTAL DEPTH 11850 PERF.11496 - 11758															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			212
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			212
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			212
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			212
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			212
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			212

SANTOS-BUCKEYE WELL #: 2 RRCID -> 279055 COMPL. DATE 09/05/2012 TOTAL DEPTH 14719 PERF.11753 - 11760															
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			47
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			47
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			47
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			47
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			47
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			47

SHOCO PRODUCTION LLC 778196 BUCKEYE RANCH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 271146 COMPL. DATE 10/25/2013 TOTAL DEPTH 10438 PERF.11486 - 14330															
10		31 N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-				N	12	163 1		23
11		1 N	-0-	-0-	-1	-0-	-0-				N	-0-			23
12		153 N	153	-0-	-0-	-0-	-0-	120 2	33 9		N	30			53
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	17			70
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	9			79
03		155 N NO RPT	-0-	-0-	-155	-0-	-0-				N	NO RPT			79

DUNCAN SLOUGH, S. (FRIO, LO.) 26510 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA															
ARCADIA OPERATING, LLC 028734															
PIERCE EST. OIL & GAS INTS. WELL #: 1 RRCID -> 048189 COMPL. DATE 03/31/1970 TOTAL DEPTH 11478 PERF.11326 - 11336															
10		3162 #	2930	-0-	-232	-0-	-0-	2896 2	34 9		N	31			113
11		2940 #	2752	-0-	-188	-0-	-0-	2710 2	42 9		N	38			151
12		3162 #	3005	-0-	-157	-0-	-0-	2954 2	51 9		N	46			197
01		3131 #	1568	-0-	-1563	-0-	-0-	1547 2	21 9		N	19			216
02		2828 #	2396	-0-	-432	-0-	-0-	2330 2	66 9		N	60	181 1		95
03		2945 # NO RPT	-0-	-0-	-2945	-0-	-0-				N	NO RPT			95

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															
10		186 N	-0-	-0-	-186	-0-	-0-				N	2			168
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	3			171
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	2			173
*01		72 N	72	-0-	-0-	-0-	-0-	6 1	64 2		N	2			175
								2 9							
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	3			178
03		0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			178

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															
10		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

DUNCAN SLOUGH, W. (FRIO, LO.)			26513 200		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: MATAGORDA							
PLANTATION OPERATING CO., INC.			667907														
TERRY, P.P.			WELL #:		RRCID -> 098410		COMPL. DATE 10/28/1981		TOTAL DEPTH 11082		PERF.10862 - 10867						
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

10		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					164
11		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					164
12		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					164
01		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					164
02		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					164
03		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 #:		RRCID -> 142147		COMPL. DATE 01/15/1991		TOTAL DEPTH 7145		PERF. 6896 - 6902						
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
01		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

BASH UNIT			WELL #:		RRCID -> 173467		COMPL. DATE 12/17/1997		TOTAL DEPTH 8257		PERF. 7006 - 7014						
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	377					N	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	377					N	NO RPT					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	377					N	NO RPT					-0-
01		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-

DYERSDALE (WILCOX 12100)			26876 700		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: HARRIS							
ETOCO, L.P.			255133														
WALKER			WELL #:		RRCID -> 182406		COMPL. DATE 01/24/2003		TOTAL DEPTH 13770		PERF.12497 - 12501						
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MAVERICK SERVICES 3M, LLC			534164														
WALKER			WELL #:		RRCID -> 208410		COMPL. DATE 12/15/2005		TOTAL DEPTH 14764		PERF. 5776 - 5844						
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DYERSDALE, N. (CM-2)			26878 241		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: HARRIS							
DAF OPERATING, LLC			196980														
GEORGE KOSTAS			WELL #:		RRCID -> 064772		COMPL. DATE 12/17/1975		TOTAL DEPTH 9325		PERF. N/A						
10		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DYERSDALE, N. (CM-2) //CONT.// 26878 241 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRIS
MENGDEN, W. ESTATE OF 559696
RJS UNIT WELL #: 4 U RRCID -> 067977 COMPL. DATE 03/25/1976 TOTAL DEPTH 9175 PERF. N/A

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

10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	12	N	7	-0-	-5	-0-	3	4	4	9	Y	4					72
11	11	N	11	-0-	-0-	-0-	4	4	7	9	Y	6					78
12	12	N	12	-0-	-0-	-0-	3	4	9	9	Y	8					86
01	7	N	NO RPT	-0-	-7	-0-					Y	NO RPT					86
02	11	N	NO RPT	-0-	-11	-0-					Y	NO RPT					86
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					86

RJS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 272057 COMPL. DATE 07/07/2011 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 9054 - 9079

10	12	N	12	-0-	-0-	-0-	6	4	6	9	N	5					53
11	9	N	9	-0-	-0-	-0-	5	4	4	9	N	4					57
12	13	N	5	-0-	-8	-0-	2	4	3	9	N	3					60
01	12	N	NO RPT	-0-	-12	-0-					N	NO RPT					60
02	9	N	NO RPT	-0-	-9	-0-					N	NO RPT					60
03	5	N	NO RPT	-0-	-5	-0-					N	NO RPT					60

MENGDEN, W. ESTATE OF 559696
RJS UNIT WELL #: 4 L RRCID -> 067978 COMPL. DATE 03/25/1976 TOTAL DEPTH 9175 PERF. N/A

10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

DYERSDALE, N. (8100) 26878 850 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRIS
DAF OPERATING, LLC 196980
BROOK, M. I. WELL #: 2 RRCID -> 201402 COMPL. DATE 05/09/2003 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8040 - 8046

10	31	N	12	-0-	-19	-0-	9	4	3	9	N	3					53
11	11	N	11	-0-	-0-	-0-	7	4	4	9	N	4					57
12	14	N	11	-0-	-3	-0-	5	4	6	9	N	5					62
01	12	N	NO RPT	-0-	-12	-0-					N	NO RPT					62
02	11	N	NO RPT	-0-	-11	-0-					N	NO RPT					62
03	11	N	NO RPT	-0-	-11	-0-					N	NO RPT					62

OIL AND GAS DIVISION

DYNAMIC (FRIO 3700)		26909 190		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON				
HILCORP ENERGY COMPANY		386310										
KALLAS UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	179413	COMPL. DATE	05/07/2011	TOTAL DEPTH	7715	PERF. 3640 - 3850		
M	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	AMT	BALANCE
10		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

DYNAMIC (WILCOX 12,500)		26909 475		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON				
DYNAMIC PRODUCTION, INC.		237926										
DUNCAN		WELL #:	3	RRCID ->	182405	COMPL. DATE	02/16/2001	TOTAL DEPTH	13873	PERF.12556 - 12811		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
10		1321 N	1321	-0-	-0-	-0-	75 1	1212 2	N	31	128	
							34 9					
11		1286 N	1286	-0-	-0-	-0-	75 1	1178 2	N	30	158	
							33 9					
12		1213 N	1213	-0-	-0-	-0-	75 1	1134 2	N	4	162	
							4 9					
01		1333 N	1309	-0-	-24	-0-	75 1	1201 2	N	30	192	
							33 9					
02		1204 N	1159	-0-	-45	-0-	75 1	1050 2	N	31	32	
							34 9		191 1			
*03		1266 N	1266	-0-	-0-	-0-	75 1	1166 2	N	23	55	
							25 9					

DYNAMIC (WILCOX 15,150)		26909 480		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON				
EVANS, S. LAVON JR. OPER. CO.		255456										
LLSE MILLER		WELL #:	1	RRCID ->	254918	COMPL. DATE	04/03/2007	TOTAL DEPTH	17030	PERF.16758 - 16784		
M	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	AMT	BALANCE
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03		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		255456										
		WELL #:	1	RRCID ->	185829	COMPL. DATE	06/17/2001	TOTAL DEPTH	16265	PERF.15824 - 15854		
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	AMT	BALANCE
10		2979 X	2979	-0-	-0-	-0-	306 1	2673 2	Y	-0-	12	
11		2830 X	2830	-0-	-0-	-0-	364 1	2466 2	Y	-0-	-0-	
12		3069 X	2786	-0-	-283	-0-	355 1	2431 2	Y	-0-	-0-	
01		3069 X	2860	-0-	-209	-0-	303 1	2555 2	Y	2	2	
							2 9					
02		2772 X	2558	-0-	-214	-0-	293 1	2261 2	Y	4	6	
							4 9					
03		2976 X	2493	-0-	-483	-0-	320 1	2165 2	Y	7	4	
							8 9		9 1			

FORGASON DEEP GAS UNIT		26909 480		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON				
		255456										
		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	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	

DYNAMIC (WILCOX 15,150) //CONT.// 26909 480 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON														
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310														
FORGASON DEEP G.U. WELL #: 2 RRCID -> 191841 COMPL. DATE 08/31/2002 TOTAL DEPTH 16146 PERF.15630 - 15670														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	15841 X	15841	-0-	-0-	-0-	1626	1	14214	2	Y	1			111
11	15628 X	15628	-0-	-0-	-0-	2002	1	13575	2	Y	46	132	1	25
12	15213 X	15213	-0-	-0-	-0-	1935	1	13250	2	Y	25			50
01	15841 X	14683	-0-	-1158	-0-	1552	1	13078	2	Y	48			98
02	14588 X	13625	-0-	-963	-0-	1562	1	12030	2	Y	30			128
03	16151 X	13110	-0-	-3041	-0-	1688	1	11407	2	Y	14			142

PEACH CREEK GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 195513 COMPL. DATE 04/29/2003 TOTAL DEPTH 16150 PERF.15700 - 15770														
10	3689 X	3601	-0-	-88	-0-	369	1	3232	2	Y	-0-			12
11	3570 X	3537	-0-	-33	-0-	454	1	3077	2	Y	5	13	1	4
12	3782 X	3536	-0-	-246	-0-	450	1	3080	2	Y	5			9
01	3782 X	3422	-0-	-360	-0-	362	1	3052	2	Y	7			16
02	3416 X	3189	-0-	-227	-0-	366	1	2819	2	Y	4			20
03	3658 X	3165	-0-	-493	-0-	407	1	2749	2	Y	8	18	1	10

FORGASON DEEP UNIT WELL #: 4 RRCID -> 196147 COMPL. DATE 05/16/2003 TOTAL DEPTH 15824 PERF.15090 - 15550														
10	3100 N	2274	-0-	-826	3688	233	1	2040	2	Y	1			54
11	3000 N	2347	-0-	-653	3035	300	1	2037	2	Y	9	53	1	10
12	3100 N	2366	-0-	-734	2301	301	1	2059	2	Y	5			15
01	3100 N	2469	-0-	-631	1670	260	1	2187	2	Y	20			35
02	2800 N	2144	-0-	-656	1014	243	1	1869	2	Y	29			64
*03	3100 N	2210	-0-	-890	124	283	1	1912	2	Y	14			78

PEACH CREEK GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 197492 COMPL. DATE 07/26/2003 TOTAL DEPTH 16269 PERF.15420 - 15960														
10	3100 N	3062	-0-	-38	6509	314	1	2748	2	Y	-0-			6
11	3000 N	2708	-0-	-292	6217	348	1	2358	2	Y	2	7	1	1
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

DYNAMIC (WILCOX 15,150)		//CONT.// 26909 480		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WHARTON				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310											
PEACH CREEK GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 200830		COMPL. DATE 12/30/2003			TOTAL DEPTH 16250 PERF.15368 - 15930				
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		
10	3100 N	1958	-0-	-1142	2963	201	1	1755	2	Y	2	15	
11	3000 N	1912	-0-	-1088	1875	245	1	1664	2	Y	3	14 1	4
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

PEACH CREEK GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 203438		COMPL. DATE 05/27/2004			TOTAL DEPTH 16095 PERF.15707 - 15787				
10	9858 X	8859	-0-	-999	-0-	908	1	7940	2	Y	10	71	
11	8940 X	4078	-0-	-4862	-0-	523	1	3544	2	Y	10	55 1	26
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

PEACH CREEK GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 209214		COMPL. DATE 04/18/2005			TOTAL DEPTH 16050 PERF.15660 - 15768				
10	11988 X	11988	-0-	-0-	-0-	1230	1	10754	2	Y	4	57	
11	11220 X	9654	-0-	-1566	-0-	1237	1	8391	2	Y	24	61 1	20
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

PEACH CREEK GAS UNIT		WELL #: 10R		RRCID -> 209797		COMPL. DATE 12/15/2004			TOTAL DEPTH 16200 PERF.15420 - 15960				
10	3131 X	2846	-0-	-285	-0-	292	1	2552	2	Y	2	17	
11	3030 X	2847	-0-	-183	-0-	366	1	2480	2	Y	1	12 1	6
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

DYNAMIC (WILCOX 15,150)		//CONT.//		26909 480	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WHARTON							
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310												
FORGASON DEEP GAS UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	213823	COMPL. DATE	07/25/2005	TOTAL DEPTH	15706	PERF.15257 -	15710				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
03	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				
10	3100 N	2038	-0-	-1062	-0-	515	209	1	1829	2	Y	-0-				10
11	2459 N	1944	-0-	-515	-0-		249	1	1689	2	Y	5	9	1		6
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

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				
10	2069 N	2069	-0-	-0-	-0-		30	1	2032	2	N	6				58
11	1591 N	1591	-0-	-0-	-0-		30	1	1554	2	N	6				64
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

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				
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-

STATE TRACT 331		WELL #:		5ST	RRCID ->	179673	COMPL. DATE	08/17/2000	TOTAL DEPTH	16301	PERF.16510 -	18135				
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
03	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 #: 6		RRCID -> 183756		COMPL. DATE 05/18/2001		TOTAL DEPTH 16190 PERF.15524 - 15680							
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
SAN LEON GAS UNIT			WELL #: 1ST		RRCID -> 185633		COMPL. DATE 08/07/2002		TOTAL DEPTH 16280 PERF.14916 - 14950							
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
EAGLE BAY GAS UNIT			WELL #: 3291		RRCID -> 186891		COMPL. DATE 11/06/2001		TOTAL DEPTH 15913 PERF.16260 - 17110							
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
STATE TRACT 331			WELL #: 7		RRCID -> 188921		COMPL. DATE 02/23/2002		TOTAL DEPTH 16462 PERF.16146 - 16159							
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
STATE TRACT 331			WELL #: 9		RRCID -> 191681		COMPL. DATE 09/22/2003		TOTAL DEPTH 16700 PERF.15899 - 15991							
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
STATE TRACT 331			WELL #: 8		RRCID -> 207398		COMPL. DATE 12/25/2004		TOTAL DEPTH 17355 PERF.17172 - 17182							
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	94					N	NO RPT				-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	94					N	NO RPT				-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	94					N	NO RPT				-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	94					N	NO RPT				-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	94					N	NO RPT				-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	94					N	NO RPT				-0-
BLOW FISH GAS UNIT 329			WELL #: 2		RRCID -> 227360		COMPL. DATE 08/04/2006		TOTAL DEPTH 16500 PERF.15527 - 15568							
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

EAGLE BAY (VICKSBURG)		//CONT.//		27068 470	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GALVESTON						
FIELDWOOD ONSHORE LLC		//CONT.//		267774										
STATE TRACT 330 GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	234082	COMPL. DATE	06/30/2007	TOTAL DEPTH	16165	PERF.17004 - 17012			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-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			
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-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			
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-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			
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-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			
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

STATE TRACT 331		WELL #:		7	RRCID ->	188919	COMPL. DATE	02/23/2002	TOTAL DEPTH	16462	PERF.15421 - 15248			
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	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		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW	CODE	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			81
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			81
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			81
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			81
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			81
*03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	51	7	30

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		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW	CODE	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			177
11	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			177
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-			N	-0-	37	7	140

EAGLE'S CLAW (YEGUA)		27137 475		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON				
SHIDLER, MARK L., INC.		776590										
PATOS GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 146623		COMPL. DATE 07/22/1993		TOTAL DEPTH 7760		PERF. 7610 - 7634		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW	CODE	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

EASTER (15120)		27316 970		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLORADO				
VIPER S.W.D., LLC		886209										
LEHRER		WELL #: 2		RRCID -> 199076		COMPL. DATE 12/22/2003		TOTAL DEPTH 16650		PERF. 14798 - 14818		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW	CODE	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	4712 X	4242	-0-	-470	-0-	4242	2	N	-0-			-0-
11	4440 X	3988	-0-	-452	-0-	3988	2	N	-0-			-0-
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-

EASTER, S. (HEARTBREAK)		27326 220		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COLORADO				
VIPER S.W.D., LLC		886209										
LEHRER "D"		WELL #: 4		RRCID -> 186461		COMPL. DATE 05/20/2001		TOTAL DEPTH 15020		PERF. 13664 - 13766		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW	CODE	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			76
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			76
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			76
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			76
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			76
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			76
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			76

EATON (MIOCENE 2000)		27372 470		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COLORADO		
SILVER STAR OPERATING CO., LLC		781931								
EATON UNIT		WELL #:	4	RRCID ->	088466	COMPL. DATE	05/29/1980	TOTAL DEPTH	2375 PERF. 1987 - 2000	
M	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
10	294 N	294	-0-	-0-	-0-	294 2	N	-0-		-0-
11	296 N	296	-0-	-0-	-0-	296 2	N	-0-		-0-
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	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

EATON (MIOCENE 2100)		27372 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLORADO		
SILVER STAR OPERATING CO., LLC		781931								
EATON UNIT		WELL #:	2	RRCID ->	085671	COMPL. DATE	10/28/1979	TOTAL DEPTH	2610 PERF. 2148 - 2400	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-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-

EDNY DUKE (WILCOX 9000)		27700 600		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: POLK		
GEOPETRA PARTNERS, LLC		300824								
DUKE		WELL #:	1 A	RRCID ->	087277	COMPL. DATE	04/28/1999	TOTAL DEPTH	9132 PERF. 3400 - 3500	
10	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

BAR M RANCH		27700 700		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: POLK		
		300824								
		WELL #:	2	RRCID ->	177905	COMPL. DATE	05/27/2000	TOTAL DEPTH	11400 PERF.10540 - 10568	
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		130
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		130
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		130
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		130
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		130
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		130

EDNY DUKE (WILCOX 10,500)		27700 700		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: POLK		
GEOPETRA PARTNERS, LLC		300824								
BAR M RANCH		WELL #:	2	RRCID ->	177905	COMPL. DATE	05/27/2000	TOTAL DEPTH	11400 PERF.10540 - 10568	
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	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	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		57
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		57
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		57
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		57
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		57
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		57

EGYPT (COOK MTN)		//CONT.//		27807 075	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WHARTON	
FAULCONER, VERNON E., INC.				263701						
VASTAR-DUNCAN "D"		WELL #:		5	RRCID ->	172021	COMPL. DATE	01/06/1999	TOTAL DEPTH	8700 PERF. 8358 - 8380
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

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT -0-
		PLUGGED AND ABANDONED		11/05/2021						

HOME PETROLEUM CORP.				396852						
NORTHINGTON		WELL #:		1	RRCID ->	162017	COMPL. DATE	12/08/1996	TOTAL DEPTH	12975 PERF. 8495 - 8532
10	652 X	652	-0-	-0-	-0-	651 2	1 9	Y	1	13
11	596 X	596	-0-	-0-	-0-	596 2		Y	-0-	13
12	713 X	611	-0-	-102	-0-	611 2		Y	-0-	13
01	713 X	463	-0-	-250	-0-	461 2	2 9	Y	2	15
02	644 X	399	-0-	-245	-0-	399 2		Y	-0-	15
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	15

HANCOCK		WELL #:		1	RRCID ->	170803	COMPL. DATE	02/22/1998	TOTAL DEPTH	8647 PERF. 8608 - 8618
10	403 N	403	-0-	-0-	-0-	403 2		Y	-0-	8
11	376 N	376	-0-	-0-	-0-	376 2		Y	-0-	8
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			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
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	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
10	2387 X	2110	-0-	-277	-0-	162 1	1945 2	N	3	251
						3 9				
11	2310 X	2066	-0-	-244	-0-	183 1	1870 2	N	12	263
						13 9				
12	2263 X	2012	-0-	-251	-0-	179 1	1813 2	N	18	281
						20 9				
01	3109 X	3109	-0-	-0-	-0-	253 1	2832 2	N	22	303
						24 9				
02	3138 X	3138	-0-	-0-	-0-	256 1	2843 2	N	35	238
						39 9			100 1	
*03	2369 N	2369	-0-	-0-	-0-	267 1	2071 2	N	28	266
						31 9				

OIL AND GAS DIVISION

EGYPT (COOK MTN)		//CONT.//		27807 075	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WHARTON		
TRANSPACIFIC ENERGY, LLC		//CONT.//		864566								
EVANGELINE		WELL #:		2	RRCID ->	286175	COMPL. DATE	09/27/2018	TOTAL DEPTH	7986	PERF.	7818 - 7826
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		
10	18786 X	15826	-0-	-2960	-0-	1205 1	14500 2	N	110	168 1		187
11	17610 X	14221	-0-	-3389	-0-	1255 1	12854 2	N	102			289
12	17484 X	13843	-0-	-3641	-0-	1237 1	12494 2	N	102	168 1		223
01	17422 X	12936	-0-	-4486	-0-	1052 1	11788 2	N	87			310
02	14616 X	11101	-0-	-3515	-0-	910 1	10105 2	N	78	151 1		237
03	15841 X	11682	-0-	-4159	-0-	1323 1	10279 2	N	73			310
						121 9						
						112 9						
						112 9						
						112 9						
						96 9						
						86 9						
						80 9						
EGYPT (FIRST WILCOX)				27807 100	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: WHARTON		
MAGNUM PRODUCING, LP				521516								
DUNCAN, G. C.		WELL #:		1	RRCID ->	160307	COMPL. DATE	09/20/1996	TOTAL DEPTH	13500	PERF.	11150 - 11181
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			173
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			173
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			173
EGYPT (FRIO 4700)				27807 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WHARTON		
HILCORP ENERGY COMPANY				386310								
DUNCAN "B"		WELL #:		5	RRCID ->	175534	COMPL. DATE	12/01/1999	TOTAL DEPTH	7481	PERF.	4578 - 4584
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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								
SAND RIDGE BAPTIST CHURCH UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	258539	COMPL. DATE	08/06/2010	TOTAL DEPTH	7806	PERF.	2650 - 2670
10	188 N	188	-0-	-0-	-0-	38 1	150 2	N	-0-			-0-
11	170 N	170	-0-	-0-	-0-	38 1	132 2	N	-0-			-0-
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-
EGYPT, NW. (FRIO 4340)				27809 200	NON-ASSOCIATED	EXEMPT				CNTY: WHARTON		
H-M RESOURCE MANAGEMENT, INC.				341468								
SAND RIDGE BAPTIST CHURCH		WELL #:		1U	RRCID ->	122098	COMPL. DATE	08/14/1986	TOTAL DEPTH	7806	PERF.	4336 - 4340
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE

10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 02/24/2022												

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												
10	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	38 1	1147 2	N		-0-	-0-
11	1110	N	1050	-0-	-60	-0-	38 1	1012 2	N		-0-	-0-
12	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	38 1	1109 2	N		-0-	-0-
01	1147	N	1125	-0-	-22	-0-	38 1	1087 2	N		-0-	-0-
02	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	38 1	1036 2	N		-0-	-0-
03	1147	N	1142	-0-	-5	-0-	51 1	1091 2	N		-0-	-0-

ANDERSON WELL #: 2 RRCID -> 216877 COMPL. DATE 02/03/2006 TOTAL DEPTH 7998 PERF. 2642 - 2664												
10	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	38 1	1147 2	N		-0-	-0-
11	1110	N	1050	-0-	-60	-0-	38 1	1012 2	N		-0-	-0-
12	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	38 1	1109 2	N		-0-	-0-
01	1147	N	1125	-0-	-22	-0-	38 1	1087 2	N		-0-	-0-
02	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	38 1	1036 2	N		-0-	-0-
03	1147	N	1142	-0-	-5	-0-	51 1	1091 2	N		-0-	-0-

ANDERSON WELL #: 9 RRCID -> 222832 COMPL. DATE 06/30/2006 TOTAL DEPTH 4814 PERF. 2629 - 2675												
10	733	N	733	-0-	-0-	-0-	38 1	695 2	N		-0-	-0-
11	551	N	551	-0-	-0-	-0-	38 1	513 2	N		-0-	-0-
12	527	N	192	-0-	-335	-0-	38 1	154 2	N		-0-	-0-
01	527	N	38	-0-	-489	-0-	38 1		N		-0-	-0-
02	476	N	-0-	-0-	-476	-0-			N		-0-	-0-
03	186	N	-0-	-0-	-186	-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												
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

OIL AND GAS DIVISION

EL CAMPO (D-3 YEGUA)		27923 020		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON		
HILCORP ENERGY COMPANY		386310								
ELAM UNIT		WELL #: 1 A		RRCID -> 124300		COMPL. DATE 05/13/1987		TOTAL DEPTH 10836 PERF. 9960 - 10124		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					172
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					172
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					172
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					173
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					173
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					173

ELAM		27923 050		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON		
		WELL #: 2		RRCID -> 128378		COMPL. DATE 08/18/1988		TOTAL DEPTH 10682 PERF. 9842 - 9928		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

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		
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

DAVRAN		27923 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON		
		WELL #: 1		RRCID -> 283627		COMPL. DATE 11/24/2017		TOTAL DEPTH 6060 PERF. 5968 - 6000		
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-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					
10	3100 N	3430	-0-	330	987	2860	2	570	9	518	355	1	247
11	4079 X	3092	-0-	-987	-0-	2630	2	462	9	420	538	1	129
12	3107 X	3107	-0-	-0-	-0-	2579	2	528	9	480	371	1	238
01	2969 X	2969	-0-	-0-	-0-	2538	2	431	9	392	539	1	91
02	2591 X	2591	-0-	-0-	-0-	2172	2	419	9	381	362	1	110
*03	3035 X	3035	-0-	-0-	-0-	2319	2	716	9	651	360	1	401

HILCORP ENERGY COMPANY		386310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON					
MACH		WELL #: 1		RRCID -> 124945		COMPL. DATE 07/31/1987		TOTAL DEPTH 10768 PERF. 9738 - 10171					
10	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-								-0-
PLUGGED AND ABANDONED 10/11/2021 - WELL PLUGGED 10-11-21													

EL CAMPO (YEGUA)		//CONT.// 27923 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
OSINA		WELL #: 1		RRCID -> 125594		COMPL. DATE 06/23/2011		TOTAL DEPTH 10754 PERF. 9960 - 10194								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
PLUGGED AND ABANDONED 04/13/2022																

KUEHNLE		WELL #: 2		RRCID -> 146633		COMPL. DATE 08/27/1993		TOTAL DEPTH 10280 PERF. 9770 - 10032								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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								
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
*01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
*02	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
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								
*04	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*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								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KUEHNLE		WELL #: 4		RRCID -> 196721		COMPL. DATE 07/26/2003		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9840 - 10170								
10	2372 N	2372	-0-	-0-	-0-	2171	2	201	9	N	183	184	1			108
11	2280 N	2280	-0-	-0-	-0-	2079	2	201	9	N	183					291
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

EL CAMPO (YEGUA)		//CONT.// 27923 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WHARTON					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310												
KUEHNLE		WELL #: 5		RRCID -> 207005		COMPL. DATE 01/13/2005			TOTAL DEPTH 10292 PERF. 9836 - 10092					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27

ELAM		WELL #: 3		RRCID -> 230196		COMPL. DATE 06/06/2007			TOTAL DEPTH 10310 PERF. 9756 - 9920					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			57
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			57
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			57
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			57
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			57
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			57

EDWIN J. POPP GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 245859		COMPL. DATE 11/13/2008			TOTAL DEPTH 10360 PERF.10046 - 10196					
*04	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*05	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*06	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*07	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
*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-
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 06/02/2020														

TRANSPACIFIC ENERGY, LLC		864566		RRCID -> 278941		COMPL. DATE 07/06/2014			TOTAL DEPTH 10390 PERF.10323 - 10365					
KUBELA		WELL #: 2												
10	139 N	139	-0-	-0-	-0-	9	1	121	2	N	8			185
						9	9							
11	120 N	95	-0-	-25	-0-	10	1	78	2	N	6	162	1	29
						7	9							
12	186 N	75	-0-	-111	-0-	8	1	64	2	N	3			32
						3	9							
01	124 N	77	-0-	-47	-0-	9	1	57	2	N	10			42
						11	9							
02	84 N	75	-0-	-9	-0-	13	1	54	2	N	7			49
						8	9							
*03	119 N	119	-0-	-0-	-0-	108	2	11	9	N	10			59

DLCC		WELL #: 2		RRCID -> 281408		COMPL. DATE 11/11/2015			TOTAL DEPTH 9955 PERF. 9775 - 9870					
10	961 N	541	-0-	-420	-0-	87	1	363	2	N	83	178	1	257
						91	9							
11	450 N	344	-0-	-106	-0-	151	1	108	2	N	77			334
						85	9							
12	1891 N	140	-0-	-1751	-0-	26	1	40	2	N	67			401
						74	9							
01	527 N	192	-0-	-335	-0-	6	1	131	2	N	50	160	1	291
						55	9							
02	308 N	143	-0-	-165	-0-	5	1	81	2	N	52			343
						57	9							
03	155 N	155	-0-	-0-	-0-	87	2	68	9	N	62			405

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								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					54
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					54
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					54
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					54
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					54
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					54
HILCORP ENERGY COMPANY		386310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON								
WATZ		WELL #: 1		RRCID -> 122259		COMPL. DATE 09/12/1986		TOTAL DEPTH 10800 PERF.10025 - 10282								
10	3100 N	2457	-0-	-643	727	2339	2	118	9	N	107					166
11	2759 X	2032	-0-	-727	-0-	1932	2	100	9	N	91	178	1			79
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
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								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
EL GORDO (MIOCENE)		27964 255		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MATAGORDA								
CAPCO OFFSHORE OF TEXAS, INC.		130342														
STATE TRACT 485-L, SW/4		WELL #: 1		RRCID -> 069709		COMPL. DATE 06/14/1976		TOTAL DEPTH 12900 PERF.11800 - 11832								
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TR OFFSHORE, LLC		863725		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MATAGORDA								
STATE TRACT 520-L, NW/4		WELL #: 6		RRCID -> 069259		COMPL. DATE 02/20/1976		TOTAL DEPTH 11155 PERF.10820 - 10970								
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	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-
STATE TRACT 520-L, NW/4		WELL #: 12		RRCID -> 070867		COMPL. DATE 12/20/1976		TOTAL DEPTH 13331 PERF.12130 - 12162								
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	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-

EL GORDO (MIOCENE) TR OFFSHORE, LLC STATE TRACT 520-L, NW/4		//CONT.// 27964 255 //CONT.// 863725		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MATAGORDA			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
STATE TRACT 520-L, NW/4		WELL #: 8		RRCID -> 070868	COMPL. DATE 10/15/1976	TOTAL DEPTH 12088	PERF.11006 - 11118				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
03	14B DENY	-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				
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
STATE TRACT 520L NW/4		WELL #: 4		RRCID -> 202761	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 12801	PERF.11166 - 11238				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
03	14B DENY	-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			
STATE TRACT 520-L, NW/4		WELL #: 9		RRCID -> 071459	COMPL. DATE 02/22/1977	TOTAL DEPTH 12980	PERF.11796 - 11828				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
03	14B DENY	-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			
ST. TR. 520-L, NW/4		WELL #: 16		RRCID -> 075774	COMPL. DATE 07/11/2005	TOTAL DEPTH 12535	PERF.12058 - 12186				
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	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-
EL GORDO (12300) TR OFFSHORE, LLC STATE TRACT 520-L, NE/4		27964 730 863725		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA			
STATE TRACT 520-L, NE/4		WELL #: 2		RRCID -> 075924	COMPL. DATE 12/16/1977	TOTAL DEPTH 13092	PERF. N/A				
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

EL MATON (FRIO F-1) 28033 380 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
 KEBO OIL & GAS, INC. 453170
 PECAN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 278352 COMPL. DATE 01/05/2015 TOTAL DEPTH 12950 PERF.11130 - 11140

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
10	2356 #	523	-0-	-1833	-0-	36	1	408	2	N	72				384
11	2370 #	2019	-0-	-351	-0-	79	9	1742	2	N	67	196	1		255
12	2449 #	2131	-0-	-318	-0-	74	9	1839	2	N	62	179	1		138
01	2449 #	1884	-0-	-565	-0-	224	1	1578	2	N	89				227
02	1876 #	1781	-0-	-95	-0-	68	9	1547	2	N	47				274
03	2139 N	1852	-0-	-287	-0-	208	1	1567	2	N	41				315
						98	9								
						182	1								
						52	9								
						240	1								
						45	9								

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

10	2206 N	2206	-0-	-0-	-0-	480	1	1577	2	N	135	192	1		265
11	3000 N	3553	-0-	553	553	149	9	3025	2	N	125				390
12	3100 N	3415	-0-	315	868	390	1	2968	2	N	101				491
01	3100 N	2719	-0-	-381	487	138	9	2364	2	N	28				519
02	4743	3192	-0-	-1551	-0-	336	1	2747	2	N	74	360	1		233
*03	3796	3076	-0-	-720	-0-	111	9	2660	2	N	51				284
						324	1								
						31	9								
						364	1								
						81	9								
						360	1								
						56	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

10	962 N	962	-0-	-0-	B	-0-	62	1	824	2	N	69			327
11	228 N	228	-0-	-0-	B	-0-	76	9	73	2	N	86	355	1	58
12	1040 N	1040	-0-	-0-	B	-0-	60	1	899	2	N	72			130
01	561 N	561	-0-	-0-	B	-0-	95	9	327	2	N	158	181	1	107
*02	238 N	238	-0-	-0-	B	-0-	62	1	129	2	N	48			155
							79	9							
							60	1							
							174	9							
							56	1							
							53	9							
03/01	BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				155

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

11	0	12947	-0-	12947	12947	8820	2	4127	9	N	3752	2880	1		872
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	NO RPT	-0-	-10292	34528					N	NO RPT				1379

ELLIOTT (YEGUA STRAY U)		28449 284		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HARDIN					
MOSBACHER ENERGY COMPANY		589984		WELL #: 2		RRCID -> 265561		COMPL. DATE 12/19/2011		TOTAL DEPTH 8231		PERF. 7252 - 7257	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
10		1032 N	1032	-0-	-0-	279 1	753 2	N	-0-			62	
11		1020 N	973	-0-	-47	279 1	694 2	N	-0-			62	
12		1085 N	990	-0-	-95	279 1	711 2	N	-0-			62	
01		1023 N	993	-0-	-30	279 1	714 2	N	-0-			62	
02		896 N	891	-0-	-5	252 1	639 2	N	-0-			62	
03		992 N	834	-0-	-158	279 1	555 2	N	-0-			62	

ELWOOD (DISCORBIS)		28785 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CHAMBERS					
HILCORP ENERGY COMPANY		386310		WELL #: 1		RRCID -> 277015		COMPL. DATE 04/17/2020		TOTAL DEPTH 11974		PERF.11826 - 12317	
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	
10		1457 X	309	-0-	-1148	5 1	304 2	N	-0-			31	
11		2760 X	1761	-0-	-999	12 1	1749 2	N	-0-			31	
12		2852 X	442	-0-	-2410	2 1	307 2	N	121	128 1		24	
						133 9							
01		2852 X	-0-	-0-	-2852			N	-0-			24	
02		1652 X	-0-	-0-	-1652			N	-0-			24	
03		1829 X	26	-0-	-1803	4 1	22 2	N	-0-			24	

JACK WHITE		284322		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: FORT BEND				
WELL #: 1		RRCID -> 284322		COMPL. DATE 03/03/2018		TOTAL DEPTH 13370		PERF.11350 - 11370				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10		248 N	-0-	-0-	-248			N	-0-			-0-
11		270 N	270	-0-	-0-	2 1	268 2	N	-0-			-0-
12		135 N	135	-0-	-0-	1 1	93 2	N	37	30 1		7
						41 9						
01		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
02		252 N	-0-	-0-	-252			N	-0-			7
03		124 N	21	-0-	-103	4 1	17 2	N	-0-			7

ENDURANCE (MID-WILCOX)		29075 250		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: FORT BEND					
HILCORP ENERGY COMPANY		386310		WELL #: 1		RRCID -> 184966		COMPL. DATE 08/11/2001		TOTAL DEPTH 15680		PERF.15354 - 15374	
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	
10		16275 #	8262	-0-	-8013	794 1	7410 2	N	53			107	
						58 9							
11		17910 #	14379	-0-	-3531	805 1	13573 2	N	1			108	
						1 9							
12		19313	19835	-0-	522	873 1	18962 2	N	-0-			108	
01		18507 #	16561	-0-	-1946	853 1	15621 2	N	79			187	
						87 9							
02		16528 R	16528	-0-	-0-	793 1	15735 2	N	-0-			187	
03		19313	1369	-0-	-17944	319 1	954 2	N	87	161 1		113	
						96 9							

ENDURANCE (THIRD MEEK SAND)		29075 380		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: FORT BEND					
HILCORP ENERGY COMPANY		386310		WELL #: 1		RRCID -> 189847		COMPL. DATE 05/09/2002		TOTAL DEPTH 17210		PERF.13242 - 13356	
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	
10		1519 N	1400	-0-	-119	136 1	1264 2	N	-0-			14	
11		1470 N	1171	-0-	-299	65 1	1106 2	N	-0-			14	
12		1302 N	1295	-0-	-7	57 1	1238 2	N	-0-			14	
01		1481 N	1481	-0-	-0-	77 1	1404 2	N	-0-			14	
02		1092 N	975	-0-	-117	47 1	928 2	N	-0-			14	
03		1302 N	1278	-0-	-24	321 1	957 2	N	-0-			14	

ENGLEHART (F2) 29110 145 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLORADO
M. E. OPERATING & SERVICES, INC. 518265
SCHILLER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 187435 COMPL. DATE 11/04/2001 TOTAL DEPTH 12222 PERF. 3191 - 3194

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

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

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

10	1767 N	989	-0-	-778	-0-	981	2	8	9	N	7	40
11	1770 N	464	-0-	-1306	-0-	464	2			N	-0-	40
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

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

10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			15
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			15
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	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

10	2821	3382	-0-	561	561	620	1	2731	3	N	28	142
						31	9					
11	2730	2954	-0-	224	785	620	1	2328	3	N	5	147
						6	9					
12	2821	3267	-0-	446	1231	620	1	2564	3	N	75	42
						83	9				180	1
01	2821	2782	-0-	-39	1192	620	1	2116	3	N	42	84
						46	9					
02	2548	2857	-0-	309	1501	620	1	2233	3	N	4	88
						4	9					
03	2821	NO RPT	-0-	-2821	-0-					N	NO RPT	88

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

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
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					153
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					153
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
PLUGGED AND ABANDONED 03/12/2019																

LABAY, JOE WELL #: 1 RRCID -> 226911 COMPL. DATE 04/10/2007 TOTAL DEPTH 7053 PERF. 6016 - 6024

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					44
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					44
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

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

10	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-				Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-				Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-				Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-				Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-				Y	-0-					-0-
03	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

10	DLQ G-10	612	-0-	612		1152	226	1	386	2	Y	-0-				-0-
11	DLQ G-10	704	-0-	704		1856	208	1	496	2	Y	-0-				-0-
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-

DAVIS, THOMAS E. ESTATE WELL #: 37 RRCID -> 105296 COMPL. DATE 10/03/1949 TOTAL DEPTH 9583 PERF. 8760 - 8776

10	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-				Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-				Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-				Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-				Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-				Y	-0-					-0-
03	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

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-

ESPERSON DOME		//CONT.// 29375 001		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIBERTY						
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC		//CONT.// 430368													
DAVIS, THOMAS E. ESTATE		WELL #: 26		RRCID -> 105298		COMPL. DATE 07/28/1995			TOTAL DEPTH 8722 PERF. 7700 - 8050						
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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

ESPERSON MOORES BLUFF		WELL #: X 92		RRCID -> 136867		COMPL. DATE 12/03/1990			TOTAL DEPTH 6000 PERF. 1829 - 1839						
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

ESPERSON MOORES BLUFF		WELL #: A 46		RRCID -> 146865		COMPL. DATE 06/27/1993			TOTAL DEPTH 8693 PERF. 8200 - 8510						
10	DLQ G-10	102	-0-	102	192	38	1	64	2	Y	-0-				-0-
11	DLQ G-10	118	-0-	118	310	35	1	83	2	Y	-0-				-0-
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-

ESPERSON MOORES BLUFF		WELL #: A 58		RRCID -> 147073		COMPL. DATE 02/03/1995			TOTAL DEPTH 8677 PERF. 7878 - 8542						
10	DLQ G-10	279	-0-	279	540	103	1	176	2	Y	-0-				-0-
11	DLQ G-10	530	-0-	530	1070	157	1	373	2	Y	-0-				-0-
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-

STANOLIND-SUN FEE		WELL #: 3		RRCID -> 150796		COMPL. DATE 07/19/1994			TOTAL DEPTH 8281 PERF. 7239 - 7247						
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				86
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				86
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				86
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				86
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				86
03	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						
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	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						
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

ESPERSON DOME		//CONT.//		29375 001	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIBERTY				
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC		//CONT.//		430368										
ESPERSON MOORES BLUFF		WELL #: S 28		RRCID -> 180653	COMPL. DATE 12/07/2000	TOTAL DEPTH 7400	PERF. 6331	-		6580				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
				(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
10	DLQ	G-10	196	-0-	196	398	72 1	124 2	Y		-0-			-0-
11	DLQ	G-10	264	-0-	264	662	78 1	186 2	Y		-0-			-0-
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-

ESPERSON MOORES BLUFF		WELL #: X185		RRCID -> 180708	COMPL. DATE 01/04/2001	TOTAL DEPTH 2700	PERF. 1340	-		1343				
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
03	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				
10	DLQ	G-10	446	-0-	446	763	164 1	282 2	Y		-0-			-0-
11	DLQ	G-10	568	-0-	568	1331	168 1	400 2	Y		-0-			-0-
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-

PHOENIX HYDROCARBONS OPERATING		664125												
BP/KERR-MCGEE		WELL #: 1		RRCID -> 219170	COMPL. DATE 08/10/2006	TOTAL DEPTH 11000	PERF. 9300	-		9305				
10	124	N	114	-0-	-10	-0-	76 1	38 3	N		-0-			115
11	150	N	121	-0-	-29	-0-	84 1	37 3	N		-0-			115
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

BP/ANADARKO		WELL #: 1		RRCID -> 246885	COMPL. DATE 11/17/2015	TOTAL DEPTH 8736	PERF. 8501	-		8507				
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			84
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			84
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

PARTLOW		WELL #: 1		RRCID -> 246886	COMPL. DATE 01/24/2009	TOTAL DEPTH 9595	PERF. 878	-		8797				
10	1333	N	1296	-0-	-37	-0-	16 1	1280 3	N		-0-			58
11	1513	N	1513	-0-	-0-	-0-	16 1	1497 3	N		-0-			58
12	1691	N	1691	-0-	-0-	-0-	12 1	1668 3	N		10			68
							11 9							
01	1302	N	602	-0-	-700	-0-	4 1	598 3	N		-0-			68
02	1400	N	-0-	-0-	-1400	-0-			N		-0-			68
03	1705	N	-0-	-0-	-1705	-0-			N		-0-			68

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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	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
10	DLQ G-10	134	-0-	134	260	49	1	85	2	Y	-0-				-0-
11	DLQ G-10	174	-0-	174	434	51	1	123	2	Y	-0-				-0-
12	DLQ G-10	310	-0-	310	744	106	1	204	2	Y	-0-				-0-
01	1047 N	303	-0-	-744	-0-	103	1	200	2	Y	-0-				-0-
02	319 N	319	-0-	-0-	-0-	122	1	197	2	Y	-0-				-0-
*03	340 N	340	-0-	-0-	-0-	124	1	216	2	Y	-0-				-0-

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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

M		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
10	DLQ G-10	588	-0-	588	1255	217	1	371	2	Y	-0-				-0-
11	DLQ G-10	659	-0-	659	1914	195	1	464	2	Y	-0-				-0-
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	-0-	171	1	276	2	Y	-0-				-0-
03	713 N	604	-0-	-109	-0-	221	1	383	2	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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	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
10	DLQ G-10	493	-0-	493	880	180	1	307	2	Y	5	8	1		9
11	DLQ G-10	684	-0-	684	1564	201	1	479	2	Y	4				13
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

ESPERSON DOME (YEGUA)		//CONT.//		29375 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIBERTY			
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC		//CONT.//		430368									
ESPERSON MOORES BLUFF		WELL #:		S 11	RRCID ->	166790	COMPL. DATE	01/21/1998	TOTAL DEPTH	6830	PERF.	6550 - 6620	
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
10	DLQ	G-10	192	-0-	192	451	71 1	121 2	Y	-0-			-0-
11	DLQ	G-10	240	-0-	240	691	71 1	169 2	Y	-0-			-0-
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-

ESPERSON MOORES BLUFF		WELL #:		S 15	RRCID ->	168407	COMPL. DATE	05/07/1998	TOTAL DEPTH	6890	PERF.	6618 - 6656	
10	DLQ	G-10	671	-0-	671	1456	248 1	423 2	Y	-0-			-0-
11	DLQ	G-10	981	-0-	981	2437	290 1	691 2	Y	-0-			-0-
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-

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	
10	DLQ	G-10	122	-0-	122	201	45 1	77 2	Y	-0-			-0-
11	DLQ	G-10	101	-0-	101	302	30 1	71 2	Y	-0-			-0-
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-

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	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	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	
10	DLQ	G-10	610	-0-	610	1109	225 1	385 2	Y	-0-			-0-
11	DLQ	G-10	708	-0-	708	1817	210 1	498 2	Y	-0-			-0-
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-

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	
10	DLQ	G-10	207	-0-	207	396	76 1	131 2	Y	-0-			-0-
11	DLQ	G-10	247	-0-	247	643	73 1	174 2	Y	-0-			-0-
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-

ESPERSON DOME (YEGUA 8500)		//CONT.//		29375 850	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LIBERTY			
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC		//CONT.//		430368								
DAVIS, THOS. E.		WELL #:		45	RRCID ->	006113	COMPL. DATE	07/30/1958	TOTAL DEPTH	9074	PERF.	8463 - 8473
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
03	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
10	DLQ G-10	328	-0-	328	591	105 1	179 2	Y	40			151
11	DLQ G-10	329	-0-	329	920	44 9	206 2	Y	34	75 1		110
12	DLQ G-10	101	-0-	101	1021	37 9	37 2	Y	41			151
01	1102 N	81	-0-	-1021	-0-	19 1	30 2	Y	33	64 1		120
02	308 N	79	-0-	-229	-0-	45 9	29 2	Y	29			149
03	93 N	89	-0-	-4	-0-	15 1	42 2	Y	20	40 1		129
						36 9						
						18 1						
						32 9						
						25 1						
						22 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
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	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
10	4433 #	3835	-0-	-598	-0-	3404 2	431 9	N	392	376 1		216
11	4290 #	3684	-0-	-606	-0-	3401 2	283 9	N	257	348 1		125
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	4 8	204
02	3724 R	3724	-0-	-0-	-0-	3525 2	199 9	N	181	168 1	32 8	185
*03	3948 R	3948	-0-	-0-	-0-	3500 2	448 9	N	407	372 1		220

EVERGREEN		29725 001		ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: SAN JACINTO				
SOUTHCOAST PRODUCTION INC		803257										
HOUGHTON		WELL #:		3	RRCID ->	264042	COMPL. DATE	11/25/2011	TOTAL DEPTH	4805	PERF.	4671 - 4675
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	-9141			Y	-0-			50
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	-9141			Y	-0-			50
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

EVERGREEN		//CONT.//		29725 001	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: SAN JACINTO						
SOUTHCOAST PRODUCTION INC		//CONT.//		803257										
GIBBS		WELL #:		2	RRCID ->	269189	COMPL. DATE	09/25/2012	TOTAL DEPTH	4700	PERF. 4538 - 4556			
M	ALLOW CODE	GAS 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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-1134				N	-0-			40
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-1134				N	-0-			40
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-1134				N	-0-			40
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-1134				N	-0-			40
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-1134				N	-0-			40
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-1134				N	-0-			40
FAIRCHILD (YEGUA NOD MEX 1 SD)				30003 495	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: LIBERTY						
BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC.				048169										
PERRYMAN TRUST		WELL #:		1	RRCID ->	209600	COMPL. DATE	12/08/2013	TOTAL DEPTH	10815	PERF. 10593 - 10599			
10	0	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			-0-
11	0	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
12	0	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
01	0	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 07/03/2019														
FANNETT				30153 001	ASSOCIATED	49B		CNTY: JEFFERSON						
HILCORP ENERGY COMPANY				386310										
JUNKER SPENCER		WELL #:		55	RRCID ->	063968	COMPL. DATE	04/19/1971	TOTAL DEPTH	6717	PERF. 6184 - 6233			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			-0-
03	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			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			-0-
03	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			
10	0 #	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			-0-
P. BORDAGE EST.		WELL #:		17	RRCID ->	246622	COMPL. DATE	01/24/2009	TOTAL DEPTH	8367	PERF. 7358 - 7682			
10	124 #	21	-0-	-103		-0-	8 1	13 2	N	-0-				-0-
11	120 #	51	-0-	-69		-0-	17 1	34 2	N	-0-				-0-
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-

FANNETT		//CONT.//		30153 001	ASSOCIATED	49B	CNTY: JEFFERSON								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310											
JUNKER SPENCER		WELL #:		52	RRCID ->	262369	COMPL. DATE	06/24/1969	TOTAL DEPTH	6715	PERF.	6287 - 6294			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	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			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	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			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
03	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			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	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			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
BURRELL, C.W. ET AL		WELL #:		37	RRCID ->	097269	COMPL. DATE	06/01/1972	TOTAL DEPTH	6831	PERF.	6282 - 6290			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

FANNETT *		//CONT.//		30153 002	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: JEFFERSON							
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310											
MCLEAN, MARRS -E-		WELL #:		10	RRCID ->	124544	COMPL. DATE	06/05/1995	TOTAL DEPTH	8450	PERF. 7520 - 7528				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	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				
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	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				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	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				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	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				
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	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				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

FANNETT, SW (NOD 2)		30159 600		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JEFFERSON				
LASES COMPANY, INC.		487440										
WHITE, J. T.		WELL #:	1A	RRCID ->	253646	COMPL. DATE	11/24/2009	TOTAL DEPTH	3000 PERF. 2175 - 2185			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FAURE (WILCOX)		30403 475		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MONTGOMERY				
BADGER ENERGY, INC.		042410										
MITCHELL, GEORGE		WELL #:		RRCID ->	139960	COMPL. DATE	09/09/1991	TOTAL DEPTH	14245 PERF.13655 - 13725			
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			105
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			105
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			105
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			105
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			105
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			105
PLUGGED AND ABANDONED 12/22/1993												

FAYETTEVILLE, NE. (OAKVILLE)		30442 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: FAYETTE				
SCHMIDT, WAYNE W.		754167										
SCHMIDT, WALLIE A.		WELL #:	2	RRCID ->	006203	COMPL. DATE	02/05/1958	TOTAL DEPTH	N/A PERF. 138 - 149			
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FELICIA (YEGUA)		30540 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIBERTY				
SMITH PRODUCTION INC.		789662										
HUDSON, JOE		WELL #:	1	RRCID ->	248256	COMPL. DATE	01/09/2009	TOTAL DEPTH	11500 PERF.10412 - 10888			
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TEXIAN OPERATING COMPANY, LLC		848681		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIBERTY				
HENDERSON		789662										
		WELL #:	5	RRCID ->	249955	COMPL. DATE	04/25/2008	TOTAL DEPTH	11600 PERF.11196 - 11208			
10	3846 X	451	-0-	-3395	-0-	1 1	406 3	Y	40			55
						44 9						
11	808 X	808	-0-	-0-	-0-	3 1	759 3	Y	42			97
						46 9						
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

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 STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-	636
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-	636
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

WILLIS ESTATE				WELL #: 2	RRCID -> 202957	COMPL. DATE 05/24/2004	TOTAL DEPTH 10950	PERF.10612	- 10798			
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	57
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	57
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

WILLIS ESTATE				WELL #: 4	RRCID -> 204035	COMPL. DATE 08/21/2004	TOTAL DEPTH 11020	PERF.10682	- 10894			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	59
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	59
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	59
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	59
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	59
03	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			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-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-

HENDERSON				WELL #: 1	RRCID -> 202462	COMPL. DATE 11/18/2003	TOTAL DEPTH 11000	PERF.10604	- 10794			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-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-

HENDERSON				WELL #: 3	RRCID -> 206474	COMPL. DATE 09/25/2004	TOTAL DEPTH 11017	PERF.10464	- 10742			
10	1705 X	1268	-0-	-437	-0-	186 1	1075 3	N	6			33
11	1650 X	1538	-0-	-112	-0-	7 9 181 1	1344 3	N	12			45
12	1576 X	1576	-0-	-0-	-0-	13 9 163 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	1581 N	NO RPT	-0-	-1581	-0-	17 9		N	NO RPT			77

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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-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-

WILLIS ESTATE		WELL #:		5	RRCID ->	241263	COMPL. DATE	11/08/2007	TOTAL DEPTH	11500	PERF.11092 - 11134				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-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-

DUNAGAN		WELL #:		1	RRCID ->	241925	COMPL. DATE	01/17/2008	TOTAL DEPTH	11496	PERF.11201 - 11228				
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				98
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				98
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				98

WESTERN ENERGY GROUP, LLC		911874		HENDERSON		WELL #:	11	RRCID ->	250063	COMPL. DATE	10/09/2008	TOTAL DEPTH	11600	PERF.10680 - 10700	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
03	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				
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				1
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				1
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				1
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				1
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				1
03	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				
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
03	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	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
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				1
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				1
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				1
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				1
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				1
03	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				
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
03	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			
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
03	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			
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				1
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				1
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				1
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				1
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				1
03	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				
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				154
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				154
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				154
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				154
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				154
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				154

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

10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	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			
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	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			
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	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			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	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			
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	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			
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	25897					N	NO RPT			4403
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	25897					N	NO RPT			4403
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	25897					N	NO RPT			4403
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	25897					N	NO RPT			4403
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	25897					N	NO RPT			4403
03	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

10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
03	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
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	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
10	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	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
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
03	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
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	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
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
03	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 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

10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03		T. A.	NO RPT	-0-	-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																			
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03		T. A.	NO RPT	-0-	-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																			
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-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																			
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-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																			
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-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																			
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03		T. A.	NO RPT	-0-	-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 PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	8305					Y	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	8305					Y	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	8305					Y	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	8305					Y	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	8305					Y	NO RPT			-0-
03	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															
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	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															
10	12555	X	9119	-0-	-3436	-0-	9056	3	63	9	N	57			540
11	11280	X	7734	-0-	-3546	-0-	7688	3	46	9	N	42	339	1	243
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

FLAG POND															
WELL #: 2 RRCID -> 271077 COMPL. DATE 05/03/2012 TOTAL DEPTH 10936 PERF.10738 - 10804															
10	4805	X	4340	-0-	-465	-0-	4305	3	35	9	N	32			267
11	4650	X	4535	-0-	-115	-0-	4501	3	34	9	N	31			298
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

FLAG POND															
WELL #: 4 RRCID -> 287863 COMPL. DATE 08/22/2018 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10832 - 10922															
10	44113	X	25328	-0-	-18785	-0-	24942	3	386	9	N	351	359	1	366
11	42690	X	22104	-0-	-20586	-0-	21882	3	222	9	N	202	179	1	389
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

FLAG POND															
WELL #: 5 RRCID -> 288918 COMPL. DATE 09/18/2019 TOTAL DEPTH 11083 PERF.10219 - 10421															
10	10881	X	8762	-0-	-2119	-0-	8672	3	90	9	N	82	179	1	152
11	10530	X	7808	-0-	-2722	-0-	7729	3	79	9	N	72			224
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

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	ALLOW 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

10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-

FORT TRINIDAD (DEXTER)			32156 111		ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: MADISON				
MD AMERICA ENERGY, LLC			556481											
KETCHUM			WELL #:		1	RRCID ->	284388	COMPL. DATE	09/01/2017	TOTAL DEPTH	11427	PERF. 8728 - 11097		
10	14B2 EXT		-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			140
11	14B2 EXT	397	-0-	397	B	397	397	1		N	-0-			140
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	397				N	-0-			140
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	397				N	-0-			140
02	0 N	167	-0-	167	B	564	167	3		N	-0-			140
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			564										
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	564				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		
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
03	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		
10	1498	720	-0-	-778		-0-	20	1	700	2	N	-0-		131
11	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-		131
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	32 8	131
03	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		
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-

FORT TRINIDAD (GLEN ROSE -D-) PARTEN OPERATING INC. LITTLE, T. A. GAS UNIT				32156 710 642718	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: MADISON					
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	EOM BALANCE
				WELL #: 1	RRCID -> 137794	COMPL. DATE 12/20/1990	TOTAL DEPTH 11638	PERF.11302 - 11446							
10	3131 X	2827	-0-	-304	-0-	231	1	2385	2	N	192	181	1	185	
11	3066 X	3066	-0-	-0-	-0-	476	1	2478	2	N	102			287	
12	3131 X	2380	-0-	-751	-0-	399	1	1903	2	N	71	179	1	179	
01	3212 X	3212	-0-	-0-	-0-	513	1	2560	2	N	126	186	1	119	
02	2828 X	2168	-0-	-660	-0-	402	1	1670	2	N	87			205	
03	3131 X	849	-0-	-2282	-0-	300	1	397	2	N	138	182	1	162	
				WELL #: 24	RRCID -> 233285	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 10650	PERF.10498 - 10504							
10	7874 X	7578	-0-	-296	-0-	480	1	6947	2	N	137			197	
11	7620 X	7070	-0-	-550	-0-	444	1	6480	2	N	133	177	1	153	
12	7874 X	6959	-0-	-915	-0-	448	1	6333	2	N	162	180	1	135	
01	7874 X	6829	-0-	-1045	-0-	462	1	6194	2	N	157	188	1	104	
02	7112 X	6109	-0-	-1003	-0-	389	1	5593	2	N	115			218	
03	7564 X	7142	-0-	-422	-0-	448	1	6555	2	N	126	188	1	157	
NRL				WELL #: 1H	RRCID -> 274778	COMPL. DATE 01/10/2014	TOTAL DEPTH 10525	PERF.10951 - 16009							
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
PROLINE ENERGY RESOURCES INC BROMBERG, ET AL				WELL #: 1	RRCID -> 093236	COMPL. DATE 11/19/1980	TOTAL DEPTH 10500	PERF. 9844 - 10385							
10	77 X	77	-0-	-0-	-0-	5	1	72	9	N	65			269	
11	61 N	61	-0-	-0-	-0-	10	1	51	9	N	46	103	1	212	
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	22 N	22	-0-	-0-	-0-	22	1			N	-0-			216	
SANDEL OPERATING COMPANY ACKLEY, DAN				WELL #: 1	RRCID -> 097053	COMPL. DATE 10/02/2012	TOTAL DEPTH 10605	PERF.10285 - 10419							
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	

FORT TRINIDAD (GLEN ROSE -D-)													//CONT.// 32156 710		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: MADISON			
SANDEL OPERATING COMPANY													//CONT.// 747534										
ST. REGIS PAPER CO. "C"													WELL #: 1		RRCID -> 097997		COMPL. DATE 06/17/2013			TOTAL DEPTH 10613		PERF.10342 - 10450	
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						
10		3562 X	3562	-0-	-0-	-0-	3387	2	175	9	N	159	112	1		125							
11		3677 X	3677	-0-	-0-	-0-	3619	2	58	9	N	53				178							
12		3658 X	3658	-0-	-0-	-0-	3591	2	67	9	N	61	173	1	1 8	65							
01		4054 X	4054	-0-	-0-	-0-	3997	2	57	9	N	52				117							
*02		3614 X	3614	-0-	-0-	-0-	3559	2	55	9	N	50				167							
*03		3629 X	3629	-0-	-0-	-0-	3427	2	202	9	N	184	111	1		240							

DAN ACKLEY B													WELL #: 2		RRCID -> 271053		COMPL. DATE 08/16/2012			TOTAL DEPTH 10700		PERF.10350 - 10476	
10		3193 X	2925	-0-	-268	-0-	2782	2	143	9	N	130	74	1	1 8	254							
11		3060 X	2416	-0-	-644	-0-	2359	2	57	9	N	52	189	1		117							
12		3162 X	2915	-0-	-247	-0-	2850	2	65	9	N	59	1	8		175							
01		3069 X	2366	-0-	-703	-0-	2297	2	69	9	N	63	1	8		237							
*02		2632 X	2108	-0-	-524	-0-	2045	2	63	9	N	57	183	1	1 8	110							
03		2914 X	2105	-0-	-809	-0-	1969	2	136	9	N	124	74	1		160							

FORT TRINIDAD (GLEN ROSE -E-)													32156 781		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: MADISON			
ENERQUEST OPERATING L.L.C.													252058										
FORREST, W. M., JR. A/C #1													WELL #: 1 L		RRCID -> 006237		COMPL. DATE 02/16/1962			TOTAL DEPTH N/A		PERF.10841 - 10882	
10		2247 X	2247	-0-	-0-	-0-	292	1	1937	2	N	16	181	1		26							
11		2350 X	2350	-0-	-0-	-0-	283	1	2038	2	N	26				52							
12		2456 X	2456	-0-	-0-	-0-	331	1	2104	2	N	19				71							
01		2426 X	2426	-0-	-0-	-0-	293	1	2109	2	N	22				93							
02		2301 X	2301	-0-	-0-	-0-	283	1	1986	2	N	29				122							
*03		2077 X	2077	-0-	-0-	-0-	2055	2	22	9	N	20				142							

PARDUS OIL & GAS OPERATING, LP													639425		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: MADISON			
ALLIANCE TRUST CO. -A-													WELL #: 1 L		RRCID -> 031531		COMPL. DATE 06/10/1962			TOTAL DEPTH 11125		PERF. N/A	
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-							
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-							
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-							
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-							
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-							
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-							

FORREST, W. M., JR. -B-													WELL #: 1 F		RRCID -> 032717		COMPL. DATE 07/14/1962			TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A	
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				59							
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				59							
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				59							
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				59							
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				59							
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				59							

FORT TRINIDAD (GLEN ROSE, UPPER) 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	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

10		47 N	47	-0-	-0-	-0-		26	3	21	9	N	19			237
11		60 N	32	-0-	-28	-0-		21	3	11	9	N	10			247
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	6			253
01		62 N	-0-	-0-	-62	-0-						N	74	192	1	135
02		28 N	-0-	-0-	-28	-0-						N	45			180
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	70			250

YORK WELL #: 1 RRCID -> 271375 COMPL. DATE 04/19/2013 TOTAL DEPTH 11750 PERF. 9921 - 11657																
10		10 N	8	-0-	-2	-0-		5	2	3	9	N	3			88
11		2 N	-0-	-0-	-2	-0-						N	17			105
12		31 N	6	-0-	-25	-0-		6	2			N	-0-			105
01		8 N	-0-	-0-	-8	-0-						N	-0-			105
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	5			110
03		6 N	-0-	-0-	-6	-0-						N	-0-			110

WORD WELL #: 1 RRCID -> 278412 COMPL. DATE 10/30/2014 TOTAL DEPTH 12450 PERF.10634 - 12291																
10		3 N	-0-	-0-	-3	-0-						N	-0-			58
11		3 N	-0-	-0-	-3	-0-						N	-0-			58
12		124 N	-0-	-0-	-124	-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

BELL WELL #: 1 RRCID -> 278446 COMPL. DATE 06/10/2014 TOTAL DEPTH 11575 PERF. 9565 - 11370																
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	3			121
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			121
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	4			125
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	1			126
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			126
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	5			131

SLAUGHTER WELL #: 1 RRCID -> 279361 COMPL. DATE 04/27/2014 TOTAL DEPTH 11755 PERF. 9595 - 11422																
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			67
11		4 X	4	-0-	-0-	-0-		4	3			N	-0-			67
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			67
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			67
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			67
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			67

BOYD WELL #: 1 RRCID -> 279366 COMPL. DATE 04/29/2014 TOTAL DEPTH 11213 PERF. 9630 - 11133																
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	32			165
11		96 N	96	-0-	-0-	-0-		22	3	74	9	N	67	186	1	46
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	42			88
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	23			111
02		84 N	-0-	-0-	-84	-0-						N	29			140
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	77	167	1	50

SHOEMAKER WELL #: 1 RRCID -> 280329 COMPL. DATE 04/25/2014 TOTAL DEPTH 11564 PERF. 9553 - 11396																
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			97
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			97
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			97
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			97
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			97
03		0 N	-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 STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	7					103
11	92 N	92	-0-	-0-	-0-	28	3	64	9	N	58	1	8			160
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	43					203
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	44	144	1			103
02	84 N	-0-	-0-	-84	-0-					N	8					111
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					113

BURK ROYALTY CO., LTD. 108799
 POSTEL WELL #: 1 RRCID -> 264532 COMPL. DATE 01/10/2012 TOTAL DEPTH 12350 PERF.10176 - 12226

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	644 N	644	-0-	-0-	-0-	644	2			N	-0-					207
11	180 N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					207
12	558 N	182	-0-	-376	-0-	182	2			N	-0-					207
01	558 N	71	-0-	-487	-0-	71	2			N	-0-					207
02	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					207
03	186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					207

STERLING T. HARRISON ET AL WELL #: 1 RRCID -> 265273 COMPL. DATE 06/02/2012 TOTAL DEPTH 11640 PERF.10877 - 11635

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

TOMMIE JO MANNING, ET AL WELL #: 1 RRCID -> 266537 COMPL. DATE 08/07/2012 TOTAL DEPTH 11510 PERF.10671 - 11090

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

SAMUEL GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269655 COMPL. DATE 05/16/2012 TOTAL DEPTH 10150 PERF.11210 - 14185

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

BRASELL WELL #: 1 RRCID -> 271284 COMPL. DATE 03/20/2013 TOTAL DEPTH 11933 PERF.10158 - 11250

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	900 N	900	-0-	-0-	-0-	688	2	212	9	N	193	180	1			153
11	990 N	-0-	-0-	-990	-0-					N	203	178	1			178
12	1023 N	922	-0-	-101	-0-	669	2	253	9	N	230	180	1			228
01	904 N	904	-0-	-0-	-0-	638	2	266	9	N	242	183	1			287
02	722 N	722	-0-	-0-	-0-	516	2	206	9	N	187	362	1			112
03	930 N	NO RPT	-0-	-930	-0-					N	NO RPT					112

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
10	1512 N	1512	-0-	-0-	-0-	855	2	657	9	N	597	357	1			337
11	1440 N	-0-	-0-	-1440	-0-					N	477	549	1			265
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	NO RPT	-0-	-1364	-0-					N	NO RPT					263

CANNON WELL #: 1 RRCID -> 272989 COMPL. DATE 10/26/2013 TOTAL DEPTH 11880 PERF.10142 - 11729

10	93 N	35	-0-	-58	-0-	35	2			N	-0-					107
11	29 N	29	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
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	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					107

MANNING WELL #: 1 RRCID -> 273058 COMPL. DATE 02/23/2014 TOTAL DEPTH 11716 PERF. 9772 - 11499

10	2418 N	2225	-0-	-193	-0-	1235	2	990	9	N	900	888	1			347
11	2340 N	-0-	-0-	-2340	-0-					N	730	720	1			357
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	2418 N	NO RPT	-0-	-2418	-0-					N	NO RPT					323

GREENE WELL #: 1 RRCID -> 273662 COMPL. DATE 01/15/2014 TOTAL DEPTH 11605 PERF. 9648 - 11490

10	527 N	26	-0-	-501	-0-	1	2	25	9	N	23					215
11	240 N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					215
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	8 N	NO RPT	-0-	-8	-0-					N	NO RPT					182

VIVIENNE WELL #: 1 RRCID -> 274572 COMPL. DATE 12/02/2013 TOTAL DEPTH 11672 PERF. 9761 - 11603

10	155 N	121	-0-	-34	-0-	91	2	30	9	N	27					80
11	330 N	-0-	-0-	-330	-0-					N	5					85
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	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					92

HARGRAVE WELL #: 1 RRCID -> 274601 COMPL. DATE 08/24/2013 TOTAL DEPTH 11750 PERF. 9805 - 11582

10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					78

PLUGGED AND ABANDONED 08/13/2021 - WELL PLUGGED 8/13/2021

FORT TRINIDAD (GLEN ROSE, UPPER)//CONT.// 32156 852 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON																
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799																
TINSLEY WELL #: 1 RRCID -> 276850 COMPL. DATE 09/29/2014 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10044 - 11802																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	1426 N	1426	-0-	-0-	-0-	1222	2	204	9	N	185	178	1		230	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	32	182	1		80	
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	NO RPT	-0-	-496	-0-					N	NO RPT				193	

STIVER WELL #: 1 RRCID -> 276853 COMPL. DATE 09/19/2013 TOTAL DEPTH 11845 PERF. 9991 - 11523																
10	713 N	459	-0-	-254	-0-	164	2	295	9	N	268	186	1		170	
11	600 N	-0-	-0-	-600	-0-					N	252	182	1		240	
12	1034 N	1034	-0-	-0-	-0-	727	2	307	9	N	279	181	1		338	
01	465 N	299	-0-	-166	-0-	111	2	188	9	N	171	186	1		323	
02	242 N	242	-0-	-0-	-0-	56	2	186	9	N	169	370	1		122	
03	1023 N	NO RPT	-0-	-1023	-0-					N	NO RPT				122	

HENRY WELL #: 1 RRCID -> 278443 COMPL. DATE 11/14/2013 TOTAL DEPTH 11650 PERF. 9724 - 11072																
10	1767 N	1173	-0-	-594	-0-	953	2	220	9	N	200	183	1		242	
11	1020 N	-0-	-0-	-1020	-0-					N	222	177	1		287	
12	1295 N	1295	-0-	-0-	-0-	1075	2	220	9	N	200	180	1		307	
01	1178 N	709	-0-	-469	-0-	511	2	198	9	N	180	175	1		312	
02	2800 N	3126	-0-	326	326	2933	2	193	9	N	175	180	1		307	
03	1302 N	NO RPT	-0-	-1302	-0-					N	NO RPT				307	

TRICHEL WELL #: 1 RRCID -> 278444 COMPL. DATE 03/10/2014 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9618 - 10723																
10	248 N	53	-0-	-195	-0-	10	2	43	9	N	39	177	1		67	
11	330 N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-				67	
12	31 N	31	-0-	-0-	-0-	28	2	3	9	N	3				70	
01	346 N	346	-0-	-0-	-0-	272	2	74	9	N	67				137	
02	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-				137	
03	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT				137	

HARDY WELL #: 1 RRCID -> 278455 COMPL. DATE 07/19/2014 TOTAL DEPTH 12249 PERF.10432 - 12110																
10	1178 N	897	-0-	-281	-0-	807	2	90	9	N	82				222	
11	990 N	-0-	-0-	-990	-0-					N	92	181	1		133	
12	1178 N	1060	-0-	-118	-0-	973	2	87	9	N	79				212	
01	968 N	968	-0-	-0-	-0-	880	2	88	9	N	80	179	1		113	
02	417 N	417	-0-	-0-	-0-	340	2	77	9	N	70				183	
03	1054 N	NO RPT	-0-	-1054	-0-					N	NO RPT				183	

BARR WELL #: 1 RRCID -> 278702 COMPL. DATE 06/09/2014 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 9433 - 11204																
10	93 N	63	-0-	-30	-0-	63	2			N	-0-				123	
11	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	7				130	
12	186 N	82	-0-	-104	-0-	24	2	58	9	N	53	95	1		88	
01	62 N	43	-0-	-19	-0-	43	2			N	-0-				88	
02	173 N	173	-0-	-0-	-0-	131	2	42	9	N	38				126	
03	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT				126	

GIBBS BROS WELL #: 1 RRCID -> 279355 COMPL. DATE 11/03/2014 TOTAL DEPTH 12438 PERF.10766 - 12377																
10	372 N	313	-0-	-59	-0-	274	2	39	9	N	35				147	
11	300 N	89	-0-	-211	-0-	89	2			N	-0-	84	1		63	
12	279 N	241	-0-	-38	-0-	239	2	2	9	N	2				65	
01	310 N	160	-0-	-150	-0-	160	2			N	-0-				65	
02	115 N	115	-0-	-0-	-0-	115	2			N	-0-				65	
03	248 N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT				65	

FORT TRINIDAD (GLEN ROSE, UPPER)//CONT.// 32156 852 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON														
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799														
CANANT WELL #: 1 RRCID -> 279365 COMPL. DATE 08/24/2014 TOTAL DEPTH 11690 PERF.10116 - 11638														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	93 N	80	-0-	-13	-0-	80	2			N	-0-			65
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			65
12	31 N	29	-0-	-2	-0-	29	2			N	-0-			65
01	93 N	4	-0-	-89	-0-	4	2			N	-0-			65
02	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-			65
03	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT			65

KNIGHT WELL #: 1 RRCID -> 280168 COMPL. DATE 01/18/2014 TOTAL DEPTH 11685 PERF. 9808 - 11579														
10	806 N	511	-0-	-295	-0-	314	2	197	9	N	179	180	1	152
11	480 N	-0-	-0-	-480	-0-					N	189	181	1	160
12	951 N	951	-0-	-0-	-0-	720	2	231	9	N	210	185	1	185
01	610 N	610	-0-	-0-	-0-	419	2	191	9	N	174	181	1	178
02	644 N	644	-0-	-0-	-0-	454	2	190	9	N	173	179	1	172
03	930 N	NO RPT	-0-	-930	-0-					N	NO RPT			172

BANKHEAD WELL #: 1 RRCID -> 280178 COMPL. DATE 06/24/2015 TOTAL DEPTH 12350 PERF.10511 - 12155														
10	899 N	877	-0-	-22	-0-	797	2	80	9	N	73			188
11	870 N	-0-	-0-	-870	-0-					N	92	187	1	93
12	899 N	797	-0-	-102	-0-	681	2	116	9	N	105			198
01	868 N	744	-0-	-124	-0-	638	2	106	9	N	96	189	1	105
02	538 N	538	-0-	-0-	-0-	459	2	79	9	N	72			177
03	806 N	NO RPT	-0-	-806	-0-					N	NO RPT			177

JETT WELL #: 1 RRCID -> 281296 COMPL. DATE 07/10/2015 TOTAL DEPTH 12516 PERF.10699 - 12310														
10	713 N	237	-0-	-476	-0-	215	2	22	9	N	20	183	1	57
11	570 N	-0-	-0-	-570	-0-					N	3			60
12	992 N	338	-0-	-654	-0-	325	2	13	9	N	12			72
01	248 N	236	-0-	-12	-0-	227	2	9	9	N	8			80
02	205 N	205	-0-	-0-	-0-	199	2	6	9	N	5			85
03	341 N	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT			85

MARCELLA WELL #: 1 RRCID -> 281298 COMPL. DATE 09/16/2015 TOTAL DEPTH 12654 PERF.10727 - 12279														
10	1271 N	1099	-0-	-172	-0-	1027	2	72	9	N	65			178
11	1110 N	-0-	-0-	-1110	-0-					N	42	162	1	58
12	1116 N	1096	-0-	-20	-0-	1050	2	46	9	N	42			100
01	1085 N	847	-0-	-238	-0-	814	2	33	9	N	30			130
02	781 N	781	-0-	-0-	-0-	761	2	20	9	N	18			148
03	1085 N	NO RPT	-0-	-1085	-0-					N	NO RPT			148

THORNBERRY WELL #: 1 RRCID -> 281300 COMPL. DATE 05/23/2015 TOTAL DEPTH 12700 PERF.10877 - 12339														
10	456 N	456	-0-	-0-	-0-	416	2	40	9	N	36			156
11	510 N	510	-0-	-0-	-0-	510	2			N	-0-	103	1	53
12	425 N	425	-0-	-0-	-0-	416	2	9	9	N	8			61
01	465 N	208	-0-	-257	-0-	194	2	14	9	N	13			74
02	476 N	162	-0-	-314	-0-	151	2	11	9	N	10			84
03	434 N	NO RPT	-0-	-434	-0-					N	NO RPT			84

MCADAMS WELL #: 1 RRCID -> 281301 COMPL. DATE 09/13/2015 TOTAL DEPTH 12605 PERF.10595 - 12197														
10	527 N	428	-0-	-99	-0-	354	2	74	9	N	67			202
11	450 N	-0-	-0-	-450	-0-					N	80	189	1	93
12	390 N	390	-0-	-0-	-0-	322	2	68	9	N	62			155
01	434 N	419	-0-	-15	-0-	364	2	55	9	N	50			205
02	295 N	295	-0-	-0-	-0-	229	2	66	9	N	60	170	1	95
03	403 N	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT			95

FORT TRINIDAD (GLEN ROSE, UPPER)//CONT.// 32156 852 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON														
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799														
SMITH WELL #: 1 RRCID -> 281309 COMPL. DATE 11/10/2015 TOTAL DEPTH 11265 PERF. 9350 - 11094														
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
10		599 N	599	-0-	-0-	-0-	486 2	113 9	N		103			168
11		420 N	-0-	-0-	-420	-0-			N		94	185 1		77
12		1093 N	1093	-0-	-0-	-0-	977 2	116 9	N		105			182
01		697 N	697	-0-	-0-	-0-	617 2	80 9	N		73	173 1		82
02		573 N	573	-0-	-0-	-0-	490 2	83 9	N		75			157
03		1085 N	NO RPT	-0-	-1085	-0-			N		NO RPT			157

RADER WELL #: 1 RRCID -> 281343 COMPL. DATE 10/07/2015 TOTAL DEPTH 11455 PERF. 9333 - 11200														
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		2			212
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		38			250
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		50	178 1		122
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		43			165
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		52			217
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			217

LEGGETT WELL #: 1 RRCID -> 281495 COMPL. DATE 01/18/2016 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9186 - 10990														
10		3100 N	3202	-0-	102	102	3059 2	143 9	N		130			243
11		900 N	-0-	-0-	-900	-0-			N		3	178 1		68
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	NO RPT	-0-	-930	-0-			N		NO RPT			75

SHELTON WELL #: 1 RRCID -> 281499 COMPL. DATE 04/15/2016 TOTAL DEPTH 11110 PERF. 9194 - 10999														
10		1395 N	755	-0-	-640	-0-	615 2	140 9	N		127	180 1		125
11		1260 N	-0-	-0-	-1260	-0-			N		82			207
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	NO RPT	-0-	-372	-0-			N		NO RPT			122

JOHNSTON WELL #: 1 RRCID -> 281621 COMPL. DATE 10/26/2016 TOTAL DEPTH 11380 PERF. 9339 - 11164														
10		248 N	196	-0-	-52	-0-	137 2	59 9	N		54			262
11		150 N	-0-	-0-	-150	-0-			N		6			268
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		186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-			N		NO RPT			303

MORGAN WELL #: 1 RRCID -> 282311 COMPL. DATE 08/04/2016 TOTAL DEPTH 11210 PERF. 9111 - 10928														
10		527 N	498	-0-	-29	-0-	338 2	160 9	N		145	180 1		235
11		600 N	-0-	-0-	-600	-0-			N		148	180 1		203
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	NO RPT	-0-	-465	-0-			N		NO RPT			313

BURLESON CONTRACTING, L.L.C. 109212														
WEEKS WELL #: 1 RRCID -> 271242 COMPL. DATE 02/14/2013 TOTAL DEPTH 11165 PERF. 9442 - 11070														
10		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 10/04/2013														

FORT TRINIDAD (GLEN ROSE, UPPER)//CONT.// 32156 852 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON
 CONTRAST ENERGY, LLC 173799
 BROXSON WELL #: 1 RRCID -> 263573 COMPL. DATE 09/01/2011 TOTAL DEPTH 11935 PERF.10484 - 11826

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
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	12			56
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	8			64
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	2 8	83

ETX ENERGY, LLC 255141
 VON ROSENBERG WELL #: 1 RRCID -> 257537 COMPL. DATE 02/19/2010 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 9802 - 11423

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			52
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			52
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			52
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			52
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			52
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			52

EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 0801 RRCID -> 270791 COMPL. DATE 06/22/2011 TOTAL DEPTH 15585 PERF.11700 - 12012

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			19
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			19
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			19
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			19
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			19
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			19

GOULDIE WELL #: 1 RRCID -> 275336 COMPL. DATE 03/07/2012 TOTAL DEPTH 13990 PERF. 9510 - 10926

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	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 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
10	3477 X	1321	-0-	-2156	-0-	1107	1	65 3	N	135	190 1		62
11	690 X	-0-	-0-	-690	-0-	149	9		N	-0-			62
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	713 X	NO RPT	-0-	-713	-0-	1	9		N	NO RPT			73
CHAMBLESS WELL #: 1 RRCID -> 279369 COMPL. DATE 03/13/2014 TOTAL DEPTH 12005 PERF.10163 - 11856													
10	1369 N	1369	-0-	-0-	-0-	1135	1	231 3	N	3			148
11	749 N	749	-0-	-0-	-0-	694	1	55 9	N	50			198
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	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	39	9		N	NO RPT			258
SAVELL WELL #: 1 RRCID -> 280182 COMPL. DATE 03/16/2014 TOTAL DEPTH 11748 PERF.10112 - 11683													
10	609 N	609	-0-	-0-	-0-	257	1	344 3	N	7			142
11	34 N	34	-0-	-0-	-0-	8	9		N	-0-			142
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	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	14	9		N	NO RPT			185
MD AMERICA ENERGY, LLC 556481 KETCHUM WELL #: 1 RRCID -> 284586 COMPL. DATE 09/01/2017 TOTAL DEPTH 11427 PERF. 8728 - 11097													
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
PARDUS OIL & GAS OPERATING, LP 639425 FT.TRINIDAD UPPER GLEN ROSE UNIT WELL #: 11 F RRCID -> 032362 COMPL. DATE 01/23/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF.10598 - 10638													
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

FORT TRINIDAD (GLEN ROSE, UPPER)//CONT.// 32156 852 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON										
PARDUS OIL & GAS OPERATING, LP //CONT.// 639425										
FT.TRINIDAD UPPER GLEN ROSE UNIT WELL #: 12 F RRCID -> 032363 COMPL. DATE 03/02/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF.10643 - 10682										
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
FT.TRINIDAD UPPER GLEN ROSE UNIT WELL #: 51 D RRCID -> 032365 COMPL. DATE 06/29/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF.10728 - 10748										
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
FT.TRINIDAD UPPER GLEN ROSE UNIT WELL #: 71 U RRCID -> 032367 COMPL. DATE 08/22/1961 TOTAL DEPTH 11125 PERF.10590 - 0										
10	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58	2	Y	-0-	28
11	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	2	Y	-0-	28
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
FT.TRINIDAD UPPER GLEN ROSE UNIT WELL #: 101 U RRCID -> 032369 COMPL. DATE 02/02/1962 TOTAL DEPTH 10951 PERF. N/A										
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
FT.TRINIDAD UPPER GLEN ROSE UNIT WELL #: 1712 RRCID -> 032373 COMPL. DATE 01/07/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A										
10	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	2	Y	-0-	28
11	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	2	Y	-0-	28
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
FT.TRINIDAD UPPER GLEN ROSE UNIT WELL #: 201 L RRCID -> 032374 COMPL. DATE 10/03/1963 TOTAL DEPTH 11350 PERF. N/A										
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
FT.TRINIDAD UPPER GLEN ROSE UNIT WELL #: 211 L RRCID -> 032375 COMPL. DATE 04/18/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A										
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

FORT TRINIDAD (GLEN ROSE, UPPER)//CONT.// 32156 852 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON														
PARDUS OIL & GAS OPERATING, LP //CONT.// 639425														
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
10		268 N	268	-0-	-0-	-0-	268 2			Y	-0-			134
11		270 N	216	-0-	-54	-0-	216 2			Y	-0-			134
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

FT.TRINIDAD UPPER GLEN ROSE UNIT WELL #: 461 RRCID -> 032384 COMPL. DATE 10/24/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	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														
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	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														
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	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														
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	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														
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

FORT TRINIDAD (GLEN ROSE, UPPER)//CONT.//										32156 852 ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MADISON					
PROLINE ENERGY RESOURCES INC										681327									
KEDDIE										WELL #:	1	RRCID ->	273620	COMPL. DATE	06/08/2013	TOTAL DEPTH	12547	PERF.	9974 - 10473
M	O	ALLOW 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					
10		25 X		25	-0-	-0-	-0-	8	1	17	9	N		219					
11		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-					N		219					
12		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-					N		268					
01		31 N		-0-	-0-	-31	-0-					N		268					
*02		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-					N		295					
03		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-					N		299					
STARNIS										WELL #:	1	RRCID ->	274151	COMPL. DATE	03/24/2014	TOTAL DEPTH	12762	PERF.	8846 - 10902
10		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N		11					
11		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N		11					
12		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N		33					
01		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N		68					
*02		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N		73					
03		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N		159					
SMITH, FRANK										WELL #:	1	RRCID ->	278074	COMPL. DATE	11/01/2012	TOTAL DEPTH	12678	PERF.	9752 - 10959
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	398					N	NO RPT	-0-					
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	398					N	NO RPT	-0-					
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	398					N	NO RPT	-0-					
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	398					N	NO RPT	-0-					
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	398					N	NO RPT	-0-					
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	398					N	NO RPT	-0-					
KNIGHT										WELL #:	1	RRCID ->	278932	COMPL. DATE	10/08/2012	TOTAL DEPTH	12820	PERF.	8852 - 11145
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-					
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-					
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-					
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-					
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-					
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-					
ROSE CITY RESOURCES, LLC										727892									
PATRICK A										WELL #:	2	RRCID ->	274528	COMPL. DATE	05/18/2013	TOTAL DEPTH	12415	PERF.	9808 - 12312
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-					
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-					
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-					
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-					
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-					
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-					
TRIVIUM OPERATING, LLC										871168									
DAN ACKLEY										WELL #:	1	RRCID ->	278885	COMPL. DATE	08/02/2014	TOTAL DEPTH	10605	PERF.	N/A
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-					
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-					
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-					
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-					
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-					
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-					

FORT TRINIDAD, EAST (BUDA) 32157 071 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON
 BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
 TOMMIE JO MANNING, ET AL WELL #: 1 RRCID -> 270315 COMPL. DATE 08/07/2012 TOTAL DEPTH 11510 PERF. 9345 - 11230

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
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			215
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			215
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

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 05/06/2021

THOMPSON WELL #: 1 RRCID -> 279695 COMPL. DATE 07/13/2014 TOTAL DEPTH 11400 PERF. 9398 - 10352

10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1			70
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	1 8		71
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

BURK ROYALTY CO., LTD. 108799
 ROBERTSON WELL #: 1 RRCID -> 259648 COMPL. DATE 08/25/2010 TOTAL DEPTH 11515 PERF. 9466 - 10836

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	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

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

TURNER WELL #: 1 RRCID -> 272059 COMPL. DATE 03/19/2013 TOTAL DEPTH 12050 PERF. 10197 - 11898

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	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	CODE	AMT	BALANCE

FORT TRINIDAD, EAST (BUDA)		//CONT.//		32157	071	ASSOCIATED		CAPACITY							CNTY: MADISON
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.//		108799											
CANNON		WELL #:		1	RRCID ->	274415	COMPL. DATE	10/26/2013	TOTAL DEPTH	11880	PERF.	10142	-	11729	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	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	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

VIVIANNE		WELL #:		1	RRCID ->	274746	COMPL. DATE	12/02/2013	TOTAL DEPTH	11672	PERF.	9761	-	11603	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	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	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	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	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	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	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

TRICHEL		WELL #:		1	RRCID ->	278449	COMPL. DATE	09/29/2013	TOTAL DEPTH	10850	PERF.	9618	-	10723	
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

FORT TRINIDAD, EAST (BUDA)		//CONT.// 32157 071		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MADISON		
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.// 108799								
WORD	WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.					
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-) UNDERAGE AMT CODE AMT CODE M M PROD AMT CODE AMT CODE BALANCE							
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-		
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-		
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-		
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-		
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-		
03	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
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-		
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-		
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-		
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-		
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-		
03	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
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-		
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-		
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-		
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-		
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-		
03	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
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-		
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-		
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-		
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-		
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-		
03	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
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-		
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-		
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-		
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-		
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-		
03	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
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-		
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-		
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-		
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-		
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-		
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-		

HENRY		WELL #:	1	RRCID ->	279474	COMPL. DATE	11/14/2013	TOTAL DEPTH	11650	PERF. 9724 - 11072
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-		
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-		
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-		
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-		
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-		
03	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										
HARDY		WELL #: 1		RRCID -> 279545		COMPL. DATE 07/19/2014		TOTAL DEPTH 12249 PERF.10423 - 12100				
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
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BELL		WELL #: 1		RRCID -> 279593		COMPL. DATE 06/10/2014		TOTAL DEPTH 11575 PERF. 9565 - 11370				
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

THOMAS		WELL #: 1		RRCID -> 280183		COMPL. DATE 02/05/2015		TOTAL DEPTH 11350 PERF. 9258 - 11122				
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BANKHEAD		WELL #: 1		RRCID -> 280199		COMPL. DATE 06/24/2015		TOTAL DEPTH 12350 PERF.10511 - 12155				
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SHOEMAKER		WELL #: 1		RRCID -> 280826		COMPL. DATE 04/25/2014		TOTAL DEPTH 11564 PERF. 9553 - 11396				
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KNIGHT		WELL #: 1		RRCID -> 280937		COMPL. DATE 01/18/2014		TOTAL DEPTH 11685 PERF. 9808 - 11579				
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MARCELLA		WELL #: 1		RRCID -> 281338		COMPL. DATE 09/16/2015		TOTAL DEPTH 12654 PERF.10727 - 12279				
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FORT TRINIDAD, EAST (BUDA)		//CONT.// 32157 071		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MADISON			
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.// 108799									
JETT		WELL #: 1		RRCID -> 281342		COMPL. DATE 07/10/2015		TOTAL DEPTH 12516 PERF.10699 - 12310			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	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			
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	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			
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	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			
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	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			
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	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			
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SHELTON		WELL #: 1		RRCID -> 281595		COMPL. DATE 04/15/2016		TOTAL DEPTH 11110 PERF. 9194 - 10999			
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	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	AMT	CODE	BALANCE

FORT TRINIDAD, EAST (BUDA)		//CONT.//		32157	071	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MADISON								
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.//		108799														
JOHNSTON		WELL #:		1	RRCID ->	281634	COMPL. DATE	10/26/2016	TOTAL DEPTH	11380	PERF.	9339	- 11164					
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-
03	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					
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-
03	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					
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-
03	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					
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-
03	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					
10	180 N	180	-0-	-0-	-0-	174	2	6	9	N	5							137
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	8							145
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	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							52

FORREST		WELL #:		2	RRCID ->	283790	COMPL. DATE	09/09/2017	TOTAL DEPTH	11250	PERF.	9265	- 11056					
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-

STEWART		WELL #:		1	RRCID ->	284266	COMPL. DATE	09/30/2017	TOTAL DEPTH	11300	PERF.	9392	- 11102					
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-
03	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				255141						
LITTLE				WELL #: 1	RRCID -> 267604	COMPL. DATE 12/05/2010	TOTAL DEPTH 11998	PERF. 9951	- 11547	
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
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	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	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	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	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	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	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	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	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

BLAIR A				WELL #: 1	RRCID -> 271480	COMPL. DATE 05/27/2011	TOTAL DEPTH 12772	PERF.10788	- 12492	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	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	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

FORT TRINIDAD, EAST (BUDA)			//CONT.// 32157 071		ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MADISON			
ETX ENERGY, LLC			//CONT.// 255141								
CROWSON			WELL #: 1		RRCID -> 272049	COMPL. DATE 07/02/2011	TOTAL DEPTH 9010	PERF. 9010	- 10931		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-) UNDERAGE				M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	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		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	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		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	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		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	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		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

EASTHAM STATE PRISON FARM			WELL #: 0401		RRCID -> 273642	COMPL. DATE 06/11/2013	TOTAL DEPTH 12100	PERF. 10207	- 10324		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	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		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

FORT TRINIDAD, EAST (BUDA)		//CONT.// 32157 071		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MADISON	
ETX ENERGY, LLC		//CONT.// 255141							
EASTHAM STATE PRISON FARM		WELL #: A 03		RRCID -> 273808		COMPL. DATE 10/03/2012		TOTAL DEPTH 10924 PERF. 9720 - 10910	
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
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03	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	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03	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	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03	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	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

CRESPI		WELL #: 1		RRCID -> 274543		COMPL. DATE 02/18/2012		TOTAL DEPTH 11801 PERF. 9964 - 10054	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03	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	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03	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								
FLORENCE		WELL #: 1		RRCID -> 274743		COMPL. DATE 01/16/2014		TOTAL DEPTH 10930 PERF. 9630 - 10631		
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
10	5 N	-0-	-0-	-5	-0-		N	-0-		31
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-		N	39		70
12	82 N	82	-0-	-0-	-0-	68 2	N	13		83
01	27 N	27	-0-	-0-	-0-	6 2	N	19		102
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		102
03	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-		N	NO RPT		102

ELLIOTT		WELL #: 1		RRCID -> 274755		COMPL. DATE 01/13/2011		TOTAL DEPTH 12202 PERF.10592 - 12167		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	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		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	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		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	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		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

CHANDLER		WELL #: 1		RRCID -> 275548		COMPL. DATE 05/15/2014		TOTAL DEPTH 11515 PERF. 9585 - 11220		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	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		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

FORT TRINIDAD, EAST (BUDA)		//CONT.// 32157 071		ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: MADISON				
ETX ENERGY, LLC		//CONT.// 255141								
EASTHAM STATE PRISON FARM		WELL #: 0503		RRCID -> 275574	COMPL. DATE 01/16/2014	TOTAL DEPTH 11900	PERF. 9969 - 10077			
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
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 11/02/2021										
FERGUSON PRISON UNIT		WELL #: 0901		RRCID -> 275648	COMPL. DATE 06/26/2011	TOTAL DEPTH 12200	PERF.10273 - 11944			
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
03	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			
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
03	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			
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
03	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			
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
03	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			
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
EASTHAM STATE PRISON FARM		WELL #: 0701		RRCID -> 275834	COMPL. DATE 06/13/2010	TOTAL DEPTH 9590	PERF.10090 - 11390			
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	

FORT TRINIDAD, EAST (BUDA)		//CONT.// 32157 071		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MADISON			
ETX ENERGY, LLC		//CONT.// 255141									
EASTHAM STATE PRISON FARM		WELL #: 0104		RRCID -> 275974		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
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	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			
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	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			
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	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			
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	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			
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	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			
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

SANTA ELENA GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 276826		COMPL. DATE 08/26/2013		TOTAL DEPTH 11998 PERF.10175 - 11848			
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	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											
FERGUSON PRISON UNIT		WELL #:		801	RRCID ->	278332	COMPL. DATE	09/21/2011	TOTAL DEPTH	11090	PERF.	10124	-	15384	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	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	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	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	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	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	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	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	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	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	
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

BARRETT		WELL #:		1	RRCID ->	279570	COMPL. DATE	01/23/2015	TOTAL DEPTH	12240	PERF.	10279	-	11935	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

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

FORT TRINIDAD, EAST (BUDA)		//CONT.//		32157	071	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MADISON						
ETX ENERGY, LLC		//CONT.//		255141											
ADAMS, R. C.		WELL #:		1	RRCID ->	279862	COMPL. DATE	09/01/2014	TOTAL DEPTH	12225	PERF.	10422	- 12068		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	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		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	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		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	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		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	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		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	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		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

EASTHAM STATE PRISON FARM A		WELL #:		1	RRCID ->	281115	COMPL. DATE	01/03/2011	TOTAL DEPTH	11513	PERF.	9652	- 11300		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	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									
SEALY		WELL #: 2H		RRCID -> 285106		COMPL. DATE 05/22/2018		TOTAL DEPTH 11230 PERF.11249 - 17654			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C COND	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

MD AMERICA ENERGY, LLC		556481		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MADISON			
KETCHUM		WELL #: 1		RRCID -> 284604		COMPL. DATE 09/01/2017		TOTAL DEPTH 11427 PERF. 8728 - 11097			
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03	SWR 10 NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

ORO RESOURCES, LLC		626507		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MADISON			
RUFFINO		WELL #: 1		RRCID -> 280135		COMPL. DATE 03/07/2015		TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9221 - 10867			
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	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			
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

PARDUS OIL & GAS OPERATING, LP		639425		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MADISON			
JEANETTE		WELL #: 101		RRCID -> 291710		COMPL. DATE 08/25/2021		TOTAL DEPTH 10353 PERF. 9137 - 10068			
10	0 W	75	-0-	75	180	75	2		N	-0-	-0-
11	0 W	-0-	-0-	-0-	180				N	-0-	-0-
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	N	33
*03	237 N	-0-	-0-	-237	-0-				N	-0-	33

JEANETTE		WELL #: 102		RRCID -> 291848		COMPL. DATE 11/14/2014		TOTAL DEPTH 10255 PERF. 9306 - 10231			
10	1586 X	52	-0-	-1534	-0-	52	2		N	-0-	-0-
11	1830 X	-0-	-0-	-1830	-0-				N	-0-	-0-
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-

FORT TRINIDAD, EAST (BUDA)				//CONT.//	32157 071	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: MADISON			
PROLINE ENERGY RESOURCES INC					681327								
STARNES				WELL #:	1	RRCID -> 274574	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	BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
03	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	
10	14B2 EXT	31	-0-	31	158	6 1	25 9		N	23		133	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	158				N	18		151	
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	

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	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
03	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	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
03	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	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
03	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	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

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

FT. TRINIDAD, E. (EDWARDS)		//CONT.//		32157	497	ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: MADISON					
ETX ENERGY, LLC				255141												
LITTLE				WELL #:	1	RRCID ->	267576	COMPL. DATE	12/05/2010	TOTAL DEPTH	11998	PERF.	9951	-	11547	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

FERGUSON PRISON UNIT				WELL #:	1001	RRCID ->	271473	COMPL. DATE	04/24/2012	TOTAL DEPTH	12308	PERF.	10240	-	11878	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	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	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	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	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	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	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	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	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	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	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	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 #: 0602		RRCID -> 273575			COMPL. DATE 10/10/2013			TOTAL DEPTH 11735 PERF. 9902 - 11510	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

EASTHAM STATE PRISON FARM			WELL #: A 02		RRCID -> 273661			COMPL. DATE 01/09/2013			TOTAL DEPTH 11517 PERF.10434 - 10637	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

EASTHAM STATE PRISON FARM			WELL #: A 03		RRCID -> 273663			COMPL. DATE 10/03/2012			TOTAL DEPTH 10924 PERF. 9720 - 10910	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

EASTHAM STATE PRISON FARM			WELL #: 0102		RRCID -> 273664			COMPL. DATE 11/25/2013			TOTAL DEPTH 11695 PERF.10412 - 10620	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

EASTHAM STATE PRISON FARM			WELL #: 0401		RRCID -> 273696			COMPL. DATE 06/11/2013			TOTAL DEPTH 12100 PERF.10207 - 11820	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

EASTHAM STATE PRISON FARM			WELL #: 601		RRCID -> 273697			COMPL. DATE 03/23/2013			TOTAL DEPTH 12045 PERF.10834 - 11160	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

EASTHAM STATE PRISON FARM			WELL #: 0703		RRCID -> 274449			COMPL. DATE 05/31/2014			TOTAL DEPTH 11490 PERF. 9830 - 11442	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

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

FT. TRINIDAD, E. (EDWARDS)		//CONT.//		32157	497	ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: MADISON			
ETX ENERGY, LLC		//CONT.//		255141									
EASTHAM STATE PRISON FARM		WELL #:		C 01	RRCID ->	274530	COMPL. DATE	05/05/2013	TOTAL DEPTH	12112	PERF.	10306 - 11552	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

EASTHAM STATE PRISON FARM		WELL #:		0510	RRCID ->	274575	COMPL. DATE	11/13/2013	TOTAL DEPTH	11820	PERF.	9808 - 11542	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
03	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	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
03	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	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
03	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	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
03	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	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
03	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	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
03	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	CODE	BALANCE

FT. TRINIDAD, E. (EDWARDS)		//CONT.//		32157	497	ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: MADISON			
ETX ENERGY, LLC		//CONT.//		255141									
EASTHAM STATE PRISON FARM		WELL #:		0503		RRCID ->	274944	COMPL. DATE	01/16/2014	TOTAL DEPTH	11900	PERF.10584 - 10850	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

EASTHAM STATE PRISON FARM		WELL #:		1001		RRCID ->	274992	COMPL. DATE	10/24/2011	TOTAL DEPTH	12872	PERF.11307 - 11600	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
03	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	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
03	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	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
03	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	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
03	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	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
03	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	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

FT. TRINIDAD, E. (EDWARDS)			//CONT.// 32157 497		ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: MADISON	
ETX ENERGY, LLC			//CONT.// 255141									
EASTHAM STATE PRISON FARM			WELL #: 0701		RRCID -> 276366			COMPL. DATE 06/13/2010			TOTAL DEPTH 9590 PERF.10090 - 11390	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE

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

CHESTER ADAMS			WELL #: 1		RRCID -> 276445			COMPL. DATE 06/01/2010			TOTAL DEPTH 11700 PERF. 9902 - 11533	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	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	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	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	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	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	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	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	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	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	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

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

FT. TRINIDAD, E. (EDWARDS)		//CONT.//		32157	497	ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: MADISON					
ETX ENERGY, LLC		//CONT.//		255141											
EASTHAM STATE PRISON FARM		WELL #:		0204	RRCID ->	278091	COMPL. DATE	12/08/2012	TOTAL DEPTH	10842	PERF.	9620	- 10837		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

EASTHAM STATE PRISON FARM		WELL #:		0402	RRCID ->	278126	COMPL. DATE	05/03/2014	TOTAL DEPTH	12236	PERF.	10379	- 11999		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	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		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	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		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	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		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	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		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	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		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

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

FT. TRINIDAD, E. (EDWARDS)		//CONT.//		32157	497	ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: MADISON			
ETX ENERGY, LLC		//CONT.//		255141									
BARRETT		WELL #:		1	RRCID ->	279775	COMPL. DATE	01/23/2015	TOTAL DEPTH	12240	PERF.	10279	- 11935
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

FERGUSON PRISON UNIT		WELL #:		0101	RRCID ->	279882	COMPL. DATE	03/01/2011	TOTAL DEPTH	12300	PERF.	10114	- 11765
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MARTY HYDE		WELL #:		3	RRCID ->	280174	COMPL. DATE	06/07/2012	TOTAL DEPTH	11143	PERF.	9948	- 11143
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

EASTHAM STATE PRISON FARM		WELL #:		0606	RRCID ->	280321	COMPL. DATE	11/10/2012	TOTAL DEPTH	11670	PERF.	9811	- 11456
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

JONES		WELL #:		2	RRCID ->	280709	COMPL. DATE	10/05/2014	TOTAL DEPTH	11925	PERF.	9987	- 11603
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

FERGUSON PRISON UNIT		WELL #:		0402	RRCID ->	280838	COMPL. DATE	03/22/2015	TOTAL DEPTH	11819	PERF.	10166	- 11794
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

EASTHAM STATE PRISON FARM A		WELL #:		1	RRCID ->	281117	COMPL. DATE	01/03/2011	TOTAL DEPTH	11513	PERF.	9652	- 11300
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

M		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
O	ALLOW	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	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
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	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
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

PROLINE ENERGY RESOURCES INC				681327	ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MADISON						
STARNIS				WELL #:	1	RRCID ->	274164	COMPL. DATE	03/24/2014	TOTAL DEPTH	12762	PERF.	8846	-	10902
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	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
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	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
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	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
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

OIL AND GAS DIVISION

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

10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
03	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																	

10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
03	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																	

10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
03	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																	

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

CANNON WELL #: 1 RRCID -> 274367 COMPL. DATE 10/26/2013 TOTAL DEPTH 11880 PERF.10142 - 11729																	

10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
03	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																	

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

VIVIANNE WELL #: 1 RRCID -> 274730 COMPL. DATE 12/02/2013 TOTAL DEPTH 11672 PERF. 9865 - 11603																	

10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
03	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																	
TINSLEY WELL #: 1 RRCID -> 276907 COMPL. DATE 09/29/2014 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10044 - 11802																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

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

WORD WELL #: 1 RRCID -> 278445 COMPL. DATE 10/30/2014 TOTAL DEPTH 12450 PERF.10634 - 12291																	

10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
03	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																	

10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
03	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																	

10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
03	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																	

10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
03	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																	

10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
03	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																	

10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
03	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												
BOYD WELL #: 1 RRCID -> 279416 COMPL. DATE 04/29/2014 TOTAL DEPTH 11213 PERF. 9630 - 11133												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

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

TRICHEL WELL #: 1 RRCID -> 279473 COMPL. DATE 09/29/2013 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9618 - 10723												
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	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												
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	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												
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	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												
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	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												
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	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												
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

FT TRINIDAD, E. (EDWARDS -A-) //CONT.// 32157 525 ASSOCIATED 49B CNTY: MADISON													
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799													
SHOEMAKER WELL #: 1 RRCID -> 280836 COMPL. DATE 04/25/2014 TOTAL DEPTH 11564 PERF. 9553 - 11396													
M	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
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KNIGHT WELL #: 1 RRCID -> 281027 COMPL. DATE 01/18/2014 TOTAL DEPTH 11685 PERF. 9808 - 11579													
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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													
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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													
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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													
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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													
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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													
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FT TRINIDAD, E. (EDWARDS -A-) //CONT.// 32157 525 ASSOCIATED 49B CNTY: MADISON																	
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799																	
LEGGETT WELL #: 1 RRCID -> 281535 COMPL. DATE 01/18/2016 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9186 - 10990																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

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

MOSSER WELL #: 1 RRCID -> 281596 COMPL. DATE 08/05/2016 TOTAL DEPTH 11145 PERF. 9221 - 11038																	

10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
03	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																	

10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
03	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																	

10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
03	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																	

10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
03	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																	

10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
03	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																	

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

FT TRINIDAD, E. (EDWARDS -A-) //CONT.// 32157 525 ASSOCIATED 49B CNTY: MADISON												
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799												
STEWART WELL #: 1 RRCID -> 284275 COMPL. DATE 09/30/2017 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9392 - 11102												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

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

BARR WELL #: 2 RRCID -> 284488 COMPL. DATE 07/21/2017 TOTAL DEPTH 11510 PERF.10154 - 11277												
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

ETX ENERGY, LLC 255141												
FLORENCE WELL #: 1 RRCID -> 274882 COMPL. DATE 01/16/2014 TOTAL DEPTH 10930 PERF. 9630 - 10631												
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	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												
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	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												
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	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												
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	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 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
*10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BURK ROYALTY CO., LTD. 108799
 ROBERTSON WELL #: 1 RRCID -> 259649 COMPL. DATE 08/25/2010 TOTAL DEPTH 11515 PERF. 9466 - 10836

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

TOMMIE JO MANNING, ET AL WELL #: 1 RRCID -> 270347 COMPL. DATE 08/07/2012 TOTAL DEPTH 11510 PERF. 9345 - 11230

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

YORK WELL #: 1 RRCID -> 271460 COMPL. DATE 04/19/2013 TOTAL DEPTH 11750 PERF. 9921 - 11657

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

BRASSELL WELL #: 1 RRCID -> 272012 COMPL. DATE 02/19/2013 TOTAL DEPTH 11933 PERF. 10158 - 11250

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

TURNER WELL #: 1 RRCID -> 272017 COMPL. DATE 03/19/2013 TOTAL DEPTH 12050 PERF. 10197 - 11898

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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													
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	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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													
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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													
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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													
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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													
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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													
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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													
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FORT TRINIDAD, EAST (GEORGETOWN)//CONT.// 32157 568 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MADISON										
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799										
BARR WELL #: 1 RRCID -> 278759 COMPL. DATE 06/09/2014 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 9433 - 11204										
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

SLAUGHTER WELL #: 1 RRCID -> 279390 COMPL. DATE 04/27/2014 TOTAL DEPTH 11755 PERF. 9595 - 11422										
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	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										
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	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										
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	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										
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	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										
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	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										
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

FORT TRINIDAD, EAST (GEORGETOWN)//CONT.// 32157 568 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MADISON													
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799													
BELL WELL #: 1 RRCID -> 279571 COMPL. DATE 06/10/2014 TOTAL DEPTH 11575 PERF. 9565 - 11370													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HARDY WELL #: 1 RRCID -> 279575 COMPL. DATE 07/19/2014 TOTAL DEPTH 12249 PERF.10423 - 12110													
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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													
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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													
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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													
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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													
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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													
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FORT TRINIDAD, EAST (GEORGETOWN)//CONT.// 32157 568 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MADISON										
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799										
JETT WELL #: 1 RRCID -> 281368 COMPL. DATE 07/10/2015 TOTAL DEPTH 12516 PERF.10699 - 12310										
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

MCADAMS WELL #: 1 RRCID -> 281370 COMPL. DATE 09/13/2015 TOTAL DEPTH 12605 PERF.10595 - 12197										
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	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										
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	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										
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	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										
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	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										
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	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										
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

FORT TRINIDAD, EAST (GEORGETOWN)//CONT.// 32157 568 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MADISON													
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799													
SHELTON WELL #: 1 RRCID -> 281601 COMPL. DATE 04/15/2016 TOTAL DEPTH 11110 PERF. 9194 - 10999													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

JOHNSTON WELL #: 1 RRCID -> 281652 COMPL. DATE 10/26/2016 TOTAL DEPTH 11380 PERF. 9339 - 11164													
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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													
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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													
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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													
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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													
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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													
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	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											
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	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											
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	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											
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	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											
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	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											
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 0401 RRCID -> 274723 COMPL. DATE 06/11/2013 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10207 - 11820											
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	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										
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	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										
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	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										
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	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										
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	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										
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
EASTHAM STATE PRISON FARM										
WELL #: 0104 RRCID -> 276073 COMPL. DATE 08/23/2014 TOTAL DEPTH 12102 PERF.10188 - 11782										
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	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											
CHESTER ADAMS			WELL #:	1	RRCID ->	276154	COMPL. DATE	06/01/2010	TOTAL DEPTH	11700	PERF.	9902 - 11533		
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
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	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		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	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		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	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		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	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		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	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		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HYDE, MARTY			WELL #:	3	RRCID ->	280379	COMPL. DATE	06/07/2012	TOTAL DEPTH	11143	PERF.	9948 - 11143		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	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											
HANLEY WELL #: 1 RRCID -> 280397 COMPL. DATE 02/26/2011 TOTAL DEPTH 12400 PERF.10210 - 12350											
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	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	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											
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	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											
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			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											

MD AMERICA ENERGY, LLC 556481											
KETCHUM WELL #: 1 RRCID -> 284628 COMPL. DATE 09/01/2017 TOTAL DEPTH 11427 PERF. 8728 - 11097											
10	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

ORO RESOURCES, LLC 626507											
RUFFINO WELL #: 1 RRCID -> 280170 COMPL. DATE 03/07/2015 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9221 - 10867											
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	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											
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

FORT TRINIDAD, EAST (GEORGETOWN)//CONT.// 32157 568 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MADISON
 PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
 STARNIS WELL #: 1 RRCID -> 274213 COMPL. DATE 03/24/2014 TOTAL DEPTH 12762 PERF. 8846 - 10902

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

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

ROSE CITY RESOURCES, LLC 727892
 HACKETT WELL #: 1 RRCID -> 279214 COMPL. DATE 11/16/2014 TOTAL DEPTH 9626 PERF. N/A

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FT. TRINIDAD, E. (GLEN ROSE D) 32157 781 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON
 PARDUS OIL & GAS OPERATING, LP 639425
 BRUTON 7 UNIT WELL #: 7 L RRCID -> 226891 COMPL. DATE 07/11/2005 TOTAL DEPTH 10975 PERF.10716 - 10730

10	1584 N	1584	-0-	-0-	-0-	1574	2	10	9	N	9					40
11	1518 N	1518	-0-	-0-	-0-	1509	2		9	N	8					48
12	1624 N	1624	-0-	-0-	-0-	1604	2		20	N	18	57	1			9
01	1571 N	1571	-0-	-0-	-0-	1558	2		13	N	12					21
02	1722 N	1722	-0-	-0-	-0-	1707	2		15	N	14					35
*03	1745 N	1745	-0-	-0-	-0-	1734	2		11	N	10					45

PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
 FRANK SMITH WELL #: 1 RRCID -> 279460 COMPL. DATE 11/01/2012 TOTAL DEPTH 12678 PERF. 9752 - 10959

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

SANDEL OPERATING COMPANY 747534
 MORRIS, THELMA WELL #: 1 RRCID -> 125472 COMPL. DATE 08/13/1987 TOTAL DEPTH 10842 PERF.10598 - 10614

10	5022 X	4059	-0-	-963	-0-	3997	2	62	9	N	56	182	1			85
11	4710 X	4394	-0-	-316	-0-	4326	2		68	N	62					147
12	4836 X	4770	-0-	-66	-0-	4701	2		69	N	63		1	8		209
01	4774 X	4157	-0-	-617	-0-	4104	2		53	N	48	192	1			65
02	4312 X	3329	-0-	-983	-0-	3277	2		52	N	47					112
03	4774 X	3813	-0-	-961	-0-	3743	2		70	N	64					176

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

FT. TRINIDAD, E. (GLEN ROSE E)		32157 852		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MADISON			
PARDUS OIL & GAS OPERATING, LP		639425		WELL #: 7 L		RRCID -> 032718		COMPL. DATE 01/27/1963		TOTAL DEPTH 10975 PERF. N/A	
BRUTON 7 UNIT											
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	

PROLINE ENERGY RESOURCES INC		681327		WELL #: 1		RRCID -> 279608		COMPL. DATE 11/01/2012		TOTAL DEPTH 12678 PERF. 9752 - 10959	
FRANK SMITH											
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	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		WELL #: 1		RRCID -> 259653		COMPL. DATE 08/25/2010		TOTAL DEPTH 11515 PERF. 9466 - 10836	
ROBERTSON											
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

TOMMIE JO MANNING, ET AL		255141		WELL #: 1		RRCID -> 270401		COMPL. DATE 08/07/2012		TOTAL DEPTH 11510 PERF. 9345 - 11230	
GOULDIE											
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

ETX ENERGY, LLC		255141		WELL #: 1		RRCID -> 279619		COMPL. DATE 03/07/2012		TOTAL DEPTH 13990 PERF. 9510 - 10926	
GOULDIE											
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	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		WELL #: 1		RRCID -> 034517		COMPL. DATE 10/29/1964		TOTAL DEPTH 11374 PERF. N/A	
THOMPSON, J. O.											
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	4	
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	4	
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	4	
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	4	
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	4	
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	4	
PLUGGED AND ABANDONED _____ 02/01/2011											

FORT TRINIDAD, W. (GLEN ROSE B) //CONT.// 32191 333 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON													
BURK ROYALTY CO., LTD. 108799													
WALSH ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 030351 COMPL. DATE 04/29/1963 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10925 - 11032													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10		54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	2	N	-0-			88
11		1 N	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-			88
12		3 N	2	-0-	-1	-0-	2	2	N	-0-			88
01		134 N	134	-0-	-0-	-0-	134	2	N	-0-			88
02		14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	2	N	-0-			88
03		2 N	NO RPT	-0-	-2	-0-			N	NO RPT			88

WALSH ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 291317 COMPL. DATE 05/04/2021 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10556 - 10582													
10		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		0 W	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-

ENERQUEST OPERATING L.L.C. 252058													
FT. TRINIDAD GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 F RRCID -> 032736 COMPL. DATE 04/08/1963 TOTAL DEPTH 10931 PERF. N/A													
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PARDUS OIL & GAS OPERATING, LP 639425													
HYDE, J. H. WELL #: 1 U RRCID -> 031528 COMPL. DATE 10/16/1963 TOTAL DEPTH 11350 PERF. N/A													
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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													
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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													
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FORT TRINIDAD, W. (GLEN ROSE B) //CONT.//		32191 333		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MADISON						
PARDUS OIL & GAS OPERATING, LP //CONT.//		639425												
CARTER, ELIJAH L., UNIT -B-		WELL #:		1 U		RRCID -> 032737		COMPL. DATE 11/28/1962		TOTAL DEPTH N/A		PERF.10586 - 10618		
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	BALANCE
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	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		
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

SNOWDEN OPERATING CO.		799350		WELL #:		1 U		RRCID -> 032911		COMPL. DATE 04/18/1962		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A	
ADAMS, W. H.															
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

FORT TRINIDAD, W. (GLEN ROSE,UP)		32191 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MADISON						
PARTEN OPERATING INC.		642718												
MYRA GOULD GU		WELL #:		1		RRCID -> 105078		COMPL. DATE 03/16/1983		TOTAL DEPTH 11750		PERF.10264 - 11043		
10	1792 N	1792	-0-	-0-	-0-	197	1	1536	2	N	54			202
						59	9							
11	2117 N	2117	-0-	-0-	-0-	234	1	1854	2	N	26	181	1	47
						29	9							
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
						86	9							
02	1456 N	1398	-0-	-58	-0-	156	1	1203	2	N	35			160
						39	9							
*03	2004 N	2004	-0-	-0-	-0-	220	1	1764	2	N	18			178
						20	9							

SEVEN J STOCK FARM, INC.		WELL #:		37		RRCID -> 106803		COMPL. DATE 04/18/1983		TOTAL DEPTH 21892		PERF.10228 - 11005		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
03	14B DENY	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
10	2604 N	1859	-0-	-745	-0-	110 1	1703 2	N	42			257
11	2430 N	2362	-0-	-68	-0-	46 9	2159 2	N	59	179 1		137
12	2666 N	2305	-0-	-361	-0-	138 1	2090 2	N	70			207
01	2033 N	2033	-0-	-0-	-0-	65 9	1846 2	N	54	179 1		82
02	2212 N	2197	-0-	-15	-0-	128 1	1997 2	N	63			145
*03	2345 N	2345	-0-	-0-	-0-	59 9	2142 2	N	60			205
						131 1						
						69 9						
						137 1						
						66 9						

FARMERS OIL COMPANY WELL #: 2 RRCID -> 108667 COMPL. DATE 11/16/1983 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10155 - 10922

10	1891 N	1777	-0-	-114	-0-	109 1	1600 2	N	62			101
11	1666 N	1666	-0-	-0-	-0-	68 9	1514 2	N	48			149
12	1736 N	1369	-0-	-367	-0-	99 1	1248 2	N	33			182
01	1767 N	1601	-0-	-166	-0-	53 9	1435 2	N	57			239
02	1568 N	1532	-0-	-36	-0-	85 1	1385 2	N	49	186 1		102
*03	1704 N	1704	-0-	-0-	-0-	36 9	1548 2	N	47			149
						103 1						
						63 9						
						93 1						
						54 9						
						104 1						
						52 9						

IVEY-RICHARDSON WELL #: 1 RRCID -> 112105 COMPL. DATE 07/11/1984 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10334 - 11116

10	899 N	602	-0-	-297	-0-	69 1	533 2	N	-0-	164 1		36
11	660 N	213	-0-	-447	-0-	24 1	187 2	N	2			38
12	465 N	137	-0-	-328	-0-	2 9	121 2	N	-0-			38
01	589 N	154	-0-	-435	-0-	16 1	137 2	N	-0-			38
02	196 N	43	-0-	-153	-0-	17 1	38 2	N	-0-			27
03	124 N	75	-0-	-49	-0-	5 1	67 2	N	-0-			27
						8 1						

L. A. WAKEFIELD GU NO. 3 WELL #: 1 RRCID -> 113253 COMPL. DATE 09/14/1984 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10278 - 11050

10	1581 N	1430	-0-	-151	-0-	163 1	1267 2	N	-0-			85
11	1620 N	1585	-0-	-35	-0-	177 1	1402 2	N	5			90
12	1581 N	1570	-0-	-11	-0-	6 9	1368 2	N	20			110
01	1483 N	1483	-0-	-0-	-0-	180 1	1304 2	N	12			122
02	1484 N	1186	-0-	-298	-0-	22 9	1035 2	N	15			137
03	1581 N	1503	-0-	-78	-0-	166 1	1334 2	N	3			140
						13 9						
						17 9						
						166 1						
						3 9						

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	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10	8470 X	8470	-0-	-0-	-0-	956	1	7442	2	N	65	181 1 43
11	8253 X	8253	-0-	-0-	-0-	72	9	7287	2	N	44	87
12	8401 X	8401	-0-	-0-	-0-	918	1	7371	2	N	55	142
01	8018 X	8018	-0-	-0-	-0-	48	9	7097	2	N	17	159
*02	5660 X	5660	-0-	-0-	-0-	969	1	4975	2	N	35	194
*03	7938 X	7938	-0-	-0-	-0-	61	9	7003	2	N	58	252
						902	1					
						19	9					
						646	1					
						39	9					
						871	1					
						64	9					

DORRELL, ESTHER WELL #: 3 RRCID -> 137820 COMPL. DATE 03/20/1991 TOTAL DEPTH 11006 PERF.10436 - 10580												
10	3410 X	3278	-0-	-132	-0-	236	1	2948	2	N	85	148
11	3300 X	3112	-0-	-188	-0-	94	9	2801	2	N	81	229
12	3410 X	3097	-0-	-313	-0-	222	1	2787	2	N	79	183 1 125
01	3286 X	2894	-0-	-392	-0-	89	9	2593	2	N	67	192
02	2968 X	2780	-0-	-188	-0-	227	1	2493	2	N	75	179 1 88
03	3286 X	3062	-0-	-224	-0-	74	9	2761	2	N	72	160
						204	1					
						83	9					
						222	1					
						79	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												
10	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-	-0-
11	120 N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

FOUR CORNERS (ANOMALINA) 32346 010 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA												
BLUESTEM NATURAL GAS LLC 076906												
WINS COTT UNIT WELL #: 1A RRCID -> 288704 COMPL. DATE 08/22/2020 TOTAL DEPTH 14722 PERF.13548 - 13564												
10	15376 #	-0-	-0-	-15376	-0-					N	-0-	-0-
11	14880 #	-0-	-0-	-14880	-0-					N	-0-	-0-
12	144650	-0-	-0-	-144650	-0-					N	-0-	-0-
01	82838	-0-	-0-	-82838	-0-					N	-0-	-0-
02	66584 #	NO RPT	-0-	-66584	-0-					N	NO RPT	-0-
03	76260	NO RPT	-0-	-76260	-0-					N	NO RPT	-0-

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

FOUR CORNERS (FRIO F-23) //CONT.// 32346 445 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA
 DAVIS GULF COAST, INC. 205620
 O'LEARY UNIT WELL #: RRCID -> 241736 COMPL. DATE 04/22/2005 TOTAL DEPTH 14218 PERF.13227 - 13244

M	ALLOW CODE	GAS 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
10	0	-0-	-0-	-0-	68322					N	-0-			198
11	0	-0-	-0-	-0-	68322					N	-0-			198
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	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

10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SMITH HEIRS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 232250 COMPL. DATE 05/18/2007 TOTAL DEPTH 13145 PERF.12725 - 12794

10	14B DENY	674	-0-	674	1046	621	3	53	9	N	48			271
11	14B DENY	270	-0-	270	1316	269	3	1	9	N	1			272
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	NO RPT	-0-	-0-	1450					N	NO RPT			272
03	14B DENY	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

10	0 W	95970	-0-	95970	907220	95471	3	499	9	N	454	527	1	228
11	0 W	90609	-0-	90609	997829	90222	3	387	9	N	352	174	1	406
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

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

10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

O'LEARY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 210096 COMPL. DATE 04/15/2004 TOTAL DEPTH 15559 PERF.13136 - 13420

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			126
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			126
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			126
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			126
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			126
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			126

FOUR CORNERS (13000)														
BLUESTEM NATURAL GAS LLC														
RAYNOR														
WELL #: 1 RRCID -> 201507 COMPL. DATE 02/15/2004 TOTAL DEPTH 13168 PERF.12688 - 12720														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	6076 X	-0-	-0-	-6076	-0-					N	-0-			27
11	5880 X	-0-	-0-	-5880	-0-					N	-0-			27
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27

DEVON FEE														
WELL #: 1 RRCID -> 201831 COMPL. DATE 04/18/2018 TOTAL DEPTH 13150 PERF.12498 - 12588														
10	11325 X	11325	-0-	-0-	-0-	11211	3	114	9	N	104	175	1	159
11	9363 X	9363	-0-	-0-	-0-	9297	3	66	9	N	60			219
12	10974 X	9051	-0-	-1923	-0-	9000	3	51	9	N	46			265
01	10974 X	3835	-0-	-7139	-0-	3826	3	9	9	N	8			273
02	9912 X	NO RPT	-0-	-9912	-0-					N	NO RPT			273
03	11315 X	NO RPT	-0-	-11315	-0-					N	NO RPT			273

WINSCOTT UNIT														
WELL #: 1A RRCID -> 291969 COMPL. DATE 08/27/2021 TOTAL DEPTH 14722 PERF.12885 - 12910														
10	0	96251	-0-	96251	175581	95635	3	616	9	N	560	366	1	315
11	0	102373	-0-	102373	277954	101574	3	799	9	N	726	553	1	488
12	0	86173	-0-	86173	364127	85551	3	622	9	N	565	566	1	487
01	0 W	79549	-0-	79549	443676	79010	3	539	9	N	490	540	1	437
02	0 W	NO RPT	-0-	-0-	443676					N	NO RPT			437
03	0 W	NO RPT	-0-	-0-	443676					N	NO RPT			437

FRANKS (ALIBEL)														
HOUSTON OIL PROD ENTERPRISES, INC														
CAMP WALLACE														
WELL #: 2 RRCID -> 278555 COMPL. DATE 10/16/2015 TOTAL DEPTH 11970 PERF. 5686 - 5726														
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

FRANKS (FRIO 10,000)														
HILCORP ENERGY COMPANY														
FEDERAL DELANGE GAS UNIT														
WELL #: 3ST RRCID -> 209602 COMPL. DATE 06/12/2004 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10330 - 10336														
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

FRANKS (RYCADE)														
HILCORP ENERGY COMPANY														
GHINAUDO, M. ET AL GU														
WELL #: 4 U RRCID -> 197494 COMPL. DATE 10/01/2003 TOTAL DEPTH 12060 PERF.10908 - 10977														
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

FRANKS (RYCADE)		//CONT.//		32688 470	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: GALVESTON			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310						
GORDON		WELL #:		1	RRCID -> 222747	COMPL. DATE 11/07/2006	TOTAL DEPTH 12140	PERF.10862	- 10868	
M	ALLOW CODE	GAS 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
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
03	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	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	189 1	114
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	40		154
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
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	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	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	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	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	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
03	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

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	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

10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	13	6	1			7
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2					9
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

FRANKS, C. E. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 198585 COMPL. DATE 09/25/2014 TOTAL DEPTH 11863 PERF.11507 - 11836

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	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

10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	11					67
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					67
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

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

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-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

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	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			52
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			52
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			52
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			52
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			52
03	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

10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			16
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			16
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			16
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			16
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			16
03	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

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	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

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	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

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	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

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	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)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
O				(L)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
03	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		
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
03	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		
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
03	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		
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
03	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		
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
03	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		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
03	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		
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
03	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)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O				(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

KST KATY		WELL #:		8A	RRCID ->	147671	COMPL. DATE	08/30/2001	TOTAL DEPTH	7006	PERF. 6872 - 6942
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

COMPOSITE STORAGE WELL		WELL #:		1	RRCID ->	147904	COMPL. DATE	02/08/1994	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

KST KATY		WELL #:		8	RRCID ->	149967	COMPL. DATE	07/12/1993	TOTAL DEPTH	7367	PERF. N/A
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

KST KATY		WELL #:		7	RRCID ->	150815	COMPL. DATE	09/06/2000	TOTAL DEPTH	7017	PERF. 6853 - 6918
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

KST KATY		WELL #:		1A	RRCID ->	165825	COMPL. DATE	11/19/1996	TOTAL DEPTH	7187	PERF. 7088 - 7148
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

KST KATY		WELL #:		11	RRCID ->	190695	COMPL. DATE	01/31/2002	TOTAL DEPTH	7220	PERF. 7071 - 7190
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

M		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	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
10	7471 X	7020	-0-	-451	-0-	237 1	6639 2	Y	131	269
11	7230 X	6119	-0-	-1111	-0-	144 9 197 1	5834 2	Y	80 210 1	139
12	7440 X	6549	-0-	-891	-0-	88 9 163 1	6270 2	Y	105	244
01	7440 X	6465	-0-	-975	-0-	116 9 160 1	6194 2	Y	101 171 1	174
02	6720 X	5357	-0-	-1363	-0-	111 9 182 1	5079 2	Y	87 170 1	91
03	6789 X	5955	-0-	-834	-0-	96 9 165 1	5699 2	Y	83 39 1	135

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
10	5084 X	5056	-0-	-28	-0-	162 1	4551 2	Y	312 366 1	176
11	4920 X	4603	-0-	-317	-0-	343 9 139 1	4126 2	Y	307 274 1	209
12	5146 X	4539	-0-	-607	-0-	338 9 104 1	3993 2	Y	402 423 1	188
01	5146 X	4376	-0-	-770	-0-	442 9 98 1	3782 2	Y	451 438 1	201
02	4648 X	4185	-0-	-463	-0-	496 9 128 1	3584 2	Y	430 434 1	197
03	4898 X	3882	-0-	-1016	-0-	473 9 95 1	3289 2	Y	453 443 1	207

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
10	1302 X	774	-0-	-528	-0-	26 1	731 2	Y	15 21 1	12
11	1230 X	986	-0-	-244	-0-	17 9 30 1	882 2	Y	67 46 1	33
12	1209 X	1198	-0-	-11	-0-	74 9 28 1	1090 2	Y	73 73 1	33
01	1147 X	807	-0-	-340	-0-	80 9 20 1	783 2	Y	4 28 1	9
02	924 X	863	-0-	-61	-0-	4 9 30 1	827 2	Y	5 6 1	8
03	1209 N	1030	-0-	-179	-0-	6 9 29 1	997 2	Y	4 6 1	6

FULSHEAR, S. (CONS.) //CONT.// 33290 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FORT BEND
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 FOSTER FARMS WELL #: 2 RRCID -> 212010 COMPL. DATE 08/25/2005 TOTAL DEPTH 14281 PERF.13914 - 13924

M O	ALLOW 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
10	294 N	294	-0-	-0-	-0-	22	1	271	2	Y	1			48
						1	9							
11	380 N	380	-0-	-0-	-0-	26	1	348	2	Y	5			53
						6	9							
12	376 N	376	-0-	-0-	-0-	26	1	344	2	Y	5			58
						6	9							
01	279 N	126	-0-	-153	-0-	9	1	115	2	Y	2			60
						2	9							
02	364 N	-0-	-0-	-364	-0-					Y	-0-			60
*03	734 N	734	-0-	-0-	-0-	46	1	680	2	Y	7			7
						8	9							

MCMILLIAN WELL #: 4 RRCID -> 212016 COMPL. DATE 06/07/2019 TOTAL DEPTH 15778 PERF.14130 - 14560

10	7223 X	5909	-0-	-1314	-0-	200	1	5612	2	Y	88	72	1	69
						97	9							
11	7046 X	7046	-0-	-0-	-0-	227	1	6720	2	Y	90	99	1	60
						99	9							
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							

IMPARATO WELL #: 3 RRCID -> 213337 COMPL. DATE 04/04/2019 TOTAL DEPTH 13842 PERF.13078 - 14230

10	1043 N	1043	-0-	-0-	-0-	35	1	994	2	Y	13			45
						14	9							
11	1000 N	1000	-0-	-0-	-0-	32	1	951	2	Y	15	35	1	25
						17	9							
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							

MCMILLIAN WELL #: 5 RRCID -> 213780 COMPL. DATE 01/17/2019 TOTAL DEPTH 14058 PERF.12820 - 13739

10	4683 X	4683	-0-	-0-	-0-	341	1	4279	2	N	57			196
						63	9							
11	5189 X	5189	-0-	-0-	-0-	357	1	4767	2	N	59	170	1	85
						65	9							
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							

FULTSHEAR, S. (CONS.)		//CONT.// 33290 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FORT BEND						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310												
MCMILLIAN		WELL #: 3		RRCID -> 250476		COMPL. DATE 03/20/2019		TOTAL DEPTH 15801		PERF.14110 - 16315				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE		AMT CODE	M	PROD		AMT CODE	BALANCE
10	2232 X	2013	-0-	-219	-0-	67	1	1871	2	Y	68	78	1	45
						75	9							
11	2190 X	1811	-0-	-379	-0-	57	1	1681	2	Y	66	64	1	47
						73	9							
12	2263 X	2000	-0-	-263	-0-	48	1	1846	2	Y	96	93	1	50
						106	9							
01	2106 N	2106	-0-	-0-	-0-	50	1	1925	2	Y	119	113	1	56
						131	9							
02	1680 N	1334	-0-	-346	-0-	42	1	1170	2	Y	111	113	1	54
						122	9							
03	2015 N	1915	-0-	-100	-0-	50	1	1734	2	Y	119	117	1	56
						131	9							
PROLINE ENERGY RESOURCES INC		681327												
FOSTER FARMS DEEP		WELL #: 1		RRCID -> 196848		COMPL. DATE 06/20/2003		TOTAL DEPTH 17334		PERF.15631 - 15654				
10	4191 X	4191	-0-	-0-	-0-	4158	2	33	9	N	30			174
11	3510 X	3253	-0-	-257	-0-	3225	2	28	9	N	25			199
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	2590	-0-	-1595	-0-	2590	2			N	-0-			32
F.A.S.H. DEEP "A"		WELL #: 2		RRCID -> 214656		COMPL. DATE 01/01/2006		TOTAL DEPTH 16300		PERF.16000 - 16170				
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23
*02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23
F.A.S.H. DEEP		WELL #: 1		RRCID -> 215318		COMPL. DATE 01/25/2006		TOTAL DEPTH 16010		PERF.13574 - 13589				
10	4141 X	4141	-0-	-0-	-0-	4120	2	21	9	N	19			195
11	3450 X	3173	-0-	-277	-0-	3150	2	23	9	N	21	168	1	48
12	3658 X	3581	-0-	-77	-0-	3581	2			N	-0-			48
01	3658 X	3404	-0-	-254	-0-	3224	2	180	9	N	164	164	1	48
*02	3304 X	1446	-0-	-1858	-0-	1446	2			N	-0-			48
03	3658 X	2461	-0-	-1197	-0-	2461	2			N	-0-			48
FOSTER FARMS DEEP		WELL #: 1H		RRCID -> 226909		COMPL. DATE 02/20/2007		TOTAL DEPTH 15800		PERF.16400 - 18474				
10	4194 X	4194	-0-	-0-	-0-	4148	2	46	9	N	42	178	1	164
11	3420 X	3115	-0-	-305	-0-	3081	2	34	9	N	31	178	1	17
12	3888 X	3888	-0-	-0-	-0-	3712	2	176	9	N	160	167	1	10
01	3565 X	3327	-0-	-238	-0-	3283	2	44	9	N	40	45	1	5
*02	3220 X	1520	-0-	-1700	-0-	1520	2			N	-0-			5
03	3565 X	2587	-0-	-978	-0-	2587	2			N	-0-			5
MOORE DEEP		WELL #: 1H		RRCID -> 236352		COMPL. DATE 02/25/2008		TOTAL DEPTH 15708		PERF.15607 - 17854				
10	1271 N	-0-	-0-	-1271	-0-					N	-0-			5
11	840 N	807	-0-	-33	-0-	807	2			N	-0-			5
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

FULSHEAR, S. (CONS.)		//CONT.//		33290 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: FORT BEND					
PROLINE ENERGY RESOURCES INC		//CONT.//		681327										
FASH DEEP		WELL #:		1H	RRCID ->	247835	COMPL. DATE	12/11/2008	TOTAL DEPTH	15776	PERF.	17930 - 19125		
M	ALLOW CODE	GAS 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
10	4041 X	4041	-0-	-0-	-0-	4020	2	21	9	N	19			208
11	3450 X	3160	-0-	-290	-0-	3132	2	28	9	N	25			233
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	2590	-0-	-1440	-0-	2590	2			N	-0-			179

VAQUERO OPERATING				882776					CNTY: GRIMES					
FOSTER FARMS, INC		WELL #:		1	RRCID ->	208026	COMPL. DATE	02/11/2005	TOTAL DEPTH	15856	PERF.	13370 - 13400		
M	ALLOW CODE	GAS 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
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	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.		WELL #:		1	RRCID ->	103285	COMPL. DATE	02/09/1982	TOTAL DEPTH	13120	PERF.	12730 - 12765		
M	ALLOW CODE	GAS 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
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LEEEXUS OIL LLC				495350					CNTY: GALVESTON					
FRAZIER UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	154128	COMPL. DATE	01/13/1995	TOTAL DEPTH	15240	PERF.	13032 - 15230		
M	ALLOW CODE	GAS 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
10	744 N	575	-0-	-169	-0-	13	1	562	2	N	-0-			97
11	815 N	815	-0-	-0-	-0-	15	1	800	2	N	-0-			97
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

GALVESTON 220-L (5790)				33839 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: GALVESTON					
EMERALD GATHER AND TRANS, LLC		WELL #:		1	RRCID ->	208232	COMPL. DATE	07/12/2004	TOTAL DEPTH	8432	PERF.	8170 - 8210		
M	ALLOW CODE	GAS 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
10	4878	4878	-0-	-0-	-0-	1551	1	1033	2	N	2085	2105	1	38
11	2850	752	-0-	-2098	-0-	2294	9	52	2	N	395	411	1	22
12	2945	172	-0-	-2773	-0-	265	1	21	2	N	128	141	1	9
01	2945	54	-0-	-2891	-0-	435	9	4	2	N	41	47	1	3
02	2660	23	-0-	-2637	-0-	10	1	2	2	N	17	19	1	1
03	2945	-0-	-0-	-2945	-0-	141	9	19	9	N	-0-			1

GALVESTON 220-L (5790) //CONT.// 33839 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GALVESTON															
EMERALD GATHER AND TRANS, LLC //CONT.// 250967															
S.T. 214-L S/2 NW/4 WELL #: 3 RRCID -> 283659 COMPL. DATE 04/27/2017 TOTAL DEPTH 6090 PERF. 6169 - 6188															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		7750	5597	-0-	-2153	27423	1073	1	715	2	N	3463	3436	1	63
							3809	9							
11		7500	917	-0-	-6583	20840	241	1	46	2	N	573	603	1	33
							630	9							
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-

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															
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			137
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			137
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			137
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			137
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			137
03	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															
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2029
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2029
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2029
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2029
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2029
03	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															
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			343
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			343
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			343
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			343
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			343
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			343

 GARDEN VILLAS (YEGUA) 34003 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JEFFERSON
 BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC. 048169
 GARDEN VILLAS WELL #: 1 RRCID -> 265023 COMPL. DATE 03/14/2012 TOTAL DEPTH 15968 PERF. 15368 - 16744

M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS *	* DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
10	2212 R	2212	-0-	-0-	-0-	279 1	1704 2	N	208	341 1	1 2	204
11	2330 R	2330	-0-	-0-	-0-	229 9	1827 2	N	187	176 1	1 2	214
12	2336 R	2336	-0-	-0-	-0-	297 1	1855 2	N	158	177 1		195
01	2126 R	2126	-0-	-0-	-0-	206 9	1690 2	N	156	179 1		172
02	1120 #	461	-0-	-659	-0-	307 1	271 2	N	-0-			172
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	174 9		N	NO RPT			172

 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

10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	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

10	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106 1		N	-0-			-0-
11	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110 1		N	-0-			-0-
12	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109 1		N	-0-			-0-
01	111 N	111	-0-	-0-	-0-	111 1		N	-0-			-0-
02	112 N	103	-0-	-9	-0-	103 1		N	-0-			-0-
*03	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107 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

10	892 N	892	-0-	-0-	-0-	86 1	806 2	N	-0-			9
11	1311 N	1311	-0-	-0-	-0-	116 1	1195 2	N	-0-			9
12	1476 N	1476	-0-	-0-	-0-	125 1	1351 2	N	-0-			9
01	1113 N	1113	-0-	-0-	-0-	79 1	1034 2	N	-0-			9
02	1176 N	906	-0-	-270	-0-	47 1	859 2	N	-0-			9
*03	1393 N	1393	-0-	-0-	-0-	105 1	1288 2	N	-0-			9

 GARWOOD (WILCOX 8600) 34090 660 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLORADO
 FINLEY RESOURCES, INC. 268602
 COCHRAN, JOE WELL #: 1 RRCID -> 187127 COMPL. DATE 09/21/2001 TOTAL DEPTH 8857 PERF. 8584 - 8600

10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			6
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			6
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

GARWOOD, NORTH (MIOCENE 2200)		34092 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COLORADO				
B D PRODUCTION CO., INC.		040190										
DOWELL, M. E.		WELL #: 5		RRCID -> 200370		COMPL. DATE 11/21/2003		TOTAL DEPTH 2500		PERF. 2100 - 2102		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
				STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

GARWOOD, S.E. (F-3400)		34096 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLORADO				
GARRISON LTD.		295861										
STAFF		WELL #: 1		RRCID -> 248269		COMPL. DATE 04/22/2009		TOTAL DEPTH 6450		PERF. 3342 - 3343		
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

GARWOOD, S.E. (Y-2)		34096 390		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLORADO				
VIPER S.W.D., LLC		886209										
GOLD, CLARINE		WELL #: 1		RRCID -> 285887		COMPL. DATE 04/20/2017		TOTAL DEPTH 6500		PERF. 5964 - 5973		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	22325	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	22325	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	22325	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	22325	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	22325	-0-			N	-0-		-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	22325	-0-			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										
GARRETT, W. D. GU		WELL #: 2		RRCID -> 229903		COMPL. DATE 07/27/2006		TOTAL DEPTH 17093		PERF. 15316 - 15334		
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-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		
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		33
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		33
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		33
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		33
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		33
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		33

GARWOOD, SW (UPPER WILCOX)		34097 270		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLORADO						
BRITNIC OIL & GAS, INC.		093621												
PINTAIL		WELL #: 1		RRCID -> 205360		COMPL. DATE 11/17/2006		TOTAL DEPTH 10500		PERF. 9440 - 9738				
M	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
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	299					N	NO RPT			22
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	299					N	NO RPT			22
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	299					N	NO RPT			22
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	299					N	NO RPT			22
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	299					N	NO RPT			22
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	299					N	NO RPT			22

HURD ENTERPRISES, LTD.		419886						CNTY: COLORADO						
COYLE CONCORD		WELL #: 1		RRCID -> 284392		COMPL. DATE 03/01/2018		TOTAL DEPTH 11296		PERF. 9468 - 9478				
10	8 #	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-			-0-
11	5 #	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-			-0-
12	5 #	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-			-0-
01	5 #	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-			-0-
02	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 02/25/2022														

PROLINE ENERGY RESOURCES INC		681327						CNTY: WALKER						
COCHRAN GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 175621		COMPL. DATE 12/28/1999		TOTAL DEPTH 11100		PERF.10090 - 10100				
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	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-

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				
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 01/24/2022														

ZAZA ENERGY, LLC		950545						CNTY: WALKER						
STINGRAY		WELL #: A 1RE		RRCID -> 273567		COMPL. DATE 04/24/2013		TOTAL DEPTH 13332		PERF.12129 - 13078				
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK-3)		34733 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: LEE						
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		147699												
MACHANN WEST UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 291307		COMPL. DATE 12/20/2011		TOTAL DEPTH 8202		PERF. 8076 - 11790				
10	2944 R	2944	-0-	-0-	-0-	2944	2			N	-0-			93
11	4050 #	2754	-0-	-1296	-0-	2754	2			N	-0-	54	1	39
12	4185 #	3246	-0-	-939	-0-	3245	2	1	9	N	1	1	8	39
01	3534 #	3295	-0-	-239	-0-	3295	2			N	-0-			39
02	3192 #	2486	-0-	-706	-0-	2485	2	1	9	N	1	1	8	39
03	3255 #	2106	-0-	-1149	-0-	2106	2			N	-0-			39

GIDDINGS (AUSTIN CHALK-3)		//CONT.//		34733 500	ASSOCIATED	49B		CNTY: LEE				
IRONROC ENERGY				426612								
SWEDISH CHEF				WELL #:	4H	RRCID ->	292185	COMPL. DATE	11/02/2021	TOTAL DEPTH	10271	PERF.10740 - 15040
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	0	52835	-0-	52835	52835	6	1	40934	2	N	10814	10084 1 730
12	0	85403	-0-	85403	138238	11895	9	69782	2	N	14169	14662 1 237
01	0	55766	-0-	55766	194004	15586	9	46068	2	N	8808	8667 1 378
02	0	84753	-0-	84753	278757	9689	9	69927	2	N	13405	13135 1 648
03	0	100276	-0-	100276	379033	14746	9	16486	9	N	14987	14735 1 900
				521544								
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC				WELL #:	1RE	RRCID ->	291544	COMPL. DATE	01/13/2011	TOTAL DEPTH	11058	PERF.10595 - 15014
10	0	266	-0-	266	5854	266	2			N	-0-	-0-
11	0	266	-0-	266	6120	266	2			N	-0-	-0-
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
HENSEL - O.L. UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	291716	COMPL. DATE	10/20/1993	TOTAL DEPTH	14805	PERF.11147 - 14805
10	14B2 EXT	17	-0-	17	171	17	2			N	-0-	-0-
11	0	10	-0-	10	181	10	2			N	-0-	-0-
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-
CHARLOTTE "H"				WELL #:	1RE	RRCID ->	291717	COMPL. DATE	02/28/1996	TOTAL DEPTH	12491	PERF. 8585 - 12491
10	0	18	-0-	18	425	18	2			N	-0-	-0-
11	0	69	-0-	69	494	69	2			N	-0-	-0-
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
GIDDINGS (AUSTIN CHALK A)				34733 501	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: BURLESON				
SOUTHWEST RESOURCES, INC.				806471								
MR. BOB				WELL #:	1	RRCID ->	107537	COMPL. DATE	09/21/1983	TOTAL DEPTH	11293	PERF.11038 - 11223
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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-
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
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	132
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	132
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	132
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	132
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	132
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	132

GIDDINGS (BUDA)		//CONT.//		34733 600	ASSOCIATED	49B	CNTY: BRAZOS					
ALLIED OPERATING TEXAS, LLC		//CONT.//		014471								
HOWARD		WELL #:		2H	RRCID ->	262672	COMPL. DATE	03/12/2011	TOTAL DEPTH	12043	PERF.11381 - 18217	
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
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						89
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						89
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						89
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						89
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						89
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						89

APACHE CORPORATION				027200								
PATTERSON-CLARK UNIT		WELL #:		1DL	RRCID ->	186375	COMPL. DATE	02/13/2002	TOTAL DEPTH	14207	PERF.10776 - 15242	
10	153	R	153	-0-	-0-	-0-	153	2				52
11	90	#	57	-0-	-33	-0-	57	2				52
12	93	#	23	-0-	-70	-0-	23	2				52
01	93	#	33	-0-	-60	-0-	33	2				52
02	84	#	21	-0-	-63	-0-	21	2				52
*03	198	R	198	-0-	-0-	-0-	198	2				52

DALBOSCO		WELL #:		E 1	RRCID ->	247094	COMPL. DATE	12/14/2009	TOTAL DEPTH	15325	PERF.11800 - 15325	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

WELLS E		WELL #:		1H	RRCID ->	253389	COMPL. DATE	06/13/2009	TOTAL DEPTH	12559	PERF.12318 - 17000	
10	52	R	52	-0-	-0-	-0-	52	2				32
11	30	#	1	-0-	-29	-0-	1	2				32
12	31	#	11	-0-	-20	-0-	11	2				32
01	62	#	13	-0-	-49	-0-	13	2				32
02	56	#	25	-0-	-31	-0-	25	2				32
03	62	#	40	-0-	-22	-0-	40	2				32

LEONE UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	291028	COMPL. DATE	07/31/2001	TOTAL DEPTH	10292	PERF.10519 - 15625	
10	0		-0-	-0-	-0-	283						-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	283						-0-
12	0		-0-	-0-	-0-	283						-0-
01	0		-0-	-0-	-0-	283						-0-
02	0		-0-	-0-	-0-	283						-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	283						-0-

CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.				147699											
PORTER, E. B.		WELL #:		7	RRCID ->	219043	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	12127	PERF. 9085 - 11800				
10	676	R	676	-0-	-0-	-0-	389	2	287	9	N	261	168	1	138
11	570	#	157	-0-	-413	-0-	99	2	58	9	N	53			191
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

GIDDINGS (BUDA)		//CONT.// 34733 600		ASSOCIATED		49B		CNTY: BRAZOS								
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 147699		WELL #:		1H RRCID -> 283152		COMPL. DATE 06/23/2015		TOTAL DEPTH 10354		PERF.10485 - 15249				
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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30

HAWKWOOD ENERGY OPERATING, LLC		367676		WELL #:		1H RRCID -> 284265		COMPL. DATE 10/12/2006		TOTAL DEPTH 9072		PERF. 8933 - 11940				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					114

KOUATLI, AIMAN M. WALTMAN		476360		WELL #:		1 RRCID -> 232226		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 11434		PERF. 9900 - 10953				
10	14B DENY	2	-0-	2	5292	1	4	1	9	N	1					151
11	14B DENY	3	-0-	3	5295	1	2	2	9	N	2					153
12	5296 R	1	-0-	-5295	-0-	1	4			N	-0-					153
01	2 #	-0-	-0-	-2	-0-					N	6					159
02	2 #	NO RPT	-0-	-2	-0-					N	NO RPT					159
03	2 #	NO RPT	-0-	-2	-0-					N	NO RPT					159

MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC CANNON-CHANCE UNIT		521544		WELL #:		1RE RRCID -> 187097		COMPL. DATE 01/08/2002		TOTAL DEPTH 14584		PERF.10514 - 17024				
10	1815 R	1815	-0-	-0-	-0-	1767	2	48	9	N	44	181	1	5	8	11
11	2094 R	2094	-0-	-0-	-0-	2062	2	32	9	N	29	2	8			38
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

HULLBALOO		WELL #:		1RE RRCID -> 190267		COMPL. DATE 08/22/2001		TOTAL DEPTH 12420		PERF. 9667 - 12735						
10	1705 #	1635	-0-	-70	-0-	1567	2	68	9	N	62					154
11	1680 #	1311	-0-	-369	-0-	1299	2	12	9	N	11					165
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

DODD		WELL #:		1H RRCID -> 262773		COMPL. DATE 04/03/2011		TOTAL DEPTH 10812		PERF.10636 - 14276						
10	1724 R	1724	-0-	-0-	-0-	1724	2			N	-0-					128
11	1580 R	1580	-0-	-0-	-0-	1580	2			N	-0-					128
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

GIDDINGS (BUDA)		//CONT.//		34733 600	ASSOCIATED	49B			CNTY: BRAZOS			
VERDUN OIL & GAS LLC				884566								
BALKE, I.				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 (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * EOM BALANCE
10		64 R	64	-0-	-0-	-0-	64 3		N	-0-		22
11		49 R	49	-0-	-0-	-0-	49 3		N	-0-		22
12		31 #	29	-0-	-2	-0-	29 3		N	-0-		22
01		40 R	40	-0-	-0-	-0-	40 3		N	-0-		22
02		56 #	25	-0-	-31	-0-	25 3		N	-0-		22
03		62 #	NO RPT	-0-	-62	-0-			N	NO RPT		22

GIDDINGS (EAGLEFORD)				34733 610	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: BURLESON			
APACHE CORPORATION				027200								
RODGERS				WELL #:	1H	RRCID ->	280611	COMPL. DATE	08/14/2015	TOTAL DEPTH	11370	PERF.11198 - 18743
M	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
10		3379 X	2986	-0-	-393	-0-	655 1	2017 2	Y	257	251 1	87
							31 4	283 9				
11		3270 X	2542	-0-	-728	-0-	618 1	1662 2	Y	230	235 1	82
							9 4	253 9				
12		2914 X	2450	-0-	-464	-0-	637 1	1632 2	Y	164	166 1	80
							1 4	180 9				
01		2976 X	2250	-0-	-726	-0-	655 1	1319 2	Y	251	210 1	121
							276 9					
02		2688 X	1769	-0-	-919	-0-	570 1	923 2	Y	251	241 1	131
							276 9					
03		2976 X	2404	-0-	-572	-0-	666 1	1428 2	Y	282	286 1	127
							310 9					

MCCULLOUGH-WINEMAN EF				WELL #:	3H	RRCID ->	280858	COMPL. DATE	01/08/2015	TOTAL DEPTH	11176	PERF.11608 - 19198
10		2914 X	1006	-0-	-1908	-0-	5 1	768 2	Y	212	257 1	57
							233 9					
11		2550 X	-0-	-0-	-2550	-0-			Y	-0-	57 1	-0-
12		1891 X	-0-	-0-	-1891	-0-			Y	-0-		-0-
01		3048 X	3048	-0-	-0-	-0-	2344 2	704 9	Y	640	472 1	168
02		2480 X	2480	-0-	-0-	-0-	1775 2	705 9	Y	641	722 1	87
*03		2829 X	2829	-0-	-0-	-0-	2480 2	6 4	Y	312	353 1	46
							343 9					

MILES UNIT				WELL #:	1H	RRCID ->	281287	COMPL. DATE	02/26/2016	TOTAL DEPTH	11462	PERF.11572 - 18383
10		2945 X	2605	-0-	-340	-0-	766 1	1527 2	Y	282	313 1	96
							2 4	310 9				
11		2730 X	2390	-0-	-340	-0-	707 1	1387 2	Y	269	269 1	96
							296 9					
12		2914 X	2427	-0-	-487	-0-	739 1	1324 2	Y	331	268 1	159
							364 9					
01		4594 X	4594	-0-	-0-	-0-	867 1	3393 2	Y	281	303 1	137
							25 4	309 9				
*02		3806 X	3806	-0-	-0-	-0-	772 1	2819 2	Y	169	217 1	89
							29 4	186 9				
*03		5516 X	5516	-0-	-0-	-0-	962 1	4146 2	Y	349	282 1	156
							24 4	384 9				

GIDDINGS (EAGLEFORD) APACHE CORPORATION RODGERS		//CONT.// 34733 610 //CONT.// 027200		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: BURLESON					
		WELL #:		3H	RRCID ->	281323	COMPL. DATE	08/23/2015	TOTAL DEPTH	11394	PERF.11581	- 19173			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
10	3819 X	3819	-0-	-0-	-0-	715 1	2711 2	325 9	Y	295	280	1		100	
11	3420 X	3196	-0-	-224	-0-	666 1	2197 2	309 9	Y	281	281	1		100	
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	

GOEN FAMILY		WELL #:		2H	RRCID ->	281657	COMPL. DATE	09/09/2015	TOTAL DEPTH	10545	PERF.11379	- 19931			
10	3782 X	3401	-0-	-381	-0-	676 1	2277 2	403 9	Y	366	401	1		117	
11	3660 X	3121	-0-	-539	-0-	581 1	2136 2	376 9	Y	342	345	1		114	
12	3782 X	3354	-0-	-428	-0-	654 1	2224 2	462 9	Y	420	341	1		193	
01	3410 X	2917	-0-	-493	-0-	595 1	1812 2	506 9	Y	460	439	1		214	
02	3080 X	2407	-0-	-673	-0-	560 1	1418 2	424 9	Y	385	407	1		192	
03	3410 X	2911	-0-	-499	-0-	643 1	1828 2	438 9	Y	398	420	1		170	

MILES UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	281724	COMPL. DATE	02/26/2016	TOTAL DEPTH	11482	PERF.11388	- 18854			
10	3162 X	2059	-0-	-1103	-0-	802 1	987 2	268 9	Y	244	282	1		83	
11	3060 X	2141	-0-	-919	-0-	701 1	961 2	479 9	Y	435	365	1		153	
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	

GOEN FAMILY		WELL #:		3H	RRCID ->	281739	COMPL. DATE	09/22/2015	TOTAL DEPTH	11377	PERF.11445	- 19849			
10	3410 X	3123	-0-	-287	-0-	685 1	2082 2	325 9	Y	295	320	1		95	
11	3300 X	2951	-0-	-349	-0-	557 1	2042 2	27 4	Y	295	292	1		98	
12	3410 X	3249	-0-	-161	-0-	634 1	2102 2	501 9	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	

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 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
10		4553 X	4553	-0-	-0-	-0-	883 1	3315 2	Y	249	236 1		80
							81 4	274 9					
11		4098 X	4098	-0-	-0-	-0-	719 1	3089 2	Y	218	225 1		73
							50 4	240 9					
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					

EWERT		WELL #: 3H		RRCID -> 282341		COMPL. DATE 09/10/2015				TOTAL DEPTH 11422 PERF.11423 - 19234			
10		3131 X	2417	-0-	-714	-0-	687 1	1336 2	Y	356	316 1		114
							2 4	392 9					
11		3030 X	2275	-0-	-755	-0-	662 1	1398 2	Y	195	244 1		65
							215 9						
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
							621 1	1282 2	Y	245	224 1		105
03		2542 X	2173	-0-	-369	-0-	270 9						

GOEN FAMILY		WELL #: 1H		RRCID -> 282346		COMPL. DATE 12/13/2014				TOTAL DEPTH 11174 PERF.11005 - 15143			
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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-

RAE		WELL #: 4H		RRCID -> 282523		COMPL. DATE 04/08/2015				TOTAL DEPTH 11180 PERF.11097 - 16591			
10		2728 X	2193	-0-	-535	-0-	547 1	1400 2	N	217	274 1		91
							7 4	239 9					
11		2160 X	2075	-0-	-85	-0-	493 1	1377 2	N	178	174 1		95
							9 4	196 9					
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						

GIDDINGS (EAGLEFORD)		//CONT.// 34733 610		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BURLESON							
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200													
RAE		WELL #: 3H		RRCID -> 282586		COMPL. DATE 04/08/2015		TOTAL DEPTH 11200		PERF.11655 - 16966					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
ALLOW	CODE		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	CODE	BALANCE
10	3100 N	3275	-0-	175	175	587	1	2376	2	N	224	284	1		94
11	3000 N	3389	-0-	389	564	66	4	246	9	N	251	211	1		134
12	3100 N	3377	-0-	277	841	42	4	276	9	N	308	237	1		205
01	3730 X	2889	-0-	-841	-0-	560	1	2453	2	N	257	253	1		209
02	2744 X	2452	-0-	-292	-0-	25	4	339	9	N	251	116	1		344
03	3038 X	2901	-0-	-137	-0-	610	1	1988	2	N	285	354	1		275
						8	4	283	9						
						608	1	1562	2	N					
						6	4	276	9						
						673	1	1912	2	N					
						2	4	314	9						

CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		147699		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BURLESON							
LEWIS 'A'		WELL #: 1H		RRCID -> 277236		COMPL. DATE 01/20/2015		TOTAL DEPTH 10720		PERF.11413 - 18929					
10	4743 X	4651	-0-	-92	-0-	4531	2	120	9	N	109	183	1		89
11	4590 X	4297	-0-	-293	-0-	4185	2	112	9	N	102	159	1		32
12	4712 X	4157	-0-	-555	-0-	4044	2	113	9	N	103				135
01	4650 X	3739	-0-	-911	-0-	3681	2	58	9	N	53				188
02	4200 X	2860	-0-	-1340	-0-	2765	2	95	9	N	86	187	1	1 8	86
03	4650 X	4307	-0-	-343	-0-	4144	2	163	9	N	148	189	1		45

MARGARITA E UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 277823		COMPL. DATE 08/29/2013		TOTAL DEPTH 18280		PERF. N/A					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

BROLLIER		WELL #: 1H		RRCID -> 278580		COMPL. DATE 10/28/2013		TOTAL DEPTH 12309		PERF.13159 - 17516					
10	1208 X	1208	-0-	-0-	-0-	1099	2	109	9	N	99	180	1		60
11	2556 X	2556	-0-	-0-	-0-	2547	2	9	9	N	8				68
12	1435 X	1435	-0-	-0-	-0-	1435	2			N	-0-				68
01	2062 X	2062	-0-	-0-	-0-	2062	2			N	-0-				68
02	2216 X	2216	-0-	-0-	-0-	2214	2	2	9	N	2				70
*03	2731 X	2731	-0-	-0-	-0-	2690	2	41	9	N	37				107

KOVAR 'A'		WELL #: 1H		RRCID -> 290535		COMPL. DATE 02/21/2018		TOTAL DEPTH 10219		PERF.10775 - 15480					
10	1984 X	1653	-0-	-331	-0-	1337	2	316	9	N	287	185	1		261
11	2303 X	2303	-0-	-0-	-0-	1915	2	388	9	N	353	379	1		235
12	2015 X	975	-0-	-1040	-0-	672	2	303	9	N	275	273	1		237
01	2015 X	1967	-0-	-48	-0-	1618	2	349	9	N	317	354	1		200
02	2156 X	1691	-0-	-465	-0-	1428	2	263	9	N	239	175	1		264
03	2387 X	2367	-0-	-20	-0-	2001	2	366	9	N	333	355	1		242

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 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
10		7398 X	7398	-0-	-0-	-0-	959 1	4671 2	N	1607	1649 1	252
							1768 9					
11		7462 X	7462	-0-	-0-	-0-	1087 1	4869 2	N	1369	1291 1	330
							1506 9					
12		7041 X	7041	-0-	-0-	-0-	1110 1	4456 2	N	1341	1283 1	388
							1475 9					
01		7306 X	7306	-0-	-0-	-0-	1083 1	4696 2	N	1388	1640 1	136
							1527 9					
02		7137 X	7137	-0-	-0-	-0-	996 1	4669 2	N	1338	1297 1	177
							1472 9					
03		7719 X	7090	-0-	-629	-0-	1046 1	4591 2	N	1321	1278 1	220
							1453 9					

BROLLIER		WELL #:		1AC	RRCID ->	291447	COMPL. DATE	01/08/2018	TOTAL DEPTH	12501	PERF.	12776 - 18461
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC		WELL #:		521544	RRCID ->	264827	COMPL. DATE	04/04/2011	TOTAL DEPTH	10812	PERF.	10616 - 14276
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

VERDUN OIL & GAS LLC		WELL #:		884566	RRCID ->	242983	COMPL. DATE	09/21/2008	TOTAL DEPTH	10180	PERF.	9940 - 10006
10	62	N	58	-0-	-4	-0-	58 3		N	-0-		200
11	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61 3		N	-0-		200
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		200

GIDDINGS (EDWARDS, GAS)		//CONT.//		34733 620	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FAYETTE				
APACHE CORPORATION		//CONT.//		027200								
REVELLE SWD		WELL #:		1	RRCID ->	277938	COMPL. DATE	01/26/2015	TOTAL DEPTH	20017	PERF.	9830 - 9855
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	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-

BR SWD		WELL #:		1	RRCID ->	280237	COMPL. DATE	12/07/2014	TOTAL DEPTH	13250	PERF.	10360 - 10383
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	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-

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	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

ORVILLE HAYNIE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 102869 COMPL. DATE 09/07/1982 TOTAL DEPTH 12070 PERF.11910 - 11979											

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

SUNNY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 286403 COMPL. DATE 03/27/2018 TOTAL DEPTH 17315 PERF. 7508 - 7594											

10	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
		PLUGGED AND ABANDONED		10/12/2021							

CHER SWD WELL #: 1 RRCID -> 290070 COMPL. DATE 12/16/2019 TOTAL DEPTH 10712 PERF. N/A											

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

GEOSOUTHERN ENERGY CORPORATION 301287											
VIDA UNIT WELL #: 1 RRCID -> 096772 COMPL. DATE 11/20/1981 TOTAL DEPTH 11343 PERF.11158 - 11170											

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

LUTHERHILL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 100216 COMPL. DATE 05/20/1982 TOTAL DEPTH 11626 PERF.11382 - 11556											

10	611 N	611	-0-	-0-	-0-	598	2	13	9	N	109
11	399 N	399	-0-	-0-	-0-	392	2	7	9	N	115
12	558 N	374	-0-	-184	-0-	372	2	2	9	N	117
01	620 N	322	-0-	-298	-0-	322	2			N	117
02	364 N	169	-0-	-195	-0-	169	2			N	117
03	372 N	224	-0-	-148	-0-	215	2	9	9	N	125

FRANCIS WELL #: 1 L RRCID -> 110862 COMPL. DATE 03/09/1984 TOTAL DEPTH 11520 PERF.11291 - 11390											

10	111 N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			N	48
11	30 N	14	-0-	-16	-0-	14	2			N	48
12	88 N	88	-0-	-0-	-0-	88	2			N	48
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	48
02	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	40
03	31 N	7	-0-	-24	-0-	7	2			N	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 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
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			88
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			88
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

SANDEL OPERATING COMPANY				747534		CAPACITY			CNTY: FAYETTE			
APPELT				WELL #: 5	RRCID -> 095202	COMPL. DATE 08/03/1981	TOTAL DEPTH 12021	PERF.11875	- 11935			
10	2418 N	2144	-0-	-274	-0-	2102 2	42 9	N	38			237
11	2340 N	2333	-0-	-7	-0-	2267 2	66 9	N	60	180 1		117
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

APPELT UNIT				WELL #: 6	RRCID -> 097967	COMPL. DATE 02/20/1982	TOTAL DEPTH 11940	PERF.11757	- 11822			
10	2263 N	2089	-0-	-174	-0-	2054 2	35 9	N	32			130
11	2208 N	2208	-0-	-0-	-0-	2169 2	39 9	N	35			165
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

TAYLOR ESTATE UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 100219	COMPL. DATE 04/25/1982	TOTAL DEPTH 11170	PERF.11076	- 11126			
10	4340 X	3924	-0-	-416	-0-	3915 2	9 9	N	8			123
11	4051 X	4051	-0-	-0-	-0-	4038 2	13 9	N	12			135
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

HERNANDEZ				WELL #: 1	RRCID -> 101637	COMPL. DATE 07/03/1982	TOTAL DEPTH 12370	PERF.12178	- 12200			
10	1589 N	1589	-0-	-0-	-0-	1587 2	2 9	N	2			99
11	1620 N	1555	-0-	-65	-0-	1529 2	26 9	N	24			123
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

DANIEL, JEAN				WELL #: 1	RRCID -> 101906	COMPL. DATE 08/26/1982	TOTAL DEPTH 12377	PERF.11868	- 11932			
10	2201 N	1903	-0-	-298	-0-	1855 2	48 9	N	44	183 1		104
11	2040 N	1780	-0-	-260	-0-	1733 2	47 9	N	43			147
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

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
10	1829 N	1822	-0-	-7	-0-	1783	2	39	9	N	35	237
11	1801 N	1801	-0-	-0-	-0-	1735	2	66	9	N	60	121
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

MISS KATIE		WELL #: 1		RRCID -> 103278		COMPL. DATE 09/17/1982		TOTAL DEPTH 11350		PERF.11228 - 11304		
10	992 N	832	-0-	-160	-0-	824	2	8	9	N	7	125
11	990 N	418	-0-	-572	-0-	416	2	2	9	N	2	127
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

PALMER UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 104189		COMPL. DATE 02/16/1983		TOTAL DEPTH 12392		PERF.12140 - 12308		
10	2635 N	2600	-0-	-35	-0-	2546	2	54	9	N	49	122
11	2505 N	2505	-0-	-0-	-0-	2453	2	52	9	N	47	169
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

APPELT		WELL #: 1		RRCID -> 104311		COMPL. DATE 03/02/1983		TOTAL DEPTH 11898		PERF.11700 - 11767		
10	1280 N	1280	-0-	-0-	-0-	1263	2	17	9	N	15	93
11	1407 N	1407	-0-	-0-	-0-	1385	2	22	9	N	20	113
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

UNITED ENERGY OPERATING, LLC		877206		RRCID -> 103768		COMPL. DATE 01/23/1983		TOTAL DEPTH 11520		PERF.11372 - 11416		
PHILLIPS-RAUCH UNIT		WELL #: 1										
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	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										
10	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-	208
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	208
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

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	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
10	3009 X	3009	-0-	-0-	-0-	2953	1	56 9	N	51	1 1	137
11	3358 X	3358	-0-	-0-	-0-	3301	1	57 9	N	52		189
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

FRITSCH UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	102109	COMPL. DATE	06/28/1982	TOTAL DEPTH	12241	PERF.11820 -	11882
10	2232 N	978	-0-	-1254	-0-	978	1		N	-0-		192
11	1950 N	735	-0-	-1215	-0-	729	1	6 9	N	5		197
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

KONETZKE, VICKI		WELL #:		1	RRCID ->	103618	COMPL. DATE	12/17/1982	TOTAL DEPTH	12190	PERF.12020 -	12114
10	3348 X	1031	-0-	-2317	-0-	1016	2	15 9	N	14		87
11	1830 X	1167	-0-	-663	-0-	1166	2	1 9	N	1		88
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

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
10	961 N	932	-0-	-29	-0-	932	2		N	-0-		56
11	900 N	862	-0-	-38	-0-	862	2		N	-0-		56
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

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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-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-

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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
03	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	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
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		6
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		6
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

RED SNAPPER		WELL #:		1	RRCID ->	168998	COMPL. DATE	04/07/1998	TOTAL DEPTH	10150	PERF. 9880 - 9905
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		7
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		7
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

TEINERT-KUNZE UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	169000	COMPL. DATE	03/18/1998	TOTAL DEPTH	12819	PERF.10002 - 10026
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		4
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		4
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

TUNA UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	169141	COMPL. DATE	06/09/1998	TOTAL DEPTH	10200	PERF. 9962 - 10014
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	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
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		11
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		11
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
PLUGGED AND ABANDONED				03/31/2017							

BARRACUDA UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	169624	COMPL. DATE	01/15/1998	TOTAL DEPTH	10350	PERF.10068 - 10075
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

GIDDINGS (NORTH EDWARDS)		//CONT.//		34733 625	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FAYETTE					
PROGENIES OPERATING LLC		//CONT.//		681161									
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	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	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	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			17
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			17
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			17
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			17
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			17
03	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	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	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	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				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-

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	
10	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	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	
10	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	DLQ H-10	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)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE	
					(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE				
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
11		H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
03		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													
10		DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
11		DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
12		DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
01		DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
02		DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
03		DLQ H-10	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													
10		3734 X	3734	-0-	-0-	-0-		135	1	3599	2	N	-0-
11		2820 X	2427	-0-	-393	-0-		94	1	2333	2	N	-0-
12		4252 X	4252	-0-	-0-	-0-		190	1	4062	2	N	-0-
01		3323 X	3323	-0-	-0-	-0-		99	1	3224	2	N	-0-
02		2912 X	NO RPT	-0-	-2912	-0-						N	NO RPT
03		3224 X	NO RPT	-0-	-3224	-0-						N	NO RPT

APACHE CORPORATION 027200													
REVELLE WELL #: 1 RRCID -> 160430 COMPL. DATE 02/04/1991 TOTAL DEPTH 12129 PERF. N/A													
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT

SANTA FE "A" WELL #: 2 RRCID -> 232220 COMPL. DATE 04/23/1983 TOTAL DEPTH 10495 PERF.10057 - 10201													
10		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-
11		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-
12		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-
01		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-
02		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-
03		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-

SANTA FE "B" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 234137 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10149 PERF.10009 - 11422													
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	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			
10	14B2 EXT	667	-0-	667	3912	33	1	634	3	N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	1012	-0-	1012	4924	51	1	961	3	N	-0-			-0-
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-

BAKER, BRENT OIL & GAS, INC.				044425										
ARMSTRONG				WELL #:	RRCID -> 153613	COMPL. DATE	01/21/1995	TOTAL DEPTH	14642	PERF.12520	- 14642			
10	310 N	244	-0-	-66	-0-	244	2			N	-0-			35
11	300 N	298	-0-	-2	-0-	298	2			N	-0-			35
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

BASS PETROLEUM, INC				054836										
CHMELAR, EUGENE -A-				WELL #:	RRCID -> 146080	COMPL. DATE	11/05/1981	TOTAL DEPTH	9403	PERF. 8631	- 8840			
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			59
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			59
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			59
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			59
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			59
03	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			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			4
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			4
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			4
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			4
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			4
03	14B DENY	-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			
10	8618 X	7271	-0-	-1347	-0-	969	1	6302	3	N	-0-			-0-
11	9690 X	8911	-0-	-779	-0-	863	1	8048	3	N	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-9207	-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	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		1674 N	1085	-0-	-589	-0-	1085	2			N	-0-					121
11		1685 N	1685	-0-	-0-	-0-	1685	2			N	-0-					121
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

BROWNING OIL COMPANY, INC. 103088																	
LOVEJOY, SYPERT WELL #: 1 RRCID -> 093891 COMPL. DATE 06/12/1981 TOTAL DEPTH 9920 PERF. 9296 - 9507																	
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		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																	
10		587 N	587	-0-	-0-	-0-	512	2	75	9	N	68	186	1			100
11		501 N	501	-0-	-0-	-0-	501	2			N	-0-					100
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

PIETSCH UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 139798 COMPL. DATE 09/08/1991 TOTAL DEPTH 12701 PERF. 9445 - 12701																	
10		1159 N	1159	-0-	-0-	-0-	1120	2	39	9	N	35	183	1			125
11		1091 N	1091	-0-	-0-	-0-	1041	2	50	9	N	45					170
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	180	1			79
03		930 N	58	-0-	-872	-0-	43	2	15	9	N	14					93

LEWIS-HOYT UNIT WELL #: 1 RRCID -> 140462 COMPL. DATE 12/06/1991 TOTAL DEPTH 13200 PERF. 9668 - 13200																	
10		781 N	781	-0-	-0-	-0-	781	2			N	-0-					33
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
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

SEALY SMITH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 145452 COMPL. DATE 04/28/1993 TOTAL DEPTH 14096 PERF. 9955 - 14096																	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.//		34773 550	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LEE							
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		147699											
BERRY		WELL #:		1	RRCID ->	148621	COMPL. DATE	02/20/1994	TOTAL DEPTH	13941	PERF.10225 - 13941				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	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				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	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				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	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				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				52
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				52
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				52
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				52
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				52
03	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				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				20
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				20
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				20
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				20
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				20
03	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				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				35
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				35
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				35
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				35
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				35
03	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				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				67
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				67
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				67
01	98 X	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-				67
02	0 X		-0-	-0-	-0-					N	-0-				67
03	0 N		-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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			32
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			32
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			32
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			32
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			32
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			32

SCHMIEDER		WELL #:		1H	RRCID ->	273117	COMPL. DATE	12/17/2012	TOTAL DEPTH	13638	PERF.	14358 - 19186			
10	837 N	-0-	-0-	-837	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	1809 N	1809	-0-	-0-	-0-	-0-	1809	2			N	-0-			-0-
12	1050 N	1050	-0-	-0-	-0-	-0-	1050	2			N	-0-			-0-
01	1848 N	1848	-0-	-0-	-0-	-0-	1848	2			N	-0-			-0-
02	1680 N	1476	-0-	-204	-0-	-0-	1476	2			N	-0-			-0-
*03	1077 N	1077	-0-	-0-	-0-	-0-	1077	2			N	-0-			-0-

ESCHBERGER		WELL #:		1H	RRCID ->	275809	COMPL. DATE	03/07/2013	TOTAL DEPTH	13787	PERF.	14481 - 19380			
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	11940 X	-0-	-0-	-11940	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	12338 X	-0-	-0-	-12338	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	12338 X	-0-	-0-	-12338	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	3500 X	-0-	-0-	-3500	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*03	2105 X	2105	-0-	-0-	-0-	-0-	2105	2			N	-0-			-0-

RYAN-HOVARAK UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	279576	COMPL. DATE	09/11/1982	TOTAL DEPTH	9064	PERF.	8304 - 8898			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-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			
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
03	14B2 EXT	-0-	-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			
10	204 X	204	-0-	-0-	-0-	-0-	204	2			N	-0-			8
11	187 X	187	-0-	-0-	-0-	-0-	187	2			N	-0-			8
12	195 X	195	-0-	-0-	-0-	-0-	195	2			N	-0-			8
01	186 X	186	-0-	-0-	-0-	-0-	186	2			N	-0-			8
02	172 X	172	-0-	-0-	-0-	-0-	172	2			N	-0-			8
*03	189 X	189	-0-	-0-	-0-	-0-	189	2			N	-0-			8

WINKELMANN		WELL #:		1H	RRCID ->	284707	COMPL. DATE	06/08/2017	TOTAL DEPTH	11792	PERF.	12593 - 17265			
10	22382 X	18833	-0-	-3549	-0-	-0-	16938	2	1895	9	N	1723	1664	1	243
11	21660 X	17045	-0-	-4615	-0-	-0-	15228	2	1817	9	N	1652	1722	1	173
12	22382 X	18754	-0-	-3628	-0-	-0-	16783	2	1971	9	N	1792	1652	1	313
01	20243 X	15949	-0-	-4294	-0-	-0-	14246	2	1703	9	N	1548	1647	1	214
02	17584 X	15023	-0-	-2561	-0-	-0-	13211	2	1812	9	N	1647	1661	1	200
*03	22595 X	22595	-0-	-0-	-0-	-0-	20145	2	2450	9	N	2227	2044	1	383

OIL AND GAS DIVISION

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE															
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699															
BROLLIER AC WELL #: 1H RRCID -> 285526 COMPL. DATE 01/08/2018 TOTAL DEPTH 12501 PERF.12776 - 18461															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS *	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
10		72819 X	57869	-0-	-14950	-0-	57143	2	726	9	N	660	712	1	143
11		70470 X	46858	-0-	-23612	-0-	46242	2	616	9	N	560	545	1	158
12		68944 X	59783	-0-	-9161	-0-	647	1	58337	2	N	726	547	1	337
							799	9							
01		75092 X	75092	-0-	-0-	-0-	2388	1	71714	2	N	900	1104	1	133
							990	9							
02		80142 X	80142	-0-	-0-	-0-	2687	1	76799	2	N	596	555	1	174
							656	9							
*03		80678 X	80678	-0-	-0-	-0-	2973	1	76860	2	N	768	734	1	208
							845	9							

LEIA WELL #: 1H RRCID -> 285551 COMPL. DATE 04/13/2018 TOTAL DEPTH 11793 PERF.11899 - 13747															
10		885 N	885	-0-	-0-	-0-	857	2	28	9	N	25			216
11		990 N	664	-0-	-326	-0-	650	2	14	9	N	13			229
12		544 N	544	-0-	-0-	-0-	526	2	18	9	N	16	179	1	66
01		1401 N	1401	-0-	-0-	-0-	1356	2	45	9	N	41			107
02		616 N	283	-0-	-333	-0-	273	2	10	9	N	9			116
03		558 N	352	-0-	-206	-0-	348	2	4	9	N	4			120

BENNETT B WELL #: 6H RRCID -> 285729 COMPL. DATE 10/23/2016 TOTAL DEPTH 9479 PERF. N/A															
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		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															
10		91450 X	72424	-0-	-19026	-0-	72413	2	11	9	N	10			105
11		85080 X	65426	-0-	-19654	-0-	65419	2	7	9	N	6			111
12		83793 X	63881	-0-	-19912	-0-	63867	2	14	9	N	13			124
01		75268 X	65212	-0-	-10056	-0-	65197	2	15	9	N	14			138
02		67984 X	53392	-0-	-14592	-0-	53362	2	30	9	N	27			165
03		72416 X	51744	-0-	-20672	-0-	51724	2	20	9	N	18			183

DOUBLE E WELL #: 1H RRCID -> 287711 COMPL. DATE 06/05/2019 TOTAL DEPTH 12823 PERF.13636 - 21490															
10		54312 X	1909	-0-	-52403	-0-	1903	2	6	9	N	5			167
11		50040 X	45175	-0-	-4865	-0-	45127	2	48	9	N	44			211
12		49693 X	45758	-0-	-3935	-0-	45688	2	70	9	N	64			275
01		44082 X	41406	-0-	-2676	-0-	41406	2			N	-0-			275
02		42168 X	33548	-0-	-8620	-0-	33548	2			N	-0-	166	1	109
03		46686 X	25307	-0-	-21379	-0-	25218	2	89	9	N	81	163	1	27

SEILHEIMER WELL #: 1H RRCID -> 287862 COMPL. DATE 03/28/2019 TOTAL DEPTH 12296 PERF.13469 - 20405															
10		204321 X	165201	-0-	-39120	-0-	164918	2	283	9	N	257	173	1	230
11		197730 X	150847	-0-	-46883	-0-	150566	2	281	9	N	255	358	1	127
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

OIL AND GAS DIVISION

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.//		34773 550	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LEE					
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		147699											
LILLIE HOHLT		WELL #:		1H	RRCID ->	288418	COMPL. DATE	11/04/2017	TOTAL	DEPTH	12386	PERF.13419 - 18236			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE			
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE				
10	41075	X	37553	-0-	-3522	-0-	37256	2	297	9	N	270	183	1	121
11	39750	X	34292	-0-	-5458	-0-	34020	2	272	9	N	247	180	1	188
12	40114	X	27350	-0-	-12764	-0-	27111	2	239	9	N	217	182	1	223
01	40114	X	33521	-0-	-6593	-0-	33247	2	274	9	N	249	374	1	98
02	36232	X	32685	-0-	-3547	-0-	32407	2	278	9	N	253	187	1	164
03	37541	X	20173	-0-	-17368	-0-	20001	2	172	9	N	156	191	1	129

BAGGETT		WELL #:		1H	RRCID ->	288419	COMPL. DATE	07/22/2018	TOTAL	DEPTH	11760	PERF.12870 - 18566			
10	77283	X	49540	-0-	-27743	-0-	47715	2	1825	9	N	1659	1816	1	201
11	74790	X	-0-	-0-	-74790	-0-					N	49			250
12	75857	X	28279	-0-	-47578	-0-	26927	2	1352	9	N	1229	902	1	577
01	71517	X	63488	-0-	-8029	-0-	60730	2	2758	9	N	2507	2830	1	254
02	62496	X	48429	-0-	-14067	-0-	46337	2	2092	9	N	1902	1856	1	300
*03	55702	X	55702	-0-	-0-	-0-	53232	2	2470	9	N	2245	2151	1	394

MADELINE		WELL #:		1H	RRCID ->	288420	COMPL. DATE	07/22/2018	TOTAL	DEPTH	12510	PERF.12725 - 18187			
10	55273	X	49636	-0-	-5637	-0-	48217	2	1419	9	N	1290	1464	1	149
11	52800	X	45426	-0-	-7374	-0-	44306	2	1120	9	N	1018	919	1	248
12	51584	X	49386	-0-	-2198	-0-	48020	2	1366	9	N	1242	1123	1	367
01	51584	X	46834	-0-	-4750	-0-	45673	2	1161	9	N	1055	1125	1	297
02	46592	X	36163	-0-	-10429	-0-	35229	2	934	9	N	849	926	1	220
03	49631	X	38346	-0-	-11285	-0-	37507	2	839	9	N	763	731	1	252

THORPE		WELL #:		1H	RRCID ->	288421	COMPL. DATE	09/15/2018	TOTAL	DEPTH	12531	PERF.13695 - 18646			
10	59871	X	59871	-0-	-0-	-0-	1821	1	57797	2	N	230	183	1	199
11	65250	X	59142	-0-	-6108	-0-	1345	1	57604	2	N	175	187	1	187
12	68107	X	55934	-0-	-12173	-0-	1612	1	54135	2	N	170	164	1	193
01	68107	X	52898	-0-	-15209	-0-	1556	1	51141	2	N	183	171	1	205
02	61516	X	46999	-0-	-14517	-0-	1371	1	45429	2	N	181	179	1	207
03	61101	X	53782	-0-	-7319	-0-	1877	1	51585	2	N	291	373	1	125

MOLLY		WELL #:		1H	RRCID ->	288427	COMPL. DATE	03/20/2019	TOTAL	DEPTH	13639	PERF.13485 - 20857			
10	82615	X	68126	-0-	-14489	-0-	68124	2	2	9	N	2			72
11	74250	X	57222	-0-	-17028	-0-	57221	2	1	9	N	1			73
12	76725	X	49436	-0-	-27289	-0-	49434	2	2	9	N	2			75
01	76725	X	48743	-0-	-27982	-0-	48740	2	3	9	N	3			78
02	61544	X	42000	-0-	-19544	-0-	41988	2	12	9	N	11	1	8	88
03	68138	X	36784	-0-	-31354	-0-	36783	2	1	9	N	1			89

FINCHER		WELL #:		1H	RRCID ->	288519	COMPL. DATE	10/13/2018	TOTAL	DEPTH	11700	PERF.12496 - 19539			
10	25699	X	18849	-0-	-6850	-0-	16957	2	1892	9	N	1720	1806	1	136
11	23160	X	18134	-0-	-5026	-0-	16282	2	1852	9	N	1684	1726	1	94
12	23932	X	16965	-0-	-6967	-0-	15227	2	1738	9	N	1580	1468	1	206
01	21731	X	21019	-0-	-712	-0-	18677	2	2342	9	N	2129	2055	1	280
02	19124	X	15801	-0-	-3323	-0-	13839	2	1962	9	N	1784	1856	1	208
03	18848	X	15578	-0-	-3270	-0-	13807	2	1771	9	N	1610	1645	1	173

OIL AND GAS DIVISION

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)			//CONT.// 34773 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LEE		
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.			//CONT.// 147699									
DRAEGER			WELL #:		1H	RRCID -> 288549	COMPL. DATE 09/15/2018	TOTAL DEPTH 13404	PERF.13797	- 20226		
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	
10	34462 X	34462	-0-	-0-	-0-	1050 1	33318 2	N	85		268	
11	46440 X	38945	-0-	-7495	-0-	94 9	888 1	38016 2	N	37	305	
12	49104 X	45071	-0-	-4033	-0-	41 9	1302 1	43727 2	N	38	343	
01	49104 X	39272	-0-	-9832	-0-	42 9	1158 1	38077 2	N	34	179 1 198	
02	44352 X	39088	-0-	-5264	-0-	37 9	1144 1	37936 2	N	7	205	
03	45074 X	29543	-0-	-15531	-0-	8 9	1037 1	28497 2	N	8	213	
						9 9						

BRODNAX			WELL #:		1H	RRCID -> 288653	COMPL. DATE 03/08/2018	TOTAL DEPTH 13461	PERF.13277	- 18868		
10	46624 X	34409	-0-	-12215	-0-	34365 2	44 9	N	40		257	
11	35190 X	30449	-0-	-4741	-0-	30416 2	33 9	N	30		287	
12	36022 X	27190	-0-	-8832	-0-	298 1	26839 2	N	48		335	
01	45883 X	45883	-0-	-0-	-0-	53 9	1473 1	44227 2	N	166	180 1 321	
02	39366 X	39366	-0-	-0-	-0-	183 9	1320 1	37727 2	N	290	183 1 428	
*03	40503 X	40503	-0-	-0-	-0-	319 9	1502 1	38830 2	N	155	177 1 406	
						171 9						

BENNETT B			WELL #:		7H	RRCID -> 288937	COMPL. DATE 07/13/2017	TOTAL DEPTH 9571	PERF.10027	- 14488		
10	10292 X	7185	-0-	-3107	-0-	896 1	5686 2	N	548	484 1	183	
11	8080 X	8080	-0-	-0-	-0-	603 9	1020 1	6486 2	N	522	542 1 163	
12	8246 X	7792	-0-	-454	-0-	574 9	882 1	6336 2	N	522	526 1 159	
01	8246 X	5159	-0-	-3087	-0-	574 9	1054 1	3532 2	N	521	544 1 136	
02	7532 X	4067	-0-	-3465	-0-	573 9	943 1	2775 2	N	317	356 1 97	
03	8339 X	8174	-0-	-165	-0-	349 9	957 1	6713 2	N	458	339 1 216	
						504 9						

HARMON SCHOOL			WELL #:		1H	RRCID -> 289474	COMPL. DATE 07/12/2019	TOTAL DEPTH 12388	PERF.12918	- 18852		
10	25017 X	19160	-0-	-5857	-0-	17882 2	1278 9	N	1162	1108 1	288	
11	24030 X	17182	-0-	-6848	-0-	16013 2	1169 9	N	1063	937 1	414	
12	23343 X	20356	-0-	-2987	-0-	247 1	18765 2	N	1222	1296 1	340	
01	24401 X	24401	-0-	-0-	-0-	1344 9	1194 1	21568 2	N	1490	1676 1 154	
02	21280 X	21280	-0-	-0-	-0-	1639 9	1292 1	18671 2	N	1197	1110 1 241	
*03	21853 X	21853	-0-	-0-	-0-	1317 9	1530 1	19102 2	N	1110	1092 1 259	
						1221 9						

GOLD NORTH UNIT			WELL #:		3	RRCID -> 290671	COMPL. DATE 01/13/1983	TOTAL DEPTH 8750	PERF. 7965	- 8589		
10	527 N	379	-0-	-148	-0-	296 2	83 9	N	75		236	
11	510 N	393	-0-	-117	-0-	386 2	7 9	N	6	188 1	54	
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	

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	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
				(I)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		181
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		181
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		181
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		181
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		181
03	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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		51
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		51
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		51
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		51
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		51
03	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
10	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99 2	N	-0-		79	
11	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75 2	N	-0-		79	
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	

GILLIS UNIT				WELL #:	1	RRCID -> 169959	COMPL. DATE	07/17/1997	TOTAL DEPTH	18718	PERF.	13000 - 16800
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		40	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		40	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		40	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		40	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		40	
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		40	

SCHAWA-WOLFF				WELL #:	1H	RRCID -> 265263	COMPL. DATE	04/05/2012	TOTAL DEPTH	12614	PERF.	12226 - 15313
10	31	N	15	-0-	-16	-0-	15 2	N	-0-		-0-	
11	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14 2	N	-0-		-0-	
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-	

CREATIVE OIL & GAS OPERATING,LLC				WELL #:	1	RRCID -> 108670	COMPL. DATE	10/19/1983	TOTAL DEPTH	8400	PERF.	8245 - 8400
10	58	N	58	-0-	-0-	-0-	55 2	3 9	N	3	109	
11	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76 2		N	-0-	109	
12	93	N	44	-0-	-49	-0-	44 2		N	-0-	109	
01	111	N	111	-0-	-0-	-0-	109 2	2 9	N	2	111	
*02	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70 2		N	-0-	111	
03	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	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DALLAS PETROLEUM GROUP, LLC 197688																		
LUCILLE MILLER WELL #: 1 RRCID -> 094025 COMPL. DATE 06/17/1981 TOTAL DEPTH 11391 PERF. N/A																		
10		930 N	835	-0-	-95	-0-	-0-	829	2	6	9	N	5					104
11		1080 N	1045	-0-	-35	-0-	-0-	1038	2	7	9	N	6					110
12		930 N	914	-0-	-16	-0-	-0-	914	2			N	-0-					110
01		1074 N	1074	-0-	-0-	-0-	-0-	1067	2	7	9	N	6					116
02		980 N	775	-0-	-205	-0-	-0-	765	2	10	9	N	9					125
*03		1280 N	1280	-0-	-0-	-0-	-0-	1262	2	18	9	N	16					141

ANDREW JACOB UNIT WELL #: 1RE RRCID -> 185558 COMPL. DATE 07/18/2001 TOTAL DEPTH 12844 PERF.10979 - 12844																		
10		3231 X	3231	-0-	-0-	-0-	-0-	3156	2	75	9	N	68					223
11		2340 X	2289	-0-	-51	-0-	-0-	2289	2			N	-0-					223
12		3095 X	3095	-0-	-0-	-0-	-0-	2954	2	141	9	N	128	186	2			165
01		3719 X	3719	-0-	-0-	-0-	-0-	3591	2	128	9	N	116	196	1	1	8	84
02		3357 X	3357	-0-	-0-	-0-	-0-	3239	2	118	9	N	107					191
*03		3802 X	3802	-0-	-0-	-0-	-0-	3689	2	113	9	N	103	191	1			103

ATHENA WELL #: 1 RRCID -> 218383 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10535 PERF. 7342 - 10535																		
10		2183 N	2183	-0-	-0-	-0-	-0-	1590	2	593	9	N	539	747	1	2	8	557
11		2034 N	2034	-0-	-0-	-0-	-0-	1493	2	541	9	N	492	379	1	3	8	667
12		2561 N	2561	-0-	-0-	-0-	-0-	1922	2	639	9	N	581	727	2	3	8	518
01		2200 N	2200	-0-	-0-	-0-	-0-	1662	2	538	9	N	489	534	1	3	8	470
02		1677 N	1677	-0-	-0-	-0-	-0-	1134	2	543	9	N	494	354	1			610
03		1643 N	1147	-0-	-496	-0-	-0-	936	2	211	9	N	192	185	1			617

DAYLIGHT PETROLEUM LLC 208171																		
MASON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 098413 COMPL. DATE 05/11/2019 TOTAL DEPTH 9890 PERF. 9660 - 9828																		
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-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																		
10		1333 N	1333	-0-	-0-	-0-	-0-	1278	3	55	9	N	50					193
11		1619 N	1619	-0-	-0-	-0-	-0-	1564	3	55	9	N	50	170	1			73
12		1450 N	1450	-0-	-0-	-0-	-0-	1410	3	40	9	N	36					109
01		1441 N	1441	-0-	-0-	-0-	-0-	1386	3	55	9	N	50					159
*02		1210 N	1210	-0-	-0-	-0-	-0-	1153	3	57	9	N	52					211
*03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					211

GIDDINGS (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)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PETERS-CHEMLAR UNIT #1		WELL #:		1	RRCID ->	199321	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 9340 PERF. 8802 - 9002				
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			11
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			11
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			11
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			11
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			11
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			11

E P C OIL & GAS, INC.		238482		LANDOLT	WELL #:	1	RRCID ->	113380	COMPL. DATE	10/02/1984	TOTAL DEPTH	11570 PERF.11241 - 11438	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			140
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			140
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			140
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			140
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			140
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			140

WHITEHEAD, JOINER		WELL #:		1	RRCID ->	117585	COMPL. DATE	07/06/1985	TOTAL DEPTH	11680 PERF.11200 - 11410			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			95
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			95
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			95
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			95
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			95
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			95

SANTA FE DAVIS		WELL #:		1	RRCID ->	122101	COMPL. DATE	08/19/1986	TOTAL DEPTH	11699 PERF.11176 - 11374			
10	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	2		N	-0-			119
11	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2		N	-0-			119
12	62 N	6	-0-	-56	-0-	6	2		N	-0-			119
01	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	2		N	-0-			119
02	12 N	1	-0-	-11	-0-	1	2		N	-0-			119
03	6 N	-0-	-0-	-6	-0-				N	-0-			119

EAGLE VALLEY DEVELOPMENT LLC		238737		WEISS UNIT	WELL #:	1	RRCID ->	154803	COMPL. DATE	06/08/1995	TOTAL DEPTH	16304 PERF.11416 - 16304	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			104
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			104
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			104
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			104
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			104
*03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
10	30 N	30	-0-	-0-	-0-	9 3	21 9	N	19		124
11	10 N	6	-0-	-4	-0-	6 3		N	-0-		124
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

FLAGTAIL		WELL #: 1H		RRCID -> 167708		COMPL. DATE 07/17/1997		TOTAL DEPTH 15502 PERF.13160 - 15502		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	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		
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	45
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	45
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

HARRIS		WELL #: 1		RRCID -> 198808		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 9710 PERF. 9354 - 9506		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	190
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	190
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

BIG CREEK PARK		WELL #: 1H		RRCID -> 200964		COMPL. DATE 02/15/2004		TOTAL DEPTH 11000 PERF.10026 - 14163		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	30
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	30
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	30
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	30
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	30
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	30

RIPTOE, ETHEL		WELL #: 1H		RRCID -> 203434		COMPL. DATE 06/08/2004		TOTAL DEPTH 12041 PERF.12940 - 15600		
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	40
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	40
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

POWELL UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 289513		COMPL. DATE 11/11/2019		TOTAL DEPTH 13184 PERF.13630 - 19730			
10	39060 X	35611	-0-	-3449	-0-	35611 2		N	-0-	172 1	28
11	52169 X	52169	-0-	-0-	-0-	52169 2		N	-0-		28
12	39060 X	27993	-0-	-11067	-0-	27993 2		N	-0-		28
01	35619 X	21740	-0-	-13879	-0-	21728 2	12 9	N	11	11 8	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

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.//		34773 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE							
EOG RESOURCES, INC.		253162													
TONKAWA UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 282797		COMPL. DATE 07/20/2018		TOTAL DEPTH 14752 PERF.14813 - 20332							
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
10	82615 X	59103	-0-	-23512	-0-	59097	2	6	9	N	5	5	8		-0-
11	78150 X	58421	-0-	-19729	-0-	58421	2			N	-0-				-0-
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								

GALLOWAY ENERGY CO. NEASON UNIT A-39		293303		WELL #: 1		RRCID -> 214796		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 17200 PERF.12641 - 17200			
10	13 N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	2	N	-0-				124
11	16 N	16	-0-	-0-	-0-	2	1	14	2	N	-0-				124
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	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			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				162
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				162
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				162
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				162
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				162
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				162

GEOSOUTHERN OPERATING II, LLC FRIEMEL		301273		WELL #: 1H		RRCID -> 146258		COMPL. DATE 06/24/1993		TOTAL DEPTH 15234 PERF.11466 - 15234					
10	385 N	385	-0-	-0-	-0-	363	2	22	9	N	20	1	8		156
11	390 N	354	-0-	-36	-0-	344	2	10	9	N	9				165
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

FOWLER		WELL #: 1H		RRCID -> 281747		COMPL. DATE 12/08/2016		TOTAL DEPTH 12431 PERF.12556 - 17660								
10	30101 X	27437	-0-	-2664	-0-	767	1	26246	2	N	385	368	1	2	8	157
						424	9									
11	28320 X	25660	-0-	-2660	-0-	740	1	24601	2	N	290	384	1	2	8	61
						319	9									
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									

WINKELMANN		WELL #: 1H		RRCID -> 283934		COMPL. DATE 11/01/2017		TOTAL DEPTH 14435 PERF.14251 - 22328							
10	79763 X	67786	-0-	-11977	-0-	67784	2	2	9	N	2	2	8		-0-
11	77190 X	63008	-0-	-14182	-0-	63006	2	2	9	N	2	2	8		-0-
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-

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) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	8990 X	8455	-0-	-535	-0-	305 1	8128 2	N	20	1 8	199
11	10200 X	8374	-0-	-1826	-0-	22 9	371 1	N	17	1 8	215
12	10540 X	7234	-0-	-3306	-0-	19 9	317 1	N	28	181 1	62
01	10540 X	6371	-0-	-4169	-0-	31 9	331 1	N	16	1 8	77
02	9203 X	9203	-0-	-0-	-0-	18 9	489 1	N	33	1 8	109
*03	8933 X	8933	-0-	-0-	-0-	36 9	408 1	N	34	1 8	142
						37 9					

MILTON-WICKEL WELL #: 1H RRCID -> 285943 COMPL. DATE 07/06/2018 TOTAL DEPTH 12948 PERF.13413 - 18486

10	9703 X	9605	-0-	-98	-0-	344 1	9187 2	N	67	178 1	78
11	9390 X	8890	-0-	-500	-0-	74 9	391 1	N	68	1 8	145
12	10429 X	10429	-0-	-0-	-0-	75 9	455 1	N	72	1 8	216
01	9610 X	8443	-0-	-1167	-0-	79 9	437 1	N	55	184 1	87
02	8680 X	4189	-0-	-4491	-0-	61 9	222 1	N	22		109
03	10416 X	8903	-0-	-1513	-0-	24 9	405 1	N	71	1 8	179
						78 9					

PRENZLER WELL #: 1H RRCID -> 286250 COMPL. DATE 01/02/2019 TOTAL DEPTH 13597 PERF.13512 - 19632

10	DLQ G-10	49827	-0-	49827	97607	49823 2	4 9	Y	4	4 8	-0-
11	145606 X	47999	-0-	-97607	-0-	1073 1	46924 2	Y	2	2 8	-0-
12	48557 X	48557	-0-	-0-	-0-	2 9	1170 1	Y	2	2 8	-0-
01	53630 X	47291	-0-	-6339	-0-	2 9	1150 1	Y	1	1 8	-0-
02	44996 X	42708	-0-	-2288	-0-	1 9	1176 1	Y	1	1 8	-0-
*03	49885 X	49885	-0-	-0-	-0-	1 9	1154 1	Y	5	5 8	-0-
						6 9					

MALKEY WELL #: 1H RRCID -> 286251 COMPL. DATE 01/02/2019 TOTAL DEPTH 13619 PERF.13795 - 19462

10	DLQ G-10	42187	-0-	42187	80286	42185 2	2 9	Y	2	2 8	-0-
11	122068 X	41782	-0-	-80286	-0-	934 1	40847 2	Y	1	1 8	-0-
12	40287 X	40287	-0-	-0-	-0-	1 9	971 1	Y	1	1 8	-0-
01	46097 X	43182	-0-	-2915	-0-	1 9	1050 1	Y	1	1 8	-0-
02	39706 X	39706	-0-	-0-	-0-	1 9	1093 1	Y	2	2 8	-0-
03	43183 X	42634	-0-	-549	-0-	2 9	987 1	Y	4	4 8	-0-
						4 9					

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE														
GEOSOUTHERN OPERATING II, LLC //CONT.// 301273														
JIMENEZ WELL #: 1H RRCID -> 287869 COMPL. DATE 04/16/2019 TOTAL DEPTH 12807 PERF.12357 - 19078														
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	
10	DLQ G-10	67133	-0-	67133	132693	66343	2	790	9	Y	718	469	1	389
11	196141 X	63448	-0-	-132693	-0-	941	1	61790	2	Y	652	819	1	220
12	57832 X	57832	-0-	-0-	-0-	717	9							
01	60295 X	60164	-0-	-131	-0-	1819	1	55241	2	Y	702	651	1	269
02	61028 X	61028	-0-	-0-	-0-	772	9							
03	59675 X	55692	-0-	-3983	-0-	2185	1	57232	2	Y	679	673	1	274
						747	9							
						2021	1	58198	2	Y	735	735	1	272
						809	9							
						1944	1	53016	2	Y	665	648	1	286
						732	9							

JASPER WELL #: 2H RRCID -> 288434 COMPL. DATE 09/25/2019 TOTAL DEPTH 11587 PERF.11815 - 13787														
10	1189 X	1189	-0-	-0-	-0-	487	1	563	2	N	126	91	1	78
11	963 X	963	-0-	-0-	-0-	139	9							
12	2076 X	2076	-0-	-0-	-0-	369	1	432	2	N	147	111	1	108
01	1178 X	228	-0-	-950	-0-	162	9							
02	1064 X	191	-0-	-873	-0-	968	1	911	2	N	179	179	1	104
03	2077 N	128	-0-	-1949	-0-	197	9							
						22	1	30	2	N	160	197	1	65
						176	9							
						71	1	57	2	N	57	59	1	60
						63	9							
						14	1	12	2	N	93	88	1	64
						102	9							

WOLFF UNIT WELL #: 1H RRCID -> 288637 COMPL. DATE 08/09/2019 TOTAL DEPTH 13057 PERF.13414 - 19235														
10	DLQ G-10	25540	-0-	25540	56791	682	1	23988	2	Y	791	751	1	203
11	85123 X	28332	-0-	-56791	-0-	870	9							
12	23187 X	23187	-0-	-0-	-0-	187	1	27219	2	Y	842	740	1	302
01	33263 X	15531	-0-	-17732	-0-	926	9							
02	29176 X	25528	-0-	-3648	-0-	492	1	21734	2	Y	874	923	1	250
03	29264 X	15299	-0-	-13965	-0-	961	9							
						379	1	14381	2	Y	701	780	1	166
						771	9							
						510	1	24181	2	Y	761	550	1	371
						837	9							
						378	1	14335	2	Y	533	544	1	357
						586	9							

BANKS RANCH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 288648 COMPL. DATE 02/19/2020 TOTAL DEPTH 13887 PERF.13980 - 20359														
10	48329 X	47974	-0-	-355	-0-	1519	1	42221	2	N	3849	3760	1	274
11	43020 X	14505	-0-	-28515	-0-	4234	9							
12	44454 X	34552	-0-	-9902	-0-	1023	1	12385	2	N	997	1210	1	60
01	47988 X	32474	-0-	-15514	-0-	1097	9							
02	43344 X	29294	-0-	-14050	-0-	1791	1	29763	2	N	2725	2330	1	441
03	47988 X	30889	-0-	-17099	-0-	2998	9							
						1290	1	28521	2	N	2421	2366	1	483
						2663	9							
						1163	1	25653	2	N	2253	2197	1	531
						2478	9							
						28313	2	2576	9	N	2342	2594	1	274

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE																	
GEOSOUTHERN OPERATING II, LLC //CONT.// 301273																	
FRANNIE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 289169 COMPL. DATE 08/09/2019 TOTAL DEPTH 13240 PERF.13083 - 19611																	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE		
10	DLQ G-10	44892	-0-	44892	87577	1209	1	42367	2	Y	1196	1122	1	3 8	414		
11	123454 X	35877	-0-	-87577	-0-	1316	9	533	1	34321	2	Y	930	1123	1	4 8	217
12	45748 X	45748	-0-	-0-	-0-	1023	9	972	1	43663	2	Y	1012	739	1	2 8	488
01	43896 X	40850	-0-	-3046	-0-	1113	9	697	1	39173	2	Y	891	1067	1	2 8	310
02	41200 X	41200	-0-	-0-	-0-	980	9	705	1	39305	2	Y	1082	1131	1	8 8	253
03	43400 X	41962	-0-	-1438	-0-	1190	9	832	1	39766	2	Y	965	556	1	6 8	656
						302	5	1062	9								
HIELSCHER WELL #: 1H RRCID -> 289212 COMPL. DATE 01/02/2020 TOTAL DEPTH 12067 PERF.12768 - 20190																	
10	116994 X	90320	-0-	-26674	-0-	634	1	85784	2	N	3547	3334	1	4 8	404		
11	107400 X	82876	-0-	-24524	-0-	3902	9	180	1	79197	2	N	3181	3251	1	2 8	332
12	105834 X	83213	-0-	-22621	-0-	3499	9	186	1	79685	2	N	3038	2876	1	1 8	493
01	100099 X	80065	-0-	-20034	-0-	3342	9	505	1	76413	2	N	2861	2857	1	3 8	494
02	86100 X	63488	-0-	-22612	-0-	3147	9	1452	1	59624	2	N	2193	2618	1	1 8	68
03	90334 X	76956	-0-	-13378	-0-	2412	9	817	1	73169	2	N	2700	2257	1	3 8	508
						2970	9										
HIELSCHER WELL #: 2H RRCID -> 290245 COMPL. DATE 08/31/2019 TOTAL DEPTH 9442 PERF. N/A																	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
03	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																	
10	132928 X	70409	-0-	-62519	-0-	842	1	67994	2	Y	1430	1362	1	7 8	457		
11	108960 X	62834	-0-	-46126	-0-	1573	9	964	1	60445	2	Y	1295	1379	1	4 8	369
12	94984 X	63925	-0-	-31059	-0-	1425	9	1558	1	61226	2	Y	1037	1070	1	2 8	334
01	87575 X	56996	-0-	-30579	-0-	1141	9	1711	1	54220	2	Y	968	885	1	81 8	336
02	69440 X	48366	-0-	-21074	-0-	1065	9	1506	1	45984	2	Y	796	852	1	6 8	274
03	70401 X	53098	-0-	-17303	-0-	876	9	1666	1	50584	2	Y	771	677	1	4 8	364
						848	9										
BOWIE WELL #: 1H RRCID -> 290865 COMPL. DATE 04/05/2021 TOTAL DEPTH 14056 PERF.14379 - 22651																	
10	450616 X	361810	-0-	-88806	-0-	361800	2	10	9	Y	9	9	8			8	
11	436080 X	319534	-0-	-116546	-0-	319527	2	7	9	Y	6	5	5	6	8	3	
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-	

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 (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
10	0	306127	-0-	306127	306127	306050	2	77	9	N	70	70	8	-0-
11	0	566785	-0-	566785	872912	566764	2	21	9	N	19	19	8	-0-
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-

WALLA UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	292347	COMPL. DATE	12/15/2021	TOTAL DEPTH	13378	PERF.	14112 - 20701		
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
*02	35900 X	NO RPT	-0-	-35900	-0-				Y	NO RPT			-0-	
*03	222580 X	NO RPT	-0-	-222580	-0-				Y	NO RPT			-0-	

ELLINGER UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	292353	COMPL. DATE	12/15/2021	TOTAL DEPTH	13844	PERF.	14060 - 21736		
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
*02	31530 X	NO RPT	-0-	-31530	-0-				Y	NO RPT			-0-	
*03	195486 X	NO RPT	-0-	-195486	-0-				Y	NO RPT			-0-	

GEOSOUTHERN ENERGY CORPORATION RAUCH UNIT		WELL #:		301287	1	RRCID ->	086597	COMPL. DATE	02/26/1980	TOTAL DEPTH	11373	PERF.	N/A	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
03	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		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	

LANGE		WELL #:		1	RRCID ->	104677	COMPL. DATE	02/09/1983	TOTAL DEPTH	11243	PERF.	11032 - 10406		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
03	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		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
03	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																
CAT WELL #: 1 RRCID -> 128710 COMPL. DATE 05/03/1985 TOTAL DEPTH 12350 PERF.11836 - 12084																
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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																
10	31 N	17	-0-	-14	-0-	17	2			N	-0-					25
11	30 N	19	-0-	-11	-0-	19	2			N	-0-					25
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

MENN-OL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 148521 COMPL. DATE 01/14/1994 TOTAL DEPTH 15678 PERF.11287 - 15678																
10	93 N	34	-0-	-59	-0-	34	2			N	-0-					212
11	30 N	8	-0-	-22	-0-	8	2			N	-0-					212
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

SAPPHIRE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 150849 COMPL. DATE 07/15/1994 TOTAL DEPTH 15289 PERF.11000 - 15289																
10	1860 N	1292	-0-	-568	-0-	1234	2	58	9	N	53					152
11	1350 N	1240	-0-	-110	-0-	1207	2	33	9	N	30					182
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

GARNET UNIT WELL #: 1 RRCID -> 154386 COMPL. DATE 02/11/1995 TOTAL DEPTH 15651 PERF.10965 - 15651																
10	1979 N	1979	-0-	-0-	-0-	1925	2	54	9	N	49	1	8			101
11	2018 N	2018	-0-	-0-	-0-	1954	2	64	9	N	58					159
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

KOLBE WELL #: 10L RRCID -> 154796 COMPL. DATE 05/14/1995 TOTAL DEPTH 12062 PERF.11306 - 15030																
10	620 N	615	-0-	-5	-0-	550	2	65	9	N	59	172	1			84
11	584 N	584	-0-	-0-	-0-	533	2	51	9	N	46					130
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

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE														
GEOSOUTHERN ENERGY CORPORATION //CONT.// 301287														
LCRA/COA UNIT 6 WELL #: 6H RRCID -> 157280 COMPL. DATE 10/17/2014 TOTAL DEPTH 12649 PERF.11924 - 17033														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	1643 N	1437	-0-	-206	-0-	8	1	1387	2	N	38			73
						42	9							
11	1207 N	1207	-0-	-0-	-0-	1162	2	45	9	N	41			114
12	1395 N	1181	-0-	-214	-0-	16	1	1126	2	N	35			149
						39	9							
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
LCRA/COA UNIT 4 WELL #: 40L RRCID -> 157282 COMPL. DATE 12/15/1995 TOTAL DEPTH N/A PERF.11908 - 16753														
10	6650 X	6650	-0-	-0-	-0-	6352	2	298	9	N	271	184	1	244
11	7641 X	7641	-0-	-0-	-0-	7316	2	325	9	N	295	348	1	190
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	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
HELWEG UNIT WELL #: 1H RRCID -> 157681 COMPL. DATE 01/31/1996 TOTAL DEPTH 19954 PERF.12502 - 19954														
10	1829 N	1779	-0-	-50	-0-	1731	2	48	9	N	44			166
11	1259 N	1259	-0-	-0-	-0-	1233	2	26	9	N	24	1	8	189
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
JASPER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 158071 COMPL. DATE 03/01/1996 TOTAL DEPTH 15101 PERF.10987 - 15101														
10	2203 N	2203	-0-	-0-	-0-	2144	2	59	9	N	54	178	1	72
11	2250 X	1407	-0-	-843	-0-	1363	2	44	9	N	40			112
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	60
02	2100 X	2094	-0-	-6	-0-	2009	2	85	9	N	77	3	8	134
03	2201 X	1081	-0-	-1120	-0-	1064	2	17	9	N	15			149
LIEBSCHER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 158681 COMPL. DATE 06/12/1995 TOTAL DEPTH 14830 PERF.11791 - 14830														
10	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-			57
11	60 N	57	-0-	-3	-0-	57	2			N	-0-			57
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
STRANGE UNIT WELL #: 10L RRCID -> 161535 COMPL. DATE 09/18/1996 TOTAL DEPTH 17422 PERF.12345 - 17422														
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.//		34773 550	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LEE				
GEOSOUTHERN ENERGY CORPORATION		//CONT.//		301287										
CINNABAR UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	161717	COMPL. DATE	07/26/1996	TOTAL DEPTH	14367	PERF.	114707 - 14750		
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
10	899 N	496	-0-	-403	-0-	490	2	6	9	N	5	2	8	65
11	878 N	878	-0-	-0-	-0-	876	2	2	9	N	2			67
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	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	70
						67	9							

GAIL		WELL #:		1	RRCID ->	173255	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11333	PERF.	10276 - 10660		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SANDY		WELL #:		1	RRCID ->	174911	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11176	PERF.	10902 - 11136		
10	93 N	68	-0-	-25	-0-	68	2			N	-0-			15
11	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			N	-0-			15
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

KOENIG		WELL #:		1RE	RRCID ->	178016	COMPL. DATE	02/14/2000	TOTAL DEPTH	15098	PERF.	11653 - 15098		
10	217 N	217	-0-	-0-	-0-	207	2	10	9	N	9			124
11	964 N	964	-0-	-0-	-0-	925	2	39	9	N	35	1	8	158
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

ANN, KATHY		WELL #:		1	RRCID ->	281169	COMPL. DATE	09/29/1981	TOTAL DEPTH	8030	PERF.	7711 - 7834		
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			40
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	7	1	33
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														

GINGER PETROLEUM COMPANY, INC.		WELL #:		307235	RRCID ->	149748	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	12078	PERF.	10195 - 12186		
FUCHS		WELL #:		1	RRCID ->	149748	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	12078	PERF.	10195 - 12186		
10	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-			-0-
11	512 N	512	-0-	-0-	-0-	438	2	74	9	N	67			67
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

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: LEE						
GINGER PETROLEUM COMPANY, INC. //CONT.// 307235																			
SKRIVANEK WELL #: 1H RRCID -> 233458 COMPL. DATE N/A													TOTAL DEPTH 10990 PERF. 7540 - 11010						
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (I)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		2237 X	2237	-0-	-0-	-0-	-0-	1796	2	441	9	N	401	192	1			588	
11		2746 X	2746	-0-	-0-	-0-	-0-	2151	2	595	9	N	541	877	1			252	
12		2080 X	2080	-0-	-0-	-0-	-0-	1654	2	426	9	N	387	510	1			129	
01		2858 X	2858	-0-	-0-	-0-	-0-	2299	2	559	9	N	508	357	1			280	
02		2220 N	2220	-0-	-0-	-0-	-0-	1796	2	424	9	N	385	370	1			295	
*03		2172 N	2172	-0-	-0-	-0-	-0-	1761	2	411	9	N	374	522	1			147	

GOLDSTON OIL CORPORATION 313990																		
ALTHAUS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 150501 COMPL. DATE 06/09/1994													TOTAL DEPTH 15553 PERF.11671 - 15553					
10		152 N	152	-0-	-0-	-0-	-0-	152	3			N	-0-					102
11		179 N	179	-0-	-0-	-0-	-0-	179	3			N	-0-					102
12		184 N	184	-0-	-0-	-0-	-0-	184	3			N	-0-					102
01		189 N	189	-0-	-0-	-0-	-0-	189	3			N	-0-					102
02		282 N	282	-0-	-0-	-0-	-0-	282	3			N	-0-					102
*03		275 N	275	-0-	-0-	-0-	-0-	275	3			N	-0-					102

FROESE UNIT WELL #: 1RE RRCID -> 286589 COMPL. DATE 08/22/2000													TOTAL DEPTH 12034 PERF.11550 - 13383					
10		81 N	81	-0-	-0-	-0-	-0-	81	3			N	-0-					1
11		19 N	19	-0-	-0-	-0-	-0-	19	3			N	-0-					1
12		79 N	79	-0-	-0-	-0-	-0-	79	3			N	-0-					1
01		31 N	13	-0-	-18	-0-	-0-	13	3			N	-0-					1
02		28 N	4	-0-	-24	-0-	-0-	4	3			N	-0-					1
03		31 N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-					N	-0-					1

HAWKWOOD ENERGY OPERATING, LLC 367676																		
BRYAN (AUSTIN CHALK) POOLED UNIT WELL #: 15 H RRCID -> 280001 COMPL. DATE 11/07/1999													TOTAL DEPTH 8735 PERF. 8717 - 10552					
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					121
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					121
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					121
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					121
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					121
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					121

HIBBARD ENERGY, LP 383757																		
SPRINGER, JOHN W. WELL #: 1 RRCID -> 285841 COMPL. DATE 01/27/1987													TOTAL DEPTH 8395 PERF. 7486 - 7534					
10		689 N	689	-0-	-0-	-0-	-0-	575	3	114	9	N	104	177	1			57
11		623 N	623	-0-	-0-	-0-	-0-	544	3	79	9	N	72					129
12		696 N	696	-0-	-0-	-0-	-0-	565	3	131	9	N	119	176	1			72
01		671 N	671	-0-	-0-	-0-	-0-	530	3	141	9	N	128					200
02		496 N	496	-0-	-0-	-0-	-0-	464	3	32	9	N	29	164	1			65
03		93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-	-0-					N	NO RPT					65

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					
10		372 N	334	-0-	-38	-0-	-0-	334	2			N	-0-					18
11		311 N	311	-0-	-0-	-0-	-0-	311	2			N	-0-					18
12		341 N	310	-0-	-31	-0-	-0-	310	2			N	-0-					18
01		341 N	285	-0-	-56	-0-	-0-	285	2			N	-0-					18
02		280 N	273	-0-	-7	-0-	-0-	273	2			N	-0-					18
03		310 N	278	-0-	-32	-0-	-0-	278	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	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(-)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	CODE	
10	205 N	205	-0-	-0-	-0-	199	2	6	9	N	5	93
11	646 N	646	-0-	-0-	-0-	598	2	48	9	N	44	137
12	359 N	359	-0-	-0-	-0-	336	2	23	9	N	21	158
01	275 N	275	-0-	-0-	-0-	242	2	33	9	N	30	188
02	514 N	514	-0-	-0-	-0-	472	2	42	9	N	38	55
*03	224 N	224	-0-	-0-	-0-	216	2	8	9	N	7	62

CEDAR CREEK "C" AMARADO UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 145869		COMPL. DATE 05/03/1993			TOTAL DEPTH 14064 PERF.10704 - 14064			
10	308 N	308	-0-	-0-	-0-	295	2	13	9	N	12	145
11	508 N	508	-0-	-0-	-0-	453	2	55	9	N	50	195
12	357 N	357	-0-	-0-	-0-	326	2	31	9	N	28	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

BACA		WELL #: 1H		RRCID -> 146161		COMPL. DATE 05/19/1993			TOTAL DEPTH 13025 PERF. 9869 - 13025			
10	248 N	202	-0-	-46	-0-	182	2	20	9	N	18	188
11	240 N	221	-0-	-19	-0-	190	2	31	9	N	28	39
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

HOUSTON CORP. UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 147698		COMPL. DATE 03/20/1996			TOTAL DEPTH 16524 PERF.12014 - 16524			
10	341 N	327	-0-	-14	-0-	327	2			N	-0-	120
11	398 N	398	-0-	-0-	-0-	398	2			N	-0-	120
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

LEE, TAMMY		WELL #: 1 H		RRCID -> 148171		COMPL. DATE 01/13/1994			TOTAL DEPTH 13800 PERF. 9425 - 13800			
10	244 N	244	-0-	-0-	-0-	221	2	23	9	N	21	213
11	219 N	219	-0-	-0-	-0-	188	2	31	9	N	28	57
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

CEDAR CREEK "D"-AMARADO UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 148286		COMPL. DATE 12/30/1993			TOTAL DEPTH 13754 PERF.10368 - 13754			
10	667 N	667	-0-	-0-	-0-	608	2	59	9	N	54	44
11	570 N	560	-0-	-10	-0-	504	2	56	9	N	51	95
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	57

HILL UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 150611		COMPL. DATE 09/28/1994			TOTAL DEPTH 14136 PERF.11424 - 14915			
10	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-	60
11	117 N	117	-0-	-0-	-0-	117	2			N	-0-	60
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

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 PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	837 N	810	-0-	-27	-0-		810 2		N	-0-		146
11	852 N	852	-0-	-0-	-0-		852 2		N	-0-		146
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

REGAN UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	154538	COMPL. DATE	03/31/1995	TOTAL DEPTH	15156	PERF.11104 - 15156	
10	527 N	486	-0-	-41	-0-		461 2	25 9	N	23		143
11	570 N	542	-0-	-28	-0-		511 2	31 9	N	28		171
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

SCHAWA		WELL #:		1H	RRCID ->	155683	COMPL. DATE	12/13/1996	TOTAL DEPTH	14385	PERF.12260 - 15152	
10	403 N	386	-0-	-17	-0-		386 2		N	-0-		-0-
11	390 N	339	-0-	-51	-0-		339 2		N	-0-		-0-
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-

BLUEBELL UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	155855	COMPL. DATE	08/02/2003	TOTAL DEPTH	18000	PERF. 0 - 18981	
10	589 N	467	-0-	-122	-0-		467 2		N	-0-		-0-
11	540 N	445	-0-	-95	-0-		445 2		N	-0-		-0-
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-

HOLLE UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	156241	COMPL. DATE	06/22/2005	TOTAL DEPTH	18530	PERF.13243 - 18704	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	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-

SCHULTE		WELL #:		1H	RRCID ->	156246	COMPL. DATE	08/31/1995	TOTAL DEPTH	18780	PERF.13500 - 18780	
10	1427 N	1427	-0-	-0-	-0-		1427 2		N	-0-		-0-
11	1350 N	1297	-0-	-53	-0-		1297 2		N	-0-		-0-
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-

HUSEMANN UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	156380	COMPL. DATE	10/06/2005	TOTAL DEPTH	17380	PERF.13128 - 17800	
10	479 N	479	-0-	-0-	-0-		479 2		N	-0-		27
11	123 N	123	-0-	-0-	-0-		123 2		N	-0-		27
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

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	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
10	809 N	809	-0-	-0-	-0-	-0-	809	2		N	-0-				-0-	
11	510 N	417	-0-	-93	-0-	-0-	417	2		N	-0-				-0-	
12	527 N	430	-0-	-97	-0-	-0-	430	2		N	-0-				-0-	
01	527 N	519	-0-	-8	-0-	-0-	519	2		N	-0-				-0-	
02	411 N	411	-0-	-0-	-0-	-0-	411	2		N	-0-				-0-	
*03	504 N	504	-0-	-0-	-0-	-0-	504	2		N	-0-				-0-	

HEIDEMANN UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	157913	COMPL. DATE	02/19/1996	TOTAL DEPTH	17245	PERF.13822	- 17245
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-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
10	682 N	552	-0-	-130	-0-	-0-	552	2		N	-0-	-0-
11	1050 N	611	-0-	-439	-0-	-0-	611	2		N	-0-	-0-
12	1281 N	1281	-0-	-0-	-0-	-0-	1281	2		N	-0-	-0-
01	811 N	811	-0-	-0-	-0-	-0-	811	2		N	-0-	-0-
02	568 N	568	-0-	-0-	-0-	-0-	568	2		N	-0-	-0-
03	1085 N	521	-0-	-564	-0-	-0-	521	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
10	496 N	189	-0-	-307	-0-	-0-	189	2		N	-0-	-0-
11	360 N	225	-0-	-135	-0-	-0-	225	2		N	-0-	-0-
12	341 N	205	-0-	-136	-0-	-0-	205	2		N	-0-	-0-
01	297 N	297	-0-	-0-	-0-	-0-	297	2		N	-0-	-0-
02	2800 N	10072	-0-	7272	-0-	-0-	7272	2		N	-0-	-0-
*03	3100 N	2397	-0-	-703	-0-	-0-	6569	2	6 9	N	5	5 8 -0-

EMMA BELL UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	161623	COMPL. DATE	11/10/1996	TOTAL DEPTH	17785	PERF.12545	- 17785
10	5324 X	5324	-0-	-0-	-0-	-0-	5324	2		N	-0-	-0-
11	5130 X	4876	-0-	-254	-0-	-0-	4876	2		N	-0-	-0-
12	5301 X	3905	-0-	-1396	-0-	-0-	3905	2		N	-0-	-0-
01	5301 X	4720	-0-	-581	-0-	-0-	4720	2		N	-0-	-0-
02	4788 X	4127	-0-	-661	-0-	-0-	4127	2		N	-0-	-0-
03	5301 X	4112	-0-	-1189	-0-	-0-	4112	2		N	-0-	-0-

HERMANN		WELL #:		1H	RRCID ->	161865	COMPL. DATE	12/31/1996	TOTAL DEPTH	15839	PERF.14277	- 15839
10	372 X	66	-0-	-306	-0-	-0-	66	2		N	-0-	-0-
11	360 X	-0-	-0-	-360	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12	310 X	160	-0-	-150	-0-	-0-	160	2		N	-0-	-0-
01	179 X	179	-0-	-0-	-0-	-0-	179	2		N	-0-	-0-
02	394 X	394	-0-	-0-	-0-	-0-	394	2		N	-0-	-0-
*03	1113 N	1113	-0-	-0-	-0-	-0-	1113	2		N	-0-	-0-

BLUEBELL UNIT		WELL #:		2RE	RRCID ->	162030	COMPL. DATE	05/05/2005	TOTAL DEPTH	18423	PERF.14306	- 17859
10	1023 N	432	-0-	-591	-0-	-0-	432	2		N	-0-	-0-
11	990 N	880	-0-	-110	-0-	-0-	880	2		N	-0-	-0-
12	899 N	716	-0-	-183	-0-	-0-	716	2		N	-0-	-0-
01	434 N	397	-0-	-37	-0-	-0-	397	2		N	-0-	-0-
02	1099 N	1099	-0-	-0-	-0-	-0-	1099	2		N	-0-	-0-
*03	728 N	728	-0-	-0-	-0-	-0-	728	2		N	-0-	-0-

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	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
	ALLOW	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
10	238	N	238	-0-	-0-	-0-		238	2	N	-0-				-0-
11	278	N	278	-0-	-0-	-0-		278	2	N	-0-				-0-
12	274	N	274	-0-	-0-	-0-		274	2	N	-0-				-0-
01	248	N	244	-0-	-4	-0-		244	2	N	-0-				-0-
02	252	N	224	-0-	-28	-0-		224	2	N	-0-				-0-
03	279	N	240	-0-	-39	-0-		240	2	N	-0-				-0-

GREBE		WELL #:		1H		RRCID -> 162902		COMPL. DATE 01/19/1997		TOTAL DEPTH 18450 PERF.14158 - 18450					
10	1953	X	1604	-0-	-349	-0-		1604	2	N	-0-				-0-
11	3120	X	1894	-0-	-1226	-0-		1894	2	N	-0-				-0-
12	3224	X	1051	-0-	-2173	-0-		1051	2	N	-0-				-0-
01	3224	X	472	-0-	-2752	-0-		472	2	N	-0-				-0-
02	2520	X	2520	-0-	-0-	-0-		2520	2	N	-0-				-0-
*03	2112	X	2112	-0-	-0-	-0-		2112	2	N	-0-				-0-

BROWN		WELL #:		1H		RRCID -> 163360		COMPL. DATE 03/29/1997		TOTAL DEPTH 18327 PERF.14407 - 18327					
10	4061	X	1346	-0-	-2715	-0-		1346	2	N	-0-				-0-
11	3870	X	887	-0-	-2983	-0-		887	2	N	-0-				-0-
12	3999	X	2930	-0-	-1069	-0-		2930	2	N	-0-				-0-
01	3596	X	3384	-0-	-212	-0-		3384	2	N	-0-				-0-
02	5781	X	5781	-0-	-0-	-0-		5781	2	N	-0-				-0-
*03	3228	X	3228	-0-	-0-	-0-		3228	2	N	-0-				-0-

VAUGHN		WELL #:		1H		RRCID -> 165322		COMPL. DATE 08/19/1997		TOTAL DEPTH 17400 PERF.14284 - 17400					
10	2077	X	1923	-0-	-154	-0-		1923	2	N	-0-				-0-
11	2010	X	1587	-0-	-423	-0-		1587	2	N	-0-				-0-
12	2649	N	2649	-0-	-0-	-0-		2649	2	N	-0-				-0-
01	1922	N	1713	-0-	-209	-0-		1713	2	N	-0-				-0-
02	1484	N	1330	-0-	-154	-0-		1330	2	N	-0-				-0-
03	2418	N	1578	-0-	-840	-0-		1578	2	N	-0-				-0-

HERMANN		WELL #:		2H		RRCID -> 165324		COMPL. DATE 09/15/1997		TOTAL DEPTH 15842 PERF.14295 - 15842					
10	1959	N	1959	-0-	-0-	-0-		1959	2	N	-0-				-0-
11	1658	N	1658	-0-	-0-	-0-		1658	2	N	-0-				-0-
12	744	N	598	-0-	-146	-0-		598	2	N	-0-				-0-
01	1953	N	1780	-0-	-173	-0-		1780	2	N	-0-				-0-
02	1540	N	1292	-0-	-248	-0-		1292	2	N	-0-				-0-
*03	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-		1134	2	N	-0-				-0-

NEINAST UNIT		WELL #:		1H		RRCID -> 167543		COMPL. DATE 02/15/1997		TOTAL DEPTH 18640 PERF.14430 - 18640					
10	2108	N	1971	-0-	-137	-0-		1971	2	N	-0-				-0-
11	2040	N	1917	-0-	-123	-0-		1917	2	N	-0-				-0-
12	2015	N	1778	-0-	-237	-0-		1778	2	N	-0-				-0-
01	1984	N	1335	-0-	-649	-0-		1335	2	N	-0-				-0-
02	1792	N	1709	-0-	-83	-0-		1709	2	N	-0-				-0-
03	1767	N	1488	-0-	-279	-0-		1488	2	N	-0-				-0-

BONNIE UNIT		WELL #:		1		RRCID -> 167657		COMPL. DATE 05/20/2004		TOTAL DEPTH 14707 PERF.14209 - 17550					
10	2356	N	2164	-0-	-192	-0-		2164	2	N	-0-				-0-
11	2220	N	2013	-0-	-207	-0-		2013	2	N	-0-				-0-
12	2232	N	2002	-0-	-230	-0-		2002	2	N	-0-				-0-
01	2170	N	1987	-0-	-183	-0-		1987	2	N	-0-				-0-
02	1876	N	1776	-0-	-100	-0-		1776	2	N	-0-				-0-
03	2015	N	1645	-0-	-370	-0-		1645	2	N	-0-				-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.//		34773 550	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE						
INEOS USA OIL & GAS LLC		//CONT.//		424176											
BOECKER, CALVIN UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	170779	COMPL. DATE	09/26/1998	TOTAL DEPTH	15529	PERF.15403 -	18801			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
10	848	N	848	-0-	-0-	-0-		848	2		N	-0-			-0-
11	766	N	766	-0-	-0-	-0-		766	2		N	-0-			-0-
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-

MILL CREEK OL		WELL #:		1H	RRCID ->	171383	COMPL. DATE	10/23/1998	TOTAL DEPTH	15461	PERF.15253 -	20150			
10	341	N	192	-0-	-149	-0-		192	2		N	-0-			-0-
11	150	N	138	-0-	-12	-0-		138	2		N	-0-			-0-
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-

ELLER UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	171931	COMPL. DATE	11/23/1998	TOTAL DEPTH	15602	PERF.15442 -	19119			
10	1240	N	1031	-0-	-209	-0-		1031	2		N	-0-			-0-
11	1200	N	1018	-0-	-182	-0-		1018	2		N	-0-			-0-
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-

NEHRKORN UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	173471	COMPL. DATE	03/17/2005	TOTAL DEPTH	16177	PERF.15675 -	21410			
10	1333	N	1048	-0-	-285	-0-		1048	2		N	-0-			-0-
11	1290	N	956	-0-	-334	-0-		956	2		N	-0-			-0-
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-

THELDICK UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	173574	COMPL. DATE	05/13/1999	TOTAL DEPTH	15471	PERF.15397 -	19220			
10	774	N	774	-0-	-0-	-0-		774	2		N	-0-			41
11	847	N	847	-0-	-0-	-0-		847	2		N	-0-			41
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

SHUPAK UNIT		WELL #:		1RE	RRCID ->	173777	COMPL. DATE	10/29/1999	TOTAL DEPTH	15611	PERF.17528 -	21066			
10	1775	N	1775	-0-	-0-	-0-		1775	2		N	-0-			-0-
11	1493	N	1493	-0-	-0-	-0-		1493	2		N	-0-			-0-
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-

HIRAM		WELL #:		1H	RRCID ->	176482	COMPL. DATE	01/11/2000	TOTAL DEPTH	15484	PERF.14636 -	19700			
10	887	N	887	-0-	-0-	-0-		887	2		N	-0-			-0-
11	700	N	700	-0-	-0-	-0-		700	2		N	-0-			-0-
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-

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	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	1570 N	1570	-0-	-0-	-0-	1570 2	N	-0-	-0-	
11	1380 N	1173	-0-	-207	-0-	1173 2	N	-0-	-0-	
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-	

HEIDEMANN UNIT		WELL #: 2RE		RRCID -> 196717	COMPL. DATE 06/03/2003	TOTAL DEPTH 14439	PERF.13292	- 19215		
10	3007 X	2298	-0-	-709	-0-	2298 2	N	-0-	-0-	
11	2910 X	1661	-0-	-1249	-0-	1661 2	N	-0-	-0-	
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-	

MIKESKA UNIT A		WELL #: 1		RRCID -> 203890	COMPL. DATE 05/28/2004	TOTAL DEPTH 15392	PERF.15431	- 19170		
10	1404 N	1404	-0-	-0-	-0-	1404 2	N	-0-	-0-	
11	1410 N	1410	-0-	-0-	-0-	1410 2	N	-0-	-0-	
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-	

EMMA BELL UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 204721	COMPL. DATE 07/19/2004	TOTAL DEPTH 14558	PERF.14376	- 19300		
10	6306 X	6306	-0-	-0-	-0-	6306 2	N	-0-	-0-	
11	4849 X	4849	-0-	-0-	-0-	4849 2	N	-0-	-0-	
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-	

ELLER UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 206560	COMPL. DATE 09/20/2004	TOTAL DEPTH 15525	PERF.15473	- 19400		
10	124 N	103	-0-	-21	-0-	103 2	N	-0-	-0-	
11	224 N	224	-0-	-0-	-0-	224 2	N	-0-	-0-	
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-	

HEIDEMANN UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 217793	COMPL. DATE 12/04/2005	TOTAL DEPTH 14270	PERF.13792	- 17842		
10	957 N	957	-0-	-0-	-0-	957 2	N	-0-	-0-	
11	722 N	722	-0-	-0-	-0-	722 2	N	-0-	-0-	
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-	

BECKER UNIT		WELL #: 1RE		RRCID -> 234447	COMPL. DATE 01/28/2008	TOTAL DEPTH 17511	PERF.12558	- 17940		
10	837 N	777	-0-	-60	-0-	777 2	N	-0-	-0-	
11	720 N	688	-0-	-32	-0-	688 2	N	-0-	-0-	
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	N	1 8	-0-	

GIDDINGS (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	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
10	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157	2				N	-0-			-0-
11	270 N	158	-0-	-112	-0-	158	2				N	-0-			-0-
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-

BOHOT-DIVIN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 280005 COMPL. DATE 09/12/1992 TOTAL DEPTH 13240 PERF. 9650 - 13240

10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			42
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			42
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

CEDAR CREEK "F" AMARADO UNIT WELL #: 6 RRCID -> 284249 COMPL. DATE 10/28/1994 TOTAL DEPTH 11069 PERF.10680 - 13789

10	1141 X	1141	-0-	-0-	-0-	1091	2	50	9		N	45			130
11	1650 X	1650	-0-	-0-	-0-	1578	2	72	9		N	65			195
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

KNAPPE #3 WELL #: 3RE RRCID -> 284623 COMPL. DATE 07/15/1994 TOTAL DEPTH 10695 PERF.10165 - 14777

10	1270 N	1270	-0-	-0-	-0-	1270	2				N	-0-			-0-
11	480 N	203	-0-	-277	-0-	203	2				N	-0-			-0-
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-

IRONROC ENERGY 426612
SEEKER WELL #: 1H RRCID -> 156982 COMPL. DATE 08/11/1997 TOTAL DEPTH 18395 PERF.13421 - 18395

10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

FALLS WELL #: 2H RRCID -> 179179 COMPL. DATE 08/11/2000 TOTAL DEPTH 13943 PERF.13560 - 16413

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	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 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
10		72069 X	72069	-0-	-0-	-0-	72069 2		N	-0-		-0-
11		65810 X	65810	-0-	-0-	-0-	65810 1		N	-0-		-0-
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-

KOUATLI, AIMAN M. FRANKIE				476360						TOTAL DEPTH 10046 PERF. 8296 - 10046		
		WELL #:		3H	RRCID ->	170127	COMPL. DATE	N/A				
10		1696 N	1696	-0-	-0-	-0-	1683 2	13 9	N	12		151
11		109 N	109	-0-	-0-	-0-	107 2	2 9	N	2		153
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		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		187
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		187

RAUCH UNIT				WELL #:	1H	RRCID ->	214791	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 11875 PERF. 9911 - 12988		
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

LEEEXUS OIL LLC GREGORY				495350						TOTAL DEPTH 11517 PERF.11333 - 11519		
		WELL #:		1	RRCID ->	112109	COMPL. DATE	06/27/1984				
10		2035 X	2035	-0-	-0-	-0-	74 1	1904 2	N	52		247
							57 9					
11		1950 X	1633	-0-	-317	-0-	46 1	1392 2	N	177	137 1	1 8 286
							195 9					
12		2015 X	1722	-0-	-293	-0-	54 1	1601 2	N	61		347
							67 9					
01		2015 X	1247	-0-	-768	-0-	23 1	1207 2	N	15	127 1	1 8 234
							17 9					
02		1820 X	1520	-0-	-300	-0-	26 1	1411 2	N	75		309
							83 9					
03		2015 X	1516	-0-	-499	-0-	27 1	1403 2	N	78	97 1	2 8 288
							86 9					

STUERMER, EVELYN				WELL #:	1	RRCID ->	114485	COMPL. DATE	11/01/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 8515 - 8903
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		138
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		138
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		138
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		138
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		138
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		138

DWL				WELL #:	1	RRCID ->	119473	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	13243	PERF.11161 - 13308
10		132 N	132	-0-	-0-	-0-	5 1	127 2	N	-0-		22
11		59 N	59	-0-	-0-	-0-	2 1	57 2	N	-0-		22
12		62 N	40	-0-	-22	-0-	1 1	39 2	N	-0-		22
01		222 N	222	-0-	-0-	-0-	4 1	218 2	N	-0-		22
02		344 N	344	-0-	-0-	-0-	6 1	338 2	N	-0-		22
*03		178 N	178	-0-	-0-	-0-	3 1	175 2	N	-0-		22

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.// 34773 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE								
LEEUXUS OIL LLC		//CONT.// 495350														
RWR UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 143202		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 11890 PERF.11178 - 11770								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	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
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
03	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								
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62

CARMEAN, MRS. JOHN N.		WELL #: 3		RRCID -> 148295		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH 8366 PERF. 7834 - 8100								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	9455					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	9455					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	9455					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	9455					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	9455			332	200	N	1					132
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	9455			477	445	N	1					164

CARMEAN, MRS. JOHN N.		WELL #: 1		RRCID -> 160844		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7849 - 8458								
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	84					N	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	84					N	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	84					N	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	84					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	84					N	18					18
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	84					N	20					38

HARRIS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 171280		COMPL. DATE 10/05/1998		TOTAL DEPTH 11936 PERF.11715 - 15370								
10	13 N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					20
11	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					20
12	31 N	16	-0-	-15	-0-	16	2			N	-0-					20
01	19 N	19	-0-	-0-	-0-	1	1	15	2	N	3					23
						3	9									
02	55 N	55	-0-	-0-	-0-	3	1	50	2	N	2					25
						2	9									
03	31 N	18	-0-	-13	-0-	18	2			N	-0-					25

RAMSEY-LYONS		WELL #: 1		RRCID -> 172172		COMPL. DATE 08/28/1998		TOTAL DEPTH 11711 PERF.10977 - 10994								
10	264 N	264	-0-	-0-	-0-	8	1	256	2	N	-0-					60
11	270 N	136	-0-	-134	-0-	72	1	64	2	N	-0-					60
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

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.// 34773 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE						
LEEUXUS OIL LLC		//CONT.// 495350												
WATT-COLVIN		WELL #: 1		RRCID -> 173743		COMPL. DATE		N/A						
								TOTAL DEPTH 9177 PERF. 8867 - 9079						
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
10	14B DENY	52	-0-	52	424	1	1	51	2	N	-0-			67
11	14B DENY	56	-0-	56	480	2	1	54	2	N	-0-			67
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
02	56 N	43	-0-	-13	-0-	43	2			N	-0-			69
03	62 N	41	-0-	-21	-0-	41	2			N	-0-			69

SCHOENEMANN UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 197819		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9922 - 10578				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	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							

STOUT, PAUL J.		WELL #: 1		RRCID -> 197863		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 8265 PERF. 7701 - 7912				
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			9
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			9
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

ETZEL UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 202202		COMPL. DATE 05/03/2004		TOTAL DEPTH 11841 PERF.11699 - 16094						
10	8 N	7	-0-	-1	-0-	7	2			N	-0-			106
11	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-			106
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

PECAN CREEK UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 251453		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10920 PERF.10184 - 10286				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
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-

ROADRUNNER-KNOX UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 265996		COMPL. DATE 10/17/2011		TOTAL DEPTH 8725 PERF. 8451 - 8654						
10	133 N	133	-0-	-0-	-0-	5	1	128	2	N	-0-			100
11	246 N	246	-0-	-0-	-0-	8	1	238	2	N	-0-			100
12	193 N	193	-0-	-0-	-0-	7	1	186	2	N	-0-			100
01	169 N	169	-0-	-0-	-0-	3	1	164	2	N	2			102
						2	9							
02	140 N	93	-0-	-47	-0-	2	1	91	2	N	-0-			102
03	155 N	120	-0-	-35	-0-	2	1	118	2	N	-0-			102

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.// 34773 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LEE		
LEEUXUS OIL LLC		//CONT.// 495350									
BERNICE		WELL #: 1		RRCID -> 284738		COMPL. DATE 06/21/2001			TOTAL DEPTH N/A PERF.10000 - 10854		
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
10	1276 N	1276	-0-	-0-	-0-	29 1	1217 2	N	27		150
11	1161 N	1161	-0-	-0-	-0-	30 9	1077 2	N	57	1 8	206
12	1503 N	1503	-0-	-0-	-0-	21 1	1442 2	N	29	148 1	86
01	1023 N	904	-0-	-119	-0-	63 9	892 2	N	2	1 8	88
02	924 N	747	-0-	-177	-0-	29 1	729 2	N	13		101
03	1023 N	863	-0-	-160	-0-	32 9	832 2	N	20	1 8	120
						10 1					
						2 9					
						4 1					
						14 9					
						9 1					
						22 9					
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC		521544									
MARLA J.		WELL #: 1		RRCID -> 085732		COMPL. DATE 11/28/1979			TOTAL DEPTH 11150 PERF.10722 - 11083		
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
LEITKO, CURTIS		WELL #: 1		RRCID -> 085810		COMPL. DATE 03/10/1995			TOTAL DEPTH 11081 PERF. 8339 - 11081		
10	558 N	467	-0-	-91	-0-	466 2	1 9	N	1		190
11	510 N	499	-0-	-11	-0-	489 2	10 9	N	9		199
12	501 N	501	-0-	-0-	-0-	498 2	3 9	N	3		202
01	503 N	503	-0-	-0-	-0-	502 2	1 9	N	1		203
02	481 N	481	-0-	-0-	-0-	475 2	6 9	N	5	169 1	39
*03	508 N	508	-0-	-0-	-0-	499 2	9 9	N	8		47
LEITKO, CURTIS		WELL #: 2		RRCID -> 086219		COMPL. DATE 10/22/2004			TOTAL DEPTH 9351 PERF. 8397 - 12250		
10	3379 X	2839	-0-	-540	-0-	2804 2	35 9	N	32		205
11	2887 X	2887	-0-	-0-	-0-	2844 2	43 9	N	39	178 1	66
12	2914 X	2908	-0-	-6	-0-	2858 2	50 9	N	45		111
01	2852 X	2841	-0-	-11	-0-	2794 2	47 9	N	43		154
02	2688 X	2264	-0-	-424	-0-	2224 2	40 9	N	36		190
03	2976 X	2376	-0-	-600	-0-	2340 2	36 9	N	33	187 1	36
GERDES, GARWOOD		WELL #: G 1		RRCID -> 089602		COMPL. DATE 07/05/1980			TOTAL DEPTH 8778 PERF. 8301 - 8587		
10	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-		97
11	3 N	-0-	-0-	-3	-0-			N	-0-		97
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
NEVA UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 090126		COMPL. DATE 09/15/2003			TOTAL DEPTH 10794 PERF.10255 - 14772		
10	1364 N	893	-0-	-471	-0-	893 2		N	-0-		116
11	840 N	334	-0-	-506	-0-	334 2		N	-0-		116
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

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: LEE			
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544													
FIVE STAR RANCH WELL #: 1 RRCID -> 092491 COMPL. DATE 12/24/1980										TOTAL DEPTH	11251	PERF.10955	- 11134
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
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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
10	1951	X	1951	-0-	-0-	-0-	1921	2	30	9	N	27	87
11	1859	X	1859	-0-	-0-	-0-	1828	2	31	9	N	28	114
12	1746	X	1746	-0-	-0-	-0-	1717	2	29	9	N	26	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

HARRELL, MARY BLACKBURN WELL #: 1 RRCID -> 093753 COMPL. DATE 05/27/1981										TOTAL DEPTH	9346	PERF. 9037	- 9266
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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
10	5718	X	5718	-0-	-0-	-0-	5565	2	153	9	N	139	184
11	5076	X	5076	-0-	-0-	-0-	5021	2	55	9	N	50	234
12	4325	X	4325	-0-	-0-	-0-	4306	2	19	9	N	17	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

HANCOCK, MOZELLE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 097566 COMPL. DATE 01/16/1982										TOTAL DEPTH	9679	PERF. 9057	- 9345
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HARRELL, MARY BLACKBURN UNIT WELL #: 4 RRCID -> 097567 COMPL. DATE 12/22/1981										TOTAL DEPTH	9057	PERF. 9319	- 9478
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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											
STRANGER, T. UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 103617		COMPL. DATE 04/13/2005		TOTAL DEPTH 8943		PERF. 8225 - 11096	
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
10	5069 X	5069 -0-	-0-	-0-	279 1	4733 2	N	52			101
11	4806 X	4806 -0-	-0-	-0-	57 9						
12	4752 X	4752 -0-	-0-	-0-	270 1	4484 2	N	47			148
01	4700 X	4700 -0-	-0-	-0-	52 9						
02	4246 X	4246 -0-	-0-	-0-	279 1	4418 2	N	50			198
*03	4772 X	4772 -0-	-0-	-0-	55 9				191 1		64
					279 1	4358 2	N	57			
					63 9						
					252 1	3944 2	N	45			109
					50 9						
					279 1	4434 2	N	54			163
					59 9						

JANETTE		WELL #: 1		RRCID -> 105504		COMPL. DATE 05/18/1983		TOTAL DEPTH 9253		PERF. 8956 - 9147	
10	1398 N	1398 -0-	-0-	-0-	1383 2	15 9	N	14			186
11	2347 N	2347 -0-	-0-	-0-	2301 2	46 9	N	42	167 1		61
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

SUSIE B		WELL #: 1		RRCID -> 107115		COMPL. DATE 01/29/1994		TOTAL DEPTH 12490		PERF. 8880 - 12490	
10	279 N	248 -0-	-31	-0-	248 1		N	-0-			103
11	300 N	50 -0-	-250	-0-	49 2	1 9	N	1			104
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

KIEL		WELL #: 1		RRCID -> 107118		COMPL. DATE 01/02/1996		TOTAL DEPTH 13075		PERF. 11106 - 13075	
10	1126 N	1126 -0-	-0-	-0-	1101 2	25 9	N	23			114
11	1218 N	1218 -0-	-0-	-0-	1183 2	35 9	N	32			146
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

TWO FINGERS "A"		WELL #: 2		RRCID -> 107539		COMPL. DATE 02/22/1995		TOTAL DEPTH 10767		PERF. 8799 - 10767	
10	3 N	-0-	-0-	-3	-0-		N	-0-			37
11	14 N	14 -0-	-0-	-0-	-0-	13 2	1 9	N	1		38
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	12	12 8	38
01	1632 N	1632 -0-	-0-	-0-	-0-	1618 2	14 9	N	13	4 8	47
02	1387 N	1387 -0-	-0-	-0-	-0-	1370 2	17 9	N	15		62
*03	1633 N	1633 -0-	-0-	-0-	-0-	1614 2	19 9	N	17		79

LOU-ANN		WELL #: 1		RRCID -> 108671		COMPL. DATE 12/20/1983		TOTAL DEPTH 8881		PERF. 8679 - 8916	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	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								
ELO	WELL #:	1RE	RRCID -> 112213	COMPL. DATE 05/22/2000	TOTAL DEPTH 12043	PERF.11528	- 14652	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	BALANCE	
		PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE	AMT CODE AMT CODE	PROD	AMT CODE AMT CODE			
10	2790	X 1618	-0- -1172	-0-	1596 2	22 9	N 20	101
11	2700	X 2134	-0- -566	-0-	2106 2	28 9	N 25	126
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	31

RANCH		WELL #:		1RE	RRCID -> 112571	COMPL. DATE 07/16/2003	TOTAL DEPTH 11736	PERF.11185	- 14145
10	67	N 67	-0- -0-	-0-	67 2		N -0-	-0-	
11	60	N -0-	-0- -60	-0-			N -0-	-0-	
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-			N -0-	-0-	
*03	66	N 66	-0- -0-	-0-	66 2		N -0-	-0-	

ELO		WELL #:		2	RRCID -> 113019	COMPL. DATE 02/05/1999	TOTAL DEPTH 12109	PERF.11511	- 14485
10	682	N -0-	-0- -682	-0-			N -0-	24	
11	2342	N 2342	-0- -0-	-0-	2210 2	132 9	N 120	144	
12	3100	N 3529	-0- 429	429	3379 2	150 9	N 136	86	
01	2255	N 1826	-0- -429	-0-	1798 2	28 9	N 25	111	
02	812	N 419	-0- -393	-0-	391 2	28 9	N 25	136	
03	899	X 410	-0- -489	-0-	404 2	6 9	N 5	141	

WOLZ-BEST		WELL #:		2RE	RRCID -> 113312	COMPL. DATE 12/14/1995	TOTAL DEPTH 11825	PERF. 9007	- 11825
10	558	N 283	-0- -275	-0-	283 2		N -0-	176	
11	451	N 451	-0- -0-	-0-	450 2	1 9	N 1	176	
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	54	
*03	261	N 261	-0- -0-	-0-	250 2	11 9	N 10	58	

SCHUHMACHER #2		WELL #:		2	RRCID -> 114984	COMPL. DATE 08/21/2004	TOTAL DEPTH 11786	PERF.11229	- 13805
10	14B2	EXT -0-	-0- -0-	-0-			N -0-	-0-	
11	14B2	EXT -0-	-0- -0-	-0-			N -0-	-0-	
12	14B2	EXT -0-	-0- -0-	-0-			N -0-	-0-	
01	14B2	EXT -0-	-0- -0-	-0-			N -0-	-0-	
02	14B2	EXT -0-	-0- -0-	-0-			N -0-	-0-	
03	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
10	3656	X 3656	-0- -0-	-0-	3577 2	79 9	N 72	167	
11	4017	X 4017	-0- -0-	-0-	3893 2	124 9	N 113	279	
12	4597	X 4597	-0- -0-	-0-	4477 2	120 9	N 109	192	
01	3925	X 3925	-0- -0-	-0-	3830 2	95 9	N 86	276	
02	3606	X 3606	-0- -0-	-0-	3531 2	75 9	N 68	149	
03	2449	X 2434	-0- -15	-0-	2356 2	78 9	N 71	220	

WATT COLVINS UNIT		WELL #:		1 A	RRCID -> 121427	COMPL. DATE 09/18/1985	TOTAL DEPTH 9181	PERF. 8857	- 9106
10	143	N 143	-0- -0-	-0-	141 2	2 9	N 2	93	
11	77	N 77	-0- -0-	-0-	77 2		N -0-	93	
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	

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: LEE			
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544													
PUNCHARD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 121609 COMPL. DATE 05/22/1996										TOTAL DEPTH	10087	PERF.	8389 - 10087
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O				(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	AMT	PROD	AMT	AMT	BALANCE
10	632 N	632	-0-	-0-	-0-	630	2	2	9	N	2		132
11	658 N	658	-0-	-0-	-0-	648	2	10	9	N	9		141
12	651 N	563	-0-	-88	-0-	555	2	8	9	N	7		148
01	632 N	632	-0-	-0-	-0-	620	2	12	9	N	11		159
02	616 N	587	-0-	-29	-0-	577	2	10	9	N	9		168
*03	631 N	631	-0-	-0-	-0-	623	2	8	9	N	7		175
ROADRUNNER WELL #: 1 RRCID -> 140028 COMPL. DATE N/A										TOTAL DEPTH	8185	PERF.	8095 - 8185
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	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
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	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
10	1581 N	1394	-0-	-187	-0-	465	1	887	2	N	38	187 1	99
						42	9						
11	1512 N	1512	-0-	-0-	-0-	450	1	1018	2	N	40		139
						44	9						
12	1550 N	1510	-0-	-40	-0-	465	1	984	2	N	55		194
						61	9						
01	1490 N	1490	-0-	-0-	-0-	465	1	973	2	N	47	186 1	55
						52	9						
02	1400 N	1400	-0-	-0-	-0-	420	1	918	2	N	56		111
						62	9						
03	1519 N	1245	-0-	-274	-0-	405	1	808	2	N	29		140
						32	9						
NORA WELL #: 1H RRCID -> 141206 COMPL. DATE 12/09/1991										TOTAL DEPTH	11370	PERF.	10552 - 11432
10	217 N	118	-0-	-99	-0-	118	2			N	-0-		8
11	180 N	35	-0-	-145	-0-	35	2			N	-0-		8
12	155 N	96	-0-	-59	-0-	96	2			N	-0-		8
01	2288 N	2288	-0-	-0-	-0-	2186	2	102	9	N	93	2 8	99
02	576 N	576	-0-	-0-	-0-	476	2	100	9	N	91	1 8	189
*03	353 N	353	-0-	-0-	-0-	323	2	30	9	N	27		216
GOLDAPP WELL #: 9 RRCID -> 141446 COMPL. DATE 04/16/1992										TOTAL DEPTH	10181	PERF.	9484 - 9542
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE													
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544													
MOERBE-RAINOSEK UNIT WELL #: 1 RRCID -> 142320 COMPL. DATE 02/26/1992 TOTAL DEPTH 13700 PERF. 9742 - 13700													
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
10		1213 N	1213	-0-	-0-	-0-	1155 2	58 9	N	53			211
11		1481 N	1481	-0-	-0-	-0-	1326 2	155 9	N	141	195 1		157
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	196 1		150
*02		1372 N	1203	-0-	-169	-0-	1131 2	72 9	N	65	185 1		30
03		1271 N	1249	-0-	-22	-0-	1150 2	99 9	N	90			120

PIETSCH-MITSCHKE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 142321 COMPL. DATE 01/05/1992 TOTAL DEPTH 13525 PERF. 9360 - 13525													
10		899 N	753	-0-	-146	-0-	681 2	72 9	N	65			218
11		900 N	597	-0-	-303	-0-	539 2	58 9	N	53			271
12		868 N	531	-0-	-337	-0-	463 2	68 9	N	62	178 1		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

STECH-PETER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 142879 COMPL. DATE 04/28/1992 TOTAL DEPTH 13336 PERF. 9495 - 13336													
10		1085 N	944	-0-	-141	-0-	908 2	36 9	N	33	192 1	1 8	45
11		1050 N	873	-0-	-177	-0-	829 2	44 9	N	40			85
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	184 1		75

KAISER WELL #: 1 RRCID -> 143083 COMPL. DATE 01/22/1986 TOTAL DEPTH 8844 PERF. 8354 - 8504													
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

JENSEN ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 143089 COMPL. DATE 11/18/1992 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8121 - 8336													
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

NEINAST-JOHNSTON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 143181 COMPL. DATE 01/06/1994 TOTAL DEPTH 16092 PERF.11061 - 15425													
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	6			64
11		2491 N	2491	-0-	-0-	-0-	2393 2	98 9	N	89	5 8		148
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	2 8		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	186 1	2 8	51

EAST LEDBETTER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 143618 COMPL. DATE 08/21/1992 TOTAL DEPTH 14398 PERF.10450 - 14398													
10		1395 N	1237	-0-	-158	-0-	1043 2	194 9	N	176	188 1		131
11		1535 N	1535	-0-	-0-	-0-	1356 2	179 9	N	163	196 1		98
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

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: LEE	
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544														
HUTCHINGS, ROBERT														
WELL #: 2H RRCID -> 143654 COMPL. DATE 09/22/2005													TOTAL DEPTH 15694 PERF.11172 - 13589	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	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	
10	1581 N	986	-0-	-595	-0-	971	2	15	9	N	14			164						
11	1050 N	824	-0-	-226	-0-	810	2	14	9	N	13			177						
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						

SCHULTZ-MOERBE UNIT													WELL #: 1RE		RRCID -> 143965		COMPL. DATE 12/11/2004		TOTAL DEPTH 13768 PERF. 8900 - 13768	
10	3804 X	3804	-0-	-0-	-0-	3617	2	187	9	N	170	188	1	139						
11	3353 X	3353	-0-	-0-	-0-	3189	2	164	9	N	149	195	1	93						
*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	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	70						

GEOSOUTHERN-GLORIA													WELL #: 1H		RRCID -> 144336		COMPL. DATE 05/09/1992		TOTAL DEPTH 10908 PERF.10135 - 14730	
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			85						
11	30 N	12	-0-	-18	-0-	12	2			N	-0-	2	5	83						
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						

GUPTON-SCHOENBERG UNIT													WELL #: 1		RRCID -> 144380		COMPL. DATE 12/29/1992		TOTAL DEPTH 14802 PERF.10403 - 14802	
10	2910 X	2910	-0-	-0-	-0-	2536	2	374	9	N	340	358	1	189						
11	1714 X	1714	-0-	-0-	-0-	1490	2	224	9	N	204	356	1	37						
12	2510 X	2510	-0-	-0-	-0-	2170	2	340	9	N	309	182	1	163						
01	1364 X	1243	-0-	-121	-0-	1083	2	160	9	N	145	179	1	129						
02	1232 X	-0-	-0-	-1232	-0-					N	-0-			129						
03	1364 X	5	-0-	-1359	-0-	5	2			N	-0-			129						

MOORE, H. H. ESTATE UNIT													WELL #: 1		RRCID -> 144416		COMPL. DATE 10/26/1996		TOTAL DEPTH 14380 PERF.10942 - 11430	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-						
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-						
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-						
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-						
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-						
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-						

DEWITT-LEHMANN UNIT													WELL #: 1		RRCID -> 144572		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 13204 PERF. 9366 - 13431	
10	848 N	848	-0-	-0-	-0-	743	2	105	9	N	95	184	1	59						
11	1186 N	1186	-0-	-0-	-0-	1110	2	76	9	N	69			128						
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	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						

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE												
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544												
LEHMANN-VON MINDEN WELL #: 1 RRCID -> 144582 COMPL. DATE 06/19/2006 TOTAL DEPTH 14702 PERF. 9100 - 14702												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	1116 X	927	-0-	-189	-0-	754 2	173 9	N	157	179 1		88
11	1180 X	1180	-0-	-0-	-0-	998 2	182 9	N	165			253
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

KEYSER-BOYETT UNIT WELL #: 1 RRCID -> 144820 COMPL. DATE 02/04/1993 TOTAL DEPTH 15875 PERF.11990 - 15875												
10	1969 N	1969	-0-	-0-	-0-	1944 2	25 9	N	23	1 8		88
11	1936 N	1936	-0-	-0-	-0-	1911 2	25 9	N	23			111
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

GEOSOUTHERN-MIN BROWN WELL #: 1H RRCID -> 144827 COMPL. DATE 03/02/1992 TOTAL DEPTH 13040 PERF.10476 - 13040												
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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												
10	815 N	815	-0-	-0-	-0-	800 2	15 9	N	14			64
11	756 N	756	-0-	-0-	-0-	738 2	18 9	N	16			80
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

MCCULLOUGH-MCCULLOUGH 'B' UNIT WELL #: 1RE RRCID -> 145291 COMPL. DATE 09/08/2006 TOTAL DEPTH 15137 PERF.10697 - 15124												
10	1333 N	1046	-0-	-287	-0-	1045 2	1 9	N	1			74
11	1350 N	1203	-0-	-147	-0-	1196 2	7 9	N	6			80
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

WILKENING WELL #: 1 RRCID -> 145426 COMPL. DATE 07/06/2002 TOTAL DEPTH 10762 PERF.10485 - 14572												
10	62 N	3	-0-	-59	-0-	3 2		N	-0-			125
11	60 N	-0-	-0-	-60	-0-			N	-0-			125
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

SPRANKLE WELL #: 1 RRCID -> 145601 COMPL. DATE 04/13/1993 TOTAL DEPTH 14123 PERF.10700 - 14123												
10	4061 X	1753	-0-	-2308	-0-	1598 2	155 9	Y	141	184 1	1 8	85
11	3090 X	1294	-0-	-1796	-0-	1196 2	98 9	Y	89			174
12	1922 X	1119	-0-	-803	-0-	1038 2	81 9	Y	74	188 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

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE															
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544															
VOELKEL, TORCH WELL #: 1H RRCID -> 145662 COMPL. DATE 04/05/1993 TOTAL DEPTH 15660 PERF.11586 - 15653															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
10		1333 N	866	-0-	-467	-0-	857	2	9	9	N	8			173
11		1547 N	1547	-0-	-0-	-0-	1533	2	14	9	N	13			186
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

SPECKELS OL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 145819 COMPL. DATE 05/22/1993 TOTAL DEPTH 14925 PERF.10083 - 14925															
10		5952 X	5097	-0-	-855	-0-	4880	2	217	9	N	197	313	1	126
11		5760 X	5715	-0-	-45	-0-	5491	2	224	9	N	204	196	1	134
12		7343 X	7343	-0-	-0-	-0-	7060	2	283	9	N	257	191	1	198
01		6144 X	6144	-0-	-0-	-0-	5892	2	252	9	N	229	191	1	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

LOMETA WELL #: 1 RRCID -> 146240 COMPL. DATE 01/06/2000 TOTAL DEPTH 11614 PERF.11278 - 14219															
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			64
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			64
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

KRUSE-STANLEY DL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 146490 COMPL. DATE 04/28/1993 TOTAL DEPTH 14455 PERF.10300 - 14455															
10		4929 X	4858	-0-	-71	-0-	4674	2	184	9	N	167	184	1	89
11		4833 X	4833	-0-	-0-	-0-	4660	2	173	9	N	157	183	1	63
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

MCCULLOUGH-OLDEN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 146491 COMPL. DATE 09/19/1996 TOTAL DEPTH 14384 PERF.10549 - 14384															
10		502 N	502	-0-	-0-	-0-	469	2	33	9	N	30	1	8	98
11		540 N	472	-0-	-68	-0-	440	2	32	9	N	29	1	8	126
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	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

MARY LOU UNIT WELL #: 1H RRCID -> 146707 COMPL. DATE 09/03/1993 TOTAL DEPTH 13882 PERF.11322 - 13882															
10		2171 X	2171	-0-	-0-	-0-	2048	2	123	9	N	112	192	1	110
11		2084 X	2084	-0-	-0-	-0-	1961	2	123	9	N	112			222
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

HIGH HILL CREEK UNIT "A" WELL #: 2 RRCID -> 146762 COMPL. DATE 07/27/1993 TOTAL DEPTH 14715 PERF.10680 - 14715															
10		323 N	323	-0-	-0-	-0-	305	2	18	9	N	16			190
11		570 N	450	-0-	-120	-0-	427	2	23	9	N	21			211
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

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.//		34773 550	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LEE		
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.//		521544										
LIEBSCHER-OL UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	146862	COMPL. DATE	08/13/1993	TOTAL DEPTH	14790	PERF.	10448 - 14790
M	O	GAS	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	
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		73
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		73
12	4126 X	4126	-0-	-0-	-0-	-0-	3281 2	845 9	N	768	545 1	293
01	2926 X	2926	-0-	-0-	-0-	-0-	2383 2	543 9	N	494	544 1	242
02	2347 X	2347	-0-	-0-	-0-	-0-	1907 2	440 9	N	400	369 1	273
*03	1816 X	1816	-0-	-0-	-0-	-0-	1407 2	409 9	N	372	365 1	280

DEBAKEY UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	147059	COMPL. DATE	09/24/1993	TOTAL DEPTH	14060	PERF.	10275 - 14060
10	1177 N	1177	-0-	-0-	-0-	-0-	1167 2	10 9	N	9		224
11	1500 N	1333	-0-	-167	-0-	-0-	1315 2	18 9	N	16		240
12	1364 N	1307	-0-	-57	-0-	-0-	1290 2	17 9	N	15	193 1	62
01	1383 N	1383	-0-	-0-	-0-	-0-	1362 2	21 9	N	19		81
02	1300 N	1300	-0-	-0-	-0-	-0-	1277 2	23 9	N	21		102
03	1302 N	1302	-0-	-0-	-0-	-0-	1282 2	20 9	N	18		120

LEIGH		WELL #:		1H	RRCID ->	147145	COMPL. DATE	08/23/1993	TOTAL DEPTH	11050	PERF.	10503 - 12422
10	248 N	-0-	-0-	-248	-0-	-0-			N	-0-		36
11	3 N	3	-0-	-0-	-0-	-0-	3 2		N	-0-		36
12	5 N	3	-0-	-2	-0-	-0-	3 2		N	-0-		36
01	4 N	4	-0-	-0-	-0-	-0-	4 2		N	-0-		36
02	4 N	4	-0-	-0-	-0-	-0-	4 2		N	-0-		36
*03	283 N	283	-0-	-0-	-0-	-0-	271 1	12 9	N	11	11 8	36

PRUEGNER OL UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	147181	COMPL. DATE	08/13/1993	TOTAL DEPTH	14272	PERF.	10060 - 14272
10	3796 X	3796	-0-	-0-	-0-	-0-	2810 2	986 9	N	896	892 1	235
11	1020 X	1019	-0-	-1	-0-	-0-	454 2	565 9	N	514	546 1	203
12	3689 X	3689	-0-	-0-	-0-	-0-	2685 2	1004 9	N	913	879 1	235
01	1494 X	1494	-0-	-0-	-0-	-0-	1045 2	449 9	N	408	533 1	110
02	952 X	-0-	-0-	-952	-0-	-0-			N	-0-		110
03	1054 X	7	-0-	-1047	-0-	-0-	7 2		N	-0-		110

BERGER-AMARADO		WELL #:		1	RRCID ->	147301	COMPL. DATE	09/23/1993	TOTAL DEPTH	14044	PERF.	9875 - 14044
10	1922 N	1922	-0-	-0-	-0-	-0-	465 1	1348 2	N	99	183 1	133
11	1176 N	1176	-0-	-0-	-0-	-0-	109 9					
12	1600 N	1600	-0-	-0-	-0-	-0-	450 1	649 2	N	70		203
01	1116 N	710	-0-	-406	-0-	-0-	77 9					
02	1008 N	62	-0-	-946	-0-	-0-	465 1	994 2	N	128	195 1	135
03	1116 N	169	-0-	-947	-0-	-0-	141 9					
							285 1	378 2	N	43	1 8	177
							47 9					
							15 1	47 2	N	-0-		177
							165 1	4 9	N	4		181

DIETZ O.L. UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	147418	COMPL. DATE	07/13/1993	TOTAL DEPTH	10465	PERF.	9829 - 13455
10	20508 X	20508	-0-	-0-	-0-	-0-	19497 2	1011 9	N	919	914 1	93
11	17999 X	17999	-0-	-0-	-0-	-0-	17083 2	916 9	N	833	740 1	186
12	17595 X	17595	-0-	-0-	-0-	-0-	16696 2	899 9	N	817	937 1	64
01	16286 X	16286	-0-	-0-	-0-	-0-	15454 2	832 9	N	756	673 1	146
02	14304 X	14304	-0-	-0-	-0-	-0-	13596 2	708 9	N	644	739 1	51
*03	10256 X	10256	-0-	-0-	-0-	-0-	9864 2	392 9	N	356	159 1	247

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: LEE					
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544															
FALKENBERG : "A" -4- WELL #: 4 RRCID -> 147581 COMPL. DATE 10/10/1984 TOTAL DEPTH 10190 PERF. 9902 - 10059															
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	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															
10	584	N	584	-0-	-0-	-0-	549	2	35	9	N	32			163
11	527	N	527	-0-	-0-	-0-	497	2	30	9	N	27			190
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

OLDENBURG A WELL #: 3 RRCID -> 147989 COMPL. DATE 09/19/1993 TOTAL DEPTH 15422 PERF.11376 - 15422															
10	3348	X	3348	-0-	-0-	-0-	3282	2	66	9	N	60			111
11	3120	X	3079	-0-	-41	-0-	3026	2	53	9	N	48			159
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

KRAUSE-O.L. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 148014 COMPL. DATE 10/04/1994 TOTAL DEPTH 15217 PERF.11650 - 15217															
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	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															
10	4371	X	4219	-0-	-152	-0-	4048	2	171	9	N	155	194	1	176
11	3935	X	3935	-0-	-0-	-0-	3746	2	189	9	N	172	195	1	153
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

DUNLAP-BRYAN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 148172 COMPL. DATE 01/08/1994 TOTAL DEPTH 15101 PERF.11626 - 15101															
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			101
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			101
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

A.L. WELL #: 1 H RRCID -> 148174 COMPL. DATE 01/15/1994 TOTAL DEPTH 14707 PERF.11030 - 14707															
10	558	N	100	-0-	-458	-0-	98	2	2	9	N	2			186
11	573	N	573	-0-	-0-	-0-	567	2	6	9	N	5			191
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

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: LEE							
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544																	
SCHMIDT-WEISS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 148422 COMPL. DATE 12/16/1993										TOTAL DEPTH 14389	PERF.10450	- 14389					
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
10		1395 N	1255	-0-	-140	-0-	1170	2	85	9	N	77				185	
11		1652 N	1652	-0-	-0-	-0-	1550	2	102	9	N	93	184	1		94	
12		1464 N	1464	-0-	-0-	-0-	1370	2	94	9	N	85				179	
01		1438 N	1438	-0-	-0-	-0-	1305	2	133	9	N	121	185	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	

OLDENBURG B WELL #: 2 RRCID -> 148592 COMPL. DATE 01/15/1994										TOTAL DEPTH 15687	PERF.11231	- 15687					
10		2542 N	2252	-0-	-290	-0-	2244	2	8	9	N	7				183	
11		2280 N	2221	-0-	-59	-0-	2212	2	9	9	N	8				191	
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	

CAMPBELL-LUTHERAN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 148718 COMPL. DATE N/A										TOTAL DEPTH 14428	PERF.10982	- 14428					
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	48				48	

OLD. W.N.D.Z.-AMARADO UNIT WELL #: 1 RRCID -> 148742 COMPL. DATE 02/26/1994										TOTAL DEPTH 14641	PERF.11884	- 15010					
10		1240 N	1199	-0-	-41	-0-	465	1	629	2	N	95	193	1		68	
							105	9									
11		1132 N	1132	-0-	-0-	-0-	450	1	606	2	N	69	1	8		136	
							76	9									
12		1116 N	987	-0-	-129	-0-	279	1	625	2	N	75				211	
							83	9									
01		1209 N	1183	-0-	-26	-0-	442	1	628	2	N	103	191	1	3 8	120	
							113	9									
02		1064 N	1029	-0-	-35	-0-	366	1	575	2	N	80	2	8		198	
							88	9									
*03		1019 N	1019	-0-	-0-	-0-	395	1	532	2	N	84	183	1		99	
							92	9									

HUFF "C" WELL #: 2 RRCID -> 148761 COMPL. DATE 12/25/1993										TOTAL DEPTH 11172	PERF. 8163	- 11172					
10		309 N	309	-0-	-0-	-0-	308	2	1	9	N	1				191	
11		264 N	264	-0-	-0-	-0-	256	2	8	9	N	7				198	
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	

DUNLAP UNIT WELL #: 1 RRCID -> 148839 COMPL. DATE 03/23/1994										TOTAL DEPTH 15540	PERF.11765	- 15540					
10		4092 X	867	-0-	-3225	-0-	867	2			N	-0-				138	
11		1980 X	1064	-0-	-916	-0-	1064	2			N	-0-				138	
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	

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE													
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544													
SCHOENBERG UNIT WELL #: 1 RRCID -> 148858 COMPL. DATE 02/16/1994 TOTAL DEPTH 14760 PERF.10650 - 14760													
M	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
10		4044 X	4044	-0-	-0-	-0-	3583 2	461 9	N	419	536 1		29
11		4375 X	4375	-0-	-0-	-0-	4002 2	373 9	N	339	182 1		186
12		4737 X	4737	-0-	-0-	-0-	4355 2	382 9	N	347	357 1	2 8	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

MEINEN-OL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 148929 COMPL. DATE 01/16/1994 TOTAL DEPTH 16450 PERF.12309 - 16450													
10		3687 X	3687	-0-	-0-	-0-	3681 2	6 9	N	5			188
11		2943 X	2943	-0-	-0-	-0-	2924 2	19 9	N	17			205
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

BIRCHRIDGE-ALLEN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 149117 COMPL. DATE 02/21/1994 TOTAL DEPTH 16174 PERF.12049 - 16174													
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			5
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			5
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

MICHALSKY WELL #: 1 RRCID -> 149199 COMPL. DATE 11/12/1993 TOTAL DEPTH 14879 PERF.11329 - 14900													
10		1023 N	471	-0-	-552	-0-	396 2	75 9	N	68			110
11		2725 N	2725	-0-	-0-	-0-	2432 2	293 9	N	266	195 1		181
12		1836 N	1836	-0-	-0-	-0-	1690 2	146 9	N	133	192 1	2 8	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

DERRICK UNIT WELL #: 1 RRCID -> 149219 COMPL. DATE 10/01/2011 TOTAL DEPTH 11643 PERF.10980 - 15163													
10		4092 X	4092	-0-	-0-	-0-	3612 2	480 9	N	436	365 1	4 8	108
11		2663 X	2663	-0-	-0-	-0-	2318 2	345 9	N	314	187 1		235
12		2201 X	1991	-0-	-210	-0-	1635 2	356 9	N	324	362 1	4 8	193
01		2201 X	1023	-0-	-1178	-0-	682 2	341 9	N	310	351 1	1 8	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	9 8	70

TALLEY-MITCHELL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 149221 COMPL. DATE 03/30/1994 TOTAL DEPTH 15341 PERF.11710 - 15341													
10		659 N	659	-0-	-0-	-0-	659 2		N	-0-			25
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
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

MOODY WELL #: 1H RRCID -> 149232 COMPL. DATE 03/31/1994 TOTAL DEPTH 16602 PERF.11205 - 16602													
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			61
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			61
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			61
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			61
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			61
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			61

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: LEE						
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544																
WAGNER-OL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 149241 COMPL. DATE 03/09/1994 TOTAL DEPTH 15810 PERF.12204 - 15810																
M	O	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
		PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	AMT	BALANCE
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
03	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																
10	3100	N	4505	-0-	1405	1951		4433	2	72	9	N	65	189	1	93
11	3000	N	2904	-0-	-96	1855		2873	2	31	9	N	28			121
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

WELLMAN OL WELL #: 1H RRCID -> 149289 COMPL. DATE 12/12/1994 TOTAL DEPTH 14973 PERF.12160 - 14973																
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
03	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																
10	818	N	818	-0-	-0-	-0-		790	2	28	9	N	25			115
11	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-		1140	2	40	9	N	36			151
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

HUBERT UNIT WELL #: 1 RRCID -> 149508 COMPL. DATE 03/28/1994 TOTAL DEPTH 15605 PERF.11495 - 15605																
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
03	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																
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	

LUCKY WELL #: 1 RRCID -> 149585 COMPL. DATE 03/16/1994 TOTAL DEPTH 13020 PERF.11062 - 13020																
10	234	X	234	-0-	-0-	-0-		203	2	31	9	N	28	179	1	156
11	437	X	437	-0-	-0-	-0-		365	2	72	9	N	65			221
12	201	X	201	-0-	-0-	-0-		157	2	44	9	N	40			261
01	165	X	165	-0-	-0-	-0-		140	2	25	9	N	23	186	1	98
02	115	X	115	-0-	-0-	-0-		84	2	31	9	N	28			126
*03	290	X	290	-0-	-0-	-0-		242	2	48	9	N	44			170

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.//		34773 550	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LEE				
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.//		521544										
SOWELL UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	149587	COMPL. DATE	05/16/1994	TOTAL DEPTH	16088	PERF.11866	- 16088
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10	742 N	742	-0-	-0-	-0-	742	2		N	-0-		-0-
11	660 N	604	-0-	-56	-0-	604	2		N	-0-		-0-
12	684 N	684	-0-	-0-	-0-	684	2		N	-0-		-0-
01	744 N	715	-0-	-29	-0-	715	2		N	-0-		-0-
02	623 N	623	-0-	-0-	-0-	623	2		N	-0-		-0-
03	682 N	521	-0-	-161	-0-	521	2		N	-0-		-0-

TOURMALINE UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	149733	COMPL. DATE	05/09/1994	TOTAL DEPTH	15781	PERF.10766	- 15781
10	5425 X	3777	-0-	-1648	-0-	3648	2	129	9	N	117	197
11	4740 X	3943	-0-	-797	-0-	3865	2	78	9	N	71	268
12	4247 X	3940	-0-	-307	-0-	3864	2	76	9	N	69	145
01	4518 X	4518	-0-	-0-	-0-	4385	2	133	9	N	121	75
02	3668 X	3157	-0-	-511	-0-	3106	2	51	9	N	46	121
*03	4526 X	4526	-0-	-0-	-0-	4346	2	180	9	N	164	90

HUSFELD		WELL #:		1H	RRCID ->	149764	COMPL. DATE	05/13/1994	TOTAL DEPTH	15383	PERF.11812	- 15063
10	3367 X	3367	-0-	-0-	-0-	3316	2	51	9	N	46	49
11	2706 X	2706	-0-	-0-	-0-	2629	2	77	9	N	70	118
12	2357 X	2357	-0-	-0-	-0-	2299	2	58	9	N	53	170
01	3107 X	3107	-0-	-0-	-0-	3021	2	86	9	N	78	48
02	2479 X	2479	-0-	-0-	-0-	2468	2	11	9	N	10	58
*03	2452 X	2452	-0-	-0-	-0-	2452	2			N	-0-	58

BAKER		WELL #:		1H	RRCID ->	149818	COMPL. DATE	03/03/1994	TOTAL DEPTH	14961	PERF.11789	- 14961
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 04/28/2022												

ROZNOV		WELL #:		1	RRCID ->	149891	COMPL. DATE	05/23/2006	TOTAL DEPTH	14864	PERF.12050	- 14065
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-		73
11	260 N	260	-0-	-0-	-0-	236	2	24	9	N	22	95
12	226 N	226	-0-	-0-	-0-	222	2	4	9	N	4	99
01	118 N	118	-0-	-0-	-0-	114	2	4	9	N	4	103
02	146 N	146	-0-	-0-	-0-	144	2	2	9	N	2	105
*03	179 N	179	-0-	-0-	-0-	169	2	10	9	N	9	114

NOAK-OL UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	149894	COMPL. DATE	04/14/1994	TOTAL DEPTH	16325	PERF.11989	- 16325
10	5244 X	5244	-0-	-0-	-0-	5209	2	35	9	N	32	118
11	5048 X	5048	-0-	-0-	-0-	5009	2	39	9	N	35	148
12	4211 X	4211	-0-	-0-	-0-	4169	2	42	9	N	38	185
01	5472 X	5472	-0-	-0-	-0-	5411	2	61	9	N	55	38
*02	3030 X	3030	-0-	-0-	-0-	3000	2	30	9	N	27	63
*03	4036 X	4036	-0-	-0-	-0-	3952	2	84	9	N	76	133

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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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						
10	3664 X	3664	-0-	-0-	-0-	3664	2			N	-0-					-0-
11	6005 X	6005	-0-	-0-	-0-	6005	2			N	-0-					-0-
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-

DODIE		WELL #: 1		RRCID -> 150440		COMPL. DATE 07/03/1994		TOTAL DEPTH 12747		PERF. 8378 - 12474						
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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						
10	1367 X	1367	-0-	-0-	-0-	1337	2	30	9	N	27	188	1			104
11	330 X	231	-0-	-99	-0-	231	2			N	-0-					104
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

SELECTED LANDS - PAVALOCK UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 150481		COMPL. DATE 06/03/1994		TOTAL DEPTH 15885		PERF.11538 - 15885						
10	93 N	44	-0-	-49	-0-	44	2			N	-0-					31
11	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					31
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

PODRAZA-ROTELLO UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 150607		COMPL. DATE 04/03/2003		TOTAL DEPTH 16005		PERF.12520 - 14380						
10	3410 X	3228	-0-	-182	-0-	3205	2	23	9	N	21					120
11	3300 X	2968	-0-	-332	-0-	2942	2	26	9	N	24					144
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

GORBET		WELL #: 1H		RRCID -> 150973		COMPL. DATE 12/10/2009		TOTAL DEPTH 14431		PERF.11327 - 15060						
10	3813 X	3577	-0-	-236	-0-	3566	2	11	9	N	10	1	8			119
11	3390 X	3379	-0-	-11	-0-	3366	2	13	9	N	12	1	8			130
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

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	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
10	868 N	716	-0-	-152	-0-	716 2	N	-0-			103
11	780 N	703	-0-	-77	-0-	703 2	N	-0-			103
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

WICKEL UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 150986		COMPL. DATE 10/26/1994		TOTAL DEPTH 14480		PERF.10420 - 14480	
10	7697 X	7697	-0-	-0-	-0-	7643 2	N	140			165
11	7320 X	6163	-0-	-1157	-0-	6038 2	N	114	189 1		90
12	7564 X	5710	-0-	-1854	-0-	5599 2	N	101	1 8		190
01	7564 X	4046	-0-	-3518	-0-	3993 2	N	48			238
02	6970 X	6970	-0-	-0-	-0-	6751 2	N	199	179 1		258
03	7564 X	2392	-0-	-5172	-0-	2326 2	N	60			318

BEARD OL		WELL #: 1H		RRCID -> 150988		COMPL. DATE 08/07/1994		TOTAL DEPTH 15326		PERF.11972 - 15326	
10	2666 X	1032	-0-	-1634	-0-	1032 2	N	-0-			60
11	2580 X	894	-0-	-1686	-0-	894 2	N	-0-			60
12	1674 X	463	-0-	-1211	-0-	463 2	N	-0-			60
01	1089 X	1089	-0-	-0-	-0-	1088 2	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

EILERS		WELL #: 2H		RRCID -> 151116		COMPL. DATE 07/16/1994		TOTAL DEPTH 13062		PERF.11016 - 13062	
10	930 N	906	-0-	-24	-0-	891 2	N	14			163
11	1094 N	1094	-0-	-0-	-0-	1065 2	N	26			189
12	1148 N	1148	-0-	-0-	-0-	1118 2	N	27	1 8		215
01	1084 N	1084	-0-	-0-	-0-	1053 2	N	28	194 1		49
02	964 N	964	-0-	-0-	-0-	941 2	N	21			70
03	930 N	651	-0-	-279	-0-	642 2	N	8			78

MOORE		WELL #: 1H		RRCID -> 151227		COMPL. DATE 09/06/1994		TOTAL DEPTH 15945		PERF.12615 - 15945	
10	3100 X	2602	-0-	-498	-0-	2591 2	N	10			46
11	2760 X	2418	-0-	-342	-0-	2406 2	N	11			57
12	2852 X	2386	-0-	-466	-0-	2373 2	N	12			69
01	2790 X	2271	-0-	-519	-0-	2260 2	N	10			79
02	2380 X	1426	-0-	-954	-0-	1418 2	N	7			86
03	2604 X	841	-0-	-1763	-0-	835 2	N	5			91

ELMS-RICKS		WELL #: 1RE		RRCID -> 151332		COMPL. DATE 08/29/2002		TOTAL DEPTH 15853		PERF.11833 - 16340	
10	11 X	11	-0-	-0-	-0-	11 2	N	-0-			82
11	376 X	376	-0-	-0-	-0-	376 2	N	-0-			82
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

FARMER		WELL #: 1		RRCID -> 151455		COMPL. DATE 01/24/1982		TOTAL DEPTH 12160		PERF.11135 - 11141	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

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)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
10		435 N	435	-0-	-0-	-0-	-0-	425	2	10	9	N	9				118
11		390 N	323	-0-	-67	-0-	-0-	315	2	8	9	N	7				125
12		403 N	371	-0-	-32	-0-	-0-	364	2	7	9	N	6				131
01		412 N	412	-0-	-0-	-0-	-0-	402	2	10	9	N	9				140
02		308 N	222	-0-	-86	-0-	-0-	216	2	6	9	N	5				145
03		372 N	324	-0-	-48	-0-	-0-	296	2	28	9	N	25				170

SELECTED LANDS - HOUSE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 151557 COMPL. DATE N/A												TOTAL DEPTH 15484		PERF.10965 - 15484			
10		775 N	417	-0-	-358	-0-	-0-	385	2	32	9	N	29				227
11		690 N	571	-0-	-119	-0-	-0-	518	2	53	9	N	48	195	1		80
12		620 N	584	-0-	-36	-0-	-0-	512	2	72	9	N	65	2	8		143
01		678 N	678	-0-	-0-	-0-	-0-	622	2	56	9	N	51	2	8		192
02		573 N	573	-0-	-0-	-0-	-0-	537	2	36	9	N	33	1	8		224
*03		835 N	835	-0-	-0-	-0-	-0-	747	2	88	9	N	80	192	1		112

STOUT OL WELL #: 1H RRCID -> 151741 COMPL. DATE 09/01/1994												TOTAL DEPTH 15680		PERF.11502 - 15680			
10		1736 N	1736	-0-	-0-	-0-	-0-	1703	2	33	9	N	30				221
11		1528 X	1528	-0-	-0-	-0-	-0-	1495	2	33	9	N	30	194	1		57
12		1430 X	1430	-0-	-0-	-0-	-0-	1396	2	34	9	N	31	1	8		87
01		2001 X	2001	-0-	-0-	-0-	-0-	1957	2	44	9	N	40				127
02		728 X	505	-0-	-223	-0-	-0-	477	2	28	9	N	25				152
*03		1415 X	1415	-0-	-0-	-0-	-0-	1403	2	12	9	N	11				163

AZURITE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 151743 COMPL. DATE 07/26/1994												TOTAL DEPTH 14514		PERF.11372 - 14514			
10		104 N	104	-0-	-0-	-0-	-0-	87	2	17	9	N	15	187	1		58
11		122 N	122	-0-	-0-	-0-	-0-	91	2	31	9	N	28	12	8		74
12		111 N	111	-0-	-0-	-0-	-0-	89	2	22	9	N	20	5	8		89
01		133 N	133	-0-	-0-	-0-	-0-	98	2	35	9	N	32	11	8		110
02		240 N	240	-0-	-0-	-0-	-0-	101	2	139	9	N	126	7	8		229
*03		211 N	211	-0-	-0-	-0-	-0-	115	2	96	9	N	87	179	1	9 8	128

KNUTZEN OL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 151745 COMPL. DATE 08/19/1994												TOTAL DEPTH 15700		PERF.12300 - 15700			
10		3100 N	4005	-0-	905	9551	-0-	3991	2	14	9	N	13				190
11		10289 X	738	-0-	-9551	-0-	-0-	738	2			N	-0-				190
12		1333 X	840	-0-	-493	-0-	-0-	839	2	1	9	N	1				191
01		1333 X	124	-0-	-1209	-0-	-0-	124	2			N	-0-				191
02		1204 X	219	-0-	-985	-0-	-0-	219	2			N	-0-				191
03		1333 X	784	-0-	-549	-0-	-0-	784	2			N	-0-				191

JADE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 151771 COMPL. DATE 08/04/1994												TOTAL DEPTH 13216		PERF. 9825 - 13216			
10		614 N	614	-0-	-0-	-0-	-0-	575	2	39	9	N	35				193
11		602 N	602	-0-	-0-	-0-	-0-	556	2	46	9	N	42	190	1		45
12		728 N	728	-0-	-0-	-0-	-0-	629	2	99	9	N	90				135
01		565 N	565	-0-	-0-	-0-	-0-	489	2	76	9	N	69				204
02		451 N	451	-0-	-0-	-0-	-0-	450	2	1	9	N	1				205
03		465 N	432	-0-	-33	-0-	-0-	432	2			N	-0-				205

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE												
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												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	21
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	21
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	21
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	21
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	21
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	21

DINKINS OL WELL #: 1H RRCID -> 152168 COMPL. DATE 11/16/1994 TOTAL DEPTH 16262 PERF.12960 - 16262												
10	532 N	532	-0-	-0-	-0-	532	2			N	-0-	-0-
11	720 N	533	-0-	-187	-0-	533	2			N	-0-	-0-
12	558 N	459	-0-	-99	-0-	458	2	1	9	N	1	-0-
01	527 N	503	-0-	-24	-0-	503	2			N	-0-	-0-
02	504 N	433	-0-	-71	-0-	433	2			N	-0-	-0-
*03	481 N	481	-0-	-0-	-0-	481	2			N	-0-	-0-

TMPA UNIT WELL #: 1 RRCID -> 152196 COMPL. DATE 10/20/1994 TOTAL DEPTH 14843 PERF.10700 - 14843												
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	25
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	25
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	25
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	25
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	25
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	25

KENNARD WELL #: 1H RRCID -> 152394 COMPL. DATE 11/08/1994 TOTAL DEPTH 14816 PERF.12516 - 14815												
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

ERWIN OL WELL #: 1H RRCID -> 152492 COMPL. DATE 01/21/1998 TOTAL DEPTH 15820 PERF.12240 - 15820												
10	632 N	632	-0-	-0-	-0-	631	2	1	9	N	1	-0-
11	630 N	630	-0-	-0-	-0-	630	2			N	-0-	-0-
12	961 N	673	-0-	-288	-0-	673	2			N	-0-	-0-
01	620 N	508	-0-	-112	-0-	507	2	1	9	N	1	-0-
02	597 N	597	-0-	-0-	-0-	597	2			N	-0-	-0-
03	682 N	586	-0-	-96	-0-	586	2			N	-0-	-0-

ELLIOTT OL WELL #: 1H RRCID -> 152505 COMPL. DATE 12/01/1994 TOTAL DEPTH 13683 PERF.13021 - 16776												
10	2046 N	1819	-0-	-227	-0-	1819	2			N	-0-	-0-
11	1825 N	1825	-0-	-0-	-0-	1825	2			N	-0-	-0-
12	1881 N	1881	-0-	-0-	-0-	1881	2			N	-0-	-0-
01	1855 N	1855	-0-	-0-	-0-	1855	2			N	-0-	-0-
02	1708 N	1674	-0-	-34	-0-	1674	2			N	-0-	-0-
03	1891 N	1300	-0-	-591	-0-	1300	2			N	-0-	-0-

BINFORD WELL #: 1H RRCID -> 152557 COMPL. DATE 03/26/1997 TOTAL DEPTH 16532 PERF.12400 - 16532												
10	837 N	756	-0-	-81	-0-	738	2	18	9	N	16	95
11	840 N	840	-0-	-0-	-0-	828	2	12	9	N	11	106
12	1256 N	1256	-0-	-0-	-0-	1226	2	30	9	N	27	133
01	840 N	840	-0-	-0-	-0-	827	2	13	9	N	12	145
02	784 N	780	-0-	-4	-0-	761	2	19	9	N	17	162
03	1054 N	860	-0-	-194	-0-	839	2	21	9	N	19	181

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 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
10		2211 X	2211	-0-	-0-	-0-	2203 2	8 9	N	7			50
11		1635 X	1635	-0-	-0-	-0-	1635 2		N	-0-			50
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

EUREKA UNIT WELL #: 1 RRCID -> 152723 COMPL. DATE 11/21/1994 TOTAL DEPTH 14600 PERF.11560 - 14600													
10		165 N	165	-0-	-0-	-0-	165 2		N	-0-			104
11		189 N	189	-0-	-0-	-0-	188 2	1 9	N	1	2 5		103
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

JONES UNIT WELL #: 1 RRCID -> 152725 COMPL. DATE 09/23/1994 TOTAL DEPTH 15557 PERF.11490 - 15557													
10		4616 X	4616	-0-	-0-	-0-	4494 2	122 9	N	111	179 1	1 8	139
11		3839 X	3839	-0-	-0-	-0-	3771 2	68 9	N	62			201
12		3650 X	3650	-0-	-0-	-0-	3552 2	98 9	N	89	187 1	2 8	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

WOLFF UNIT WELL #: 1 RRCID -> 152743 COMPL. DATE 09/16/1994 TOTAL DEPTH 15605 PERF.11640 - 15605													
10		1199 N	1199	-0-	-0-	-0-	1186 2	13 9	N	12			47
11		2334 N	2334	-0-	-0-	-0-	2290 2	44 9	N	40	3 8		84
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

WAGNER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 152744 COMPL. DATE 12/07/1994 TOTAL DEPTH 16280 PERF.11753 - 16280													
10		155 N	4	-0-	-151	-0-	4 2		N	-0-			-0-
11		1116 N	1116	-0-	-0-	-0-	1116 2		N	-0-			-0-
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-

QUINN-PERKINS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 152768 COMPL. DATE 10/27/1994 TOTAL DEPTH 16470 PERF.12512 - 16470													
10		10178 X	10178	-0-	-0-	-0-	9991 2	187 9	N	170	6 8		190
11		7096 X	7096	-0-	-0-	-0-	7002 2	94 9	N	85	194 1	1 8	80
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

EMERALD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 152964 COMPL. DATE 12/14/1994 TOTAL DEPTH 15175 PERF.10665 - 15175													
10		4991 X	4727	-0-	-264	-0-	4603 2	124 9	N	113	191 1		120
11		4931 X	4931	-0-	-0-	-0-	4773 2	158 9	N	144			264
*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

OIL AND GAS DIVISION

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 PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
ALLOW	CODE		LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	CODE	BALANCE
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-				26
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-				26
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

MOON UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 153168		COMPL. DATE 11/22/1994		TOTAL DEPTH 15620		PERF.12121 - 15620					
10	1426 N	1094	-0-	-332	-0-	1094	2			N	-0-				38
11	1260 N	1111	-0-	-149	-0-	33	1	1078	2	N	-0-				38
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

ANDERSON UPRC		WELL #: 1		RRCID -> 153234		COMPL. DATE 01/07/1995		TOTAL DEPTH 16706		PERF.13829 - 16706					
10	806 N	733	-0-	-73	-0-	733	2			N	-0-				-0-
11	780 N	699	-0-	-81	-0-	699	2			N	-0-				-0-
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-

STANLEY OL		WELL #: 1H		RRCID -> 153357		COMPL. DATE 02/11/1995		TOTAL DEPTH 15679		PERF.12950 - 15679					
10	5443 X	5443	-0-	-0-	-0-	5443	2			N	-0-				-0-
11	5280 X	5280	-0-	-0-	-0-	5280	2			N	-0-				-0-
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-

MICKAN		WELL #: 1H		RRCID -> 153380		COMPL. DATE 07/08/1998		TOTAL DEPTH 16541		PERF.12517 - 16541					
10	2886 X	2886	-0-	-0-	-0-	2886	2			N	-0-				-0-
11	2160 X	1294	-0-	-866	-0-	1294	2			N	-0-				-0-
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-	-0-			N	-0-				-0-
*03	1555 N	1555	-0-	-0-	-0-	1555	2			N	-0-				-0-

WESTLANDS		WELL #: 1RE		RRCID -> 153402		COMPL. DATE 10/15/2009		TOTAL DEPTH 12163		PERF.12060 - 16432					
10	996 N	996	-0-	-0-	-0-	987	2	9	9	N	8	1	8		185
11	1470 N	802	-0-	-668	-0-	792	2	10	9	N	9				194
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

CRAIN UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 153695		COMPL. DATE 10/27/1994		TOTAL DEPTH 16200		PERF.12052 - 16200					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				45
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				45
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

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
10	570 N	570	-0-	-0-	-0-	570	2			N	-0-		26
11	540 N	418	-0-	-122	-0-	418	2			N	-0-		26
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

LEACHMAN UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	153872	COMPL. DATE	12/13/1994	TOTAL DEPTH	15100	PERF.11425 - 15100		
10	2790 X	2693	-0-	-97	-0-	2652	2	41 9	N	37			133
11	2730 X	2549	-0-	-181	-0-	2482	2	67 9	N	61	1 8		193
12	2821 X	2325	-0-	-496	-0-	2296	2	29 9	N	26	181 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

SOMMER OL		WELL #:		1H	RRCID ->	153930	COMPL. DATE	01/07/1995	TOTAL DEPTH	17610	PERF.12490 - 17610		
10	2976 X	1976	-0-	-1000	-0-	1970	2	6 9	N	5	187 1		41
11	1680 X	1375	-0-	-305	-0-	1375	2		N	-0-			41
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

FIFE UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	153966	COMPL. DATE	03/26/1995	TOTAL DEPTH	17123	PERF.13502 - 17123		
10	3627 X	2664	-0-	-963	-0-	2664	2		N	-0-			-0-
11	4056 X	4056	-0-	-0-	-0-	4056	2		N	-0-			-0-
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-

RODES		WELL #:		1H	RRCID ->	153968	COMPL. DATE	03/16/1995	TOTAL DEPTH	15434	PERF.13314 - 15434		
10	711 N	711	-0-	-0-	-0-	711	2		N	-0-			-0-
11	821 N	821	-0-	-0-	-0-	821	2		N	-0-			-0-
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-

WEST, M. UNIT OL		WELL #:		1H	RRCID ->	153970	COMPL. DATE	03/09/1995	TOTAL DEPTH	15690	PERF.11938 - 15690		
10	250 N	250	-0-	-0-	-0-	250	2		N	-0-			140
11	780 X	240	-0-	-540	-0-	240	2		N	-0-			140
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

BETTY		WELL #:		1H	RRCID ->	153971	COMPL. DATE	03/24/1995	TOTAL DEPTH	16009	PERF.13235 - 16009		
10	1850 N	1850	-0-	-0-	-0-	1850	2		N	-0-			-0-
11	1888 N	1888	-0-	-0-	-0-	1888	2		N	-0-			-0-
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-

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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * AMT CODE	C	COND PROD	DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE	
10	682 X	339	-0-	-343	-0-	339 2		N	-0-		78	
11	660 X	300	-0-	-360	-0-	300 2		N	-0-		78	
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	

BERKLEY WELL #: 1H RRCID -> 154078 COMPL. DATE 03/25/1995 TOTAL DEPTH 15859 PERF.12036 - 15859												
10	1097 N	1097	-0-	-0-	-0-	1097 2		N	-0-		-0-	
11	1170 N	786	-0-	-384	-0-	786 2		N	-0-		-0-	
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-	

KETTLE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 154086 COMPL. DATE 04/25/2006 TOTAL DEPTH 15749 PERF.12424 - 17430												
10	6820 X	5916	-0-	-904	-0-	496 1	5411 2	N	8	195 1	86	
11	6600 X	5672	-0-	-928	-0-	480 1	5181 2	N	10		96	
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	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	

JEFF WELL #: 1H RRCID -> 154123 COMPL. DATE 04/17/1995 TOTAL DEPTH 14634 PERF.11394 - 14634												
10	372 N	25	-0-	-347	-0-	25 2		N	-0-		90	
11	1650 N	-0-	-0-	-1650	-0-			N	-0-		90	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		90	
01	1829 N	1829	-0-	-0-	-0-	100 1	1728 2	N	1	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	

ALLEN, A. G. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 154144 COMPL. DATE 04/03/1995 TOTAL DEPTH 15540 PERF.11061 - 15540												
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

BRITTA WELL #: 2 RRCID -> 154478 COMPL. DATE 09/26/2011 TOTAL DEPTH 11410 PERF.10712 - 14735												
10	2945 X	1222	-0-	-1723	-0-	1199 2	23 9	N	21		106	
11	3053 X	3053	-0-	-0-	-0-	2961 2	92 9	N	84		190	
12	3173 X	3173	-0-	-0-	-0-	3082 2	91 9	N	83	194 1	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	

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	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
03		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					
10		3596 X	3064	-0-	-532	-0-	2970	2	94	9	N	85	188	1			147
11		3450 X	3045	-0-	-405	-0-	2906	2	139	9	N	126					273
12		3565 X	3063	-0-	-502	-0-	2944	2	119	9	N	108	191	1			190
01		3565 X	3206	-0-	-359	-0-	3079	2	127	9	N	115	192	1			113
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	1			133

SKALITSKY OL WELL #: 1H RRCID -> 154521 COMPL. DATE 03/25/1995										TOTAL DEPTH	16900	PERF.12498 - 16900					
10		1103 N	1103	-0-	-0-	-0-	1059	2	44	9	N	40					183
11		930 N	3	-0-	-927	-0-	3	2			N	-0-					183
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	1			52
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

CHURCHWELL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 154536 COMPL. DATE 05/03/1995										TOTAL DEPTH	16013	PERF.10904 - 16013					
10		5 N	4	-0-	-1	-0-	4	2			N	-0-					133
11		4 N	3	-0-	-1	-0-	3	2			N	-0-					133
12		4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					133
01		4 N	3	-0-	-1	-0-	3	2			N	-0-					133
02		3 N	2	-0-	-1	-0-	2	2			N	-0-					133
03		4 N	3	-0-	-1	-0-	3	2			N	-0-					133

BAUER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 154582 COMPL. DATE 02/25/2010										TOTAL DEPTH	12430	PERF.12100 - 16990					
10		1477 N	1477	-0-	-0-	-0-	1444	2	33	9	N	30	194	1			37
11		1229 N	1229	-0-	-0-	-0-	1196	2	33	9	N	30					67
12		1953 N	1297	-0-	-656	-0-	1255	2	42	9	N	38	1	8			104
01		1641 N	1641	-0-	-0-	-0-	1597	2	44	9	N	40	3	8			141
02		1148 N	975	-0-	-173	-0-	953	2	22	9	N	20	1	8			160
03		1302 N	1114	-0-	-188	-0-	1082	2	32	9	N	29					189

TURKEY CREEK WELL #: 1H RRCID -> 154615 COMPL. DATE 05/18/1995										TOTAL DEPTH	17845	PERF.12350 - 17845					
10		1488 N	1286	-0-	-202	-0-	1286	2			N	-0-					-0-
11		1500 N	1371	-0-	-129	-0-	1371	2			N	-0-					-0-
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-

MINERAL SPRINGS WELL #: 1H RRCID -> 154723 COMPL. DATE 05/15/1995										TOTAL DEPTH	15598	PERF.10715 - 15598					
10		106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-					185
11		120 N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					185
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

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	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (-)	CUMU UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	2	N	-0-		-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-		-0-
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-

WALTRIP		WELL #: 1H		RRCID -> 154729		COMPL. DATE 05/29/1995		TOTAL DEPTH 15882		PERF.11211 - 15882		
10	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	1400	2	2	9	N	192
11	1470	N	1193	-0-	-277	-0-	1190	2	3	9	N	195
12	1519	N	192	-0-	-1327	-0-	190	2	2	9	N	197
01	1395	N	295	-0-	-1100	-0-	295	2			N	197
02	1120	N	106	-0-	-1014	-0-	96	2	10	9	N	206
03	186	N	126	-0-	-60	-0-	111	2	15	9	N	220

RIO LOBO UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 154730		COMPL. DATE 05/06/1995		TOTAL DEPTH 12510		PERF.11880 - 16608	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	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		
10	2724	X	2724	-0-	-0-	-0-	2723	2	1	9	N	90
11	2564	X	2564	-0-	-0-	-0-	2564	2			N	90
12	5057	X	5057	-0-	-0-	-0-	5057	2			N	90
01	3100	N	3586	-0-	486	-0-	486	2			N	90
02	2800	N	2538	-0-	-262	-0-	224	2	2538	2	N	90
*03	2674	X	2450	-0-	-224	-0-	2450	2			N	90

WALTON OL		WELL #: 1H		RRCID -> 155050		COMPL. DATE 11/30/1999		TOTAL DEPTH 16381		PERF.12920 - 18320		
10	1392	N	1392	-0-	-0-	-0-	1391	2	1	9	N	78
11	1260	N	1145	-0-	-115	-0-	1145	2			N	78
12	1209	N	955	-0-	-254	-0-	953	2	2	9	N	79
01	1395	N	1288	-0-	-107	-0-	1286	2	2	9	N	81
02	2113	N	2113	-0-	-0-	-0-	2111	2	2	9	N	83
*03	2585	N	2585	-0-	-0-	-0-	2581	2	4	9	N	87

WEIMAN		WELL #: 3H		RRCID -> 155063		COMPL. DATE 02/09/1995		TOTAL DEPTH 14543		PERF.10960 - 14543		
10	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	1162	2	29	9	N	196
11	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	1324	2	41	9	N	233
12	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	1161	2	41	9	N	78
01	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	1119	2	42	9	N	116
02	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	1041	2	35	9	N	148
*03	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	1132	2	31	9	N	176

HARVILL		WELL #: 1		RRCID -> 155368		COMPL. DATE 04/15/1995		TOTAL DEPTH 16920		PERF.13473 - 16920		
10	2542	X	2041	-0-	-501	-0-	496	1	1545	2	N	-0-
11	2340	X	1888	-0-	-452	-0-	480	1	1408	2	N	-0-
12	2418	X	1891	-0-	-527	-0-	496	1	1395	2	N	-0-
01	2294	X	1757	-0-	-537	-0-	288	1	1469	2	N	-0-
02	1848	X	1287	-0-	-561	-0-	64	1	1223	2	N	-0-
03	1891	N	1769	-0-	-122	-0-	496	1	1273	2	N	-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 O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	3100 X	2957	-0-	-143	-0-	2957	2	N	-0-			-0-
11	3210 X	3210	-0-	-0-	-0-	164	1	N	-0-	3046	2	-0-
12	3450 X	3450	-0-	-0-	-0-	547	1	N	-0-	2903	2	-0-
01	3278 X	3278	-0-	-0-	-0-	328	1	N	1	2949	2	-0-
						1	9				1 8	
02	2996 X	2626	-0-	-370	-0-	2626	2	N	-0-			-0-
03	3441 X	2737	-0-	-704	-0-	2737	2	N	-0-			-0-

HILSHER OL		WELL #: 1H		RRCID -> 155539		COMPL. DATE 08/24/2010		TOTAL DEPTH N/A		PERF.12643 - 16702		
10	7696 X	7696	-0-	-0-	-0-	7573	2	N	112	196	1	120
11	3000 N	5151	-0-	2151	2151	5051	2	N	91	4	8	207
*12	5682 X	3531	-0-	-2151	-0-	3457	2	N	67	190	1	84
*01	2829 X	2829	-0-	-0-	-0-	2763	2	N	60	1	8	143
02	3653 X	3653	-0-	-0-	-0-	3517	2	N	124	71	8	196
*03	4761 X	4761	-0-	-0-	-0-	4704	2	N	52	182	1	65

KLUMP OL UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 155672		COMPL. DATE 01/29/1996		TOTAL DEPTH 16578		PERF.12845 - 16578		
10	651 X	40	-0-	-611	-0-	39	2	N	1			195
11	630 X	40	-0-	-590	-0-	40	2	N	-0-			195
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

BAY		WELL #: 1H		RRCID -> 155684		COMPL. DATE 07/10/1995		TOTAL DEPTH 12957		PERF.12615 - 16908		
10	3906 X	3284	-0-	-622	-0-	3284	2	N	-0-			-0-
11	3420 X	3204	-0-	-216	-0-	3204	2	N	-0-			-0-
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-

FREDERICK		WELL #: 1H		RRCID -> 155758		COMPL. DATE 09/13/1995		TOTAL DEPTH 17625		PERF.12887 - 17625		
10	630 N	630	-0-	-0-	-0-	630	2	N	-0-			-0-
11	680 N	680	-0-	-0-	-0-	680	2	N	-0-			-0-
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-

PASKET		WELL #: 1H		RRCID -> 156029		COMPL. DATE 09/13/1995		TOTAL DEPTH 15450		PERF.11880 - 15450		
10	821 N	821	-0-	-0-	-0-	821	2	N	-0-			-0-
11	870 N	772	-0-	-98	-0-	772	2	N	-0-			-0-
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-

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	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
				LIFT(L)	(-)UNDERAGE		CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	CODE	BALANCE	
10		2945 X	2563	-0-	-382	-0-	505 1	2058 2		N	-0-					-0-
11		2850 X	2834	-0-	-16	-0-	515 1	2319 2		N	-0-					-0-
12		2844 X	2844	-0-	-0-	-0-	537 1	2307 2		N	-0-					-0-
01		2931 X	2931	-0-	-0-	-0-	558 1	2373 2		N	-0-					-0-
02		2965 X	2965	-0-	-0-	-0-	487 1	2478 2		N	-0-					-0-
*03		3020 X	3020	-0-	-0-	-0-	558 1	2462 2		N	-0-					-0-

SHIPNES UNIT WELL #: 1RE RRCID -> 156222 COMPL. DATE 02/04/2005												TOTAL DEPTH	13290	PERF.12665	- 15930	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

GIANT UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156223 COMPL. DATE 06/22/1995												TOTAL DEPTH	14935	PERF.11326	- 14935	
10	1231	N	1231	-0-	-0-	-0-	1231 2			N	-0-					113
11	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	1245 2			N	-0-	1	5			112
12	2185	N	2185	-0-	-0-	-0-	2127 2	58 9		N	53		1	8		164
01	2533	N	2533	-0-	-0-	-0-	2502 2	31 9		N	28	2	8			190
02	644	N	622	-0-	-22	-0-	618 2	4 9		N	4					194
03	713	N	274	-0-	-439	-0-	274 2			N	-0-					194

BARTLETT WELL #: 1 RRCID -> 156227 COMPL. DATE 01/09/1995												TOTAL DEPTH	15500	PERF.14005	- 15500	
10	651	N	559	-0-	-92	-0-	559 2			N	-0-					-0-
11	690	N	458	-0-	-232	-0-	458 2			N	-0-					-0-
12	651	N	420	-0-	-231	-0-	420 2			N	-0-					-0-
01	558	N	482	-0-	-76	-0-	482 2			N	-0-					-0-
02	420	N	403	-0-	-17	-0-	403 2			N	-0-					-0-
*03	542	N	542	-0-	-0-	-0-	542 2			N	-0-					-0-

CASSIDY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156238 COMPL. DATE 05/19/2006												TOTAL DEPTH	19175	PERF.13032	- 18505	
10	852	N	852	-0-	-0-	-0-	852 2			N	-0-					148
11	737	N	737	-0-	-0-	-0-	737 2			N	-0-					148
12	741	N	741	-0-	-0-	-0-	740 2	1 9		N	1					149
01	728	N	728	-0-	-0-	-0-	728 2			N	-0-					149
02	637	N	637	-0-	-0-	-0-	637 2			N	-0-					149
*03	630	N	630	-0-	-0-	-0-	629 2	1 9		N	1					150

KATHLEEN OL WELL #: 1H RRCID -> 156347 COMPL. DATE 07/31/1995												TOTAL DEPTH	16390	PERF.12325	- 16390	
10	747	N	747	-0-	-0-	-0-	746 2	1 9		N	1	1	8			-0-
11	615	N	615	-0-	-0-	-0-	614 2	1 9		N	1	1	8			-0-
12	564	N	564	-0-	-0-	-0-	563 2	1 9		N	1	1	8			-0-
01	744	N	603	-0-	-141	-0-	602 2	1 9		N	1	1	8			-0-
02	594	N	594	-0-	-0-	-0-	594 2			N	-0-					-0-
*03	676	N	676	-0-	-0-	-0-	676 2			N	-0-					-0-

GERONIMO UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156350 COMPL. DATE 07/05/1995												TOTAL DEPTH	15380	PERF.11808	- 15380	
10	1819	N	1819	-0-	-0-	-0-	1702 2	117 9		N	106	194	1			215
11	1587	N	1587	-0-	-0-	-0-	1467 2	120 9		N	109	196	1			128
12	1483	N	1483	-0-	-0-	-0-	1385 2	98 9		N	89					217
01	1484	N	1484	-0-	-0-	-0-	1384 2	100 9		N	91					308
02	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	1158 2	89 9		N	81	199	1			190
*03	1417	N	1417	-0-	-0-	-0-	1325 2	92 9		N	84					274

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	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	258 X	258	-0-	-0-	-0-	258	2			N	-0-			182
11	60 X	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-			182
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	186	1	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

CARMEN		WELL #:		1H	RRCID ->	156374	COMPL. DATE	08/08/1995	TOTAL DEPTH	15790	PERF.13080	- 15790		
10	2666 N	2299	-0-	-367	-0-	2299	2			N	-0-			-0-
11	2490 N	2075	-0-	-415	-0-	2075	2			N	-0-			-0-
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-

MYERS CATTLE UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	156375	COMPL. DATE	08/29/1995	TOTAL DEPTH	15719	PERF.12295	- 15719		
10	810 N	810	-0-	-0-	-0-	807	2	3	9	N	3			193
11	761 N	761	-0-	-0-	-0-	755	2	6	9	N	5			198
12	775 N	759	-0-	-16	-0-	755	2	4	9	N	4	1	8	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	193	1	28
03	744 N	575	-0-	-169	-0-	575	2			N	-0-			28

STANTON UNIT		WELL #:		1RE	RRCID ->	156378	COMPL. DATE	10/24/2008	TOTAL DEPTH	16740	PERF.12737	- 16740		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			95
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			95
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			95
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			95
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			95
03	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		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	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		
10	1705 X	668	-0-	-1037	-0-	607	2	61	9	N	55			179
11	1800 X	1213	-0-	-587	-0-	470	1	698	2	N	41			220
						45	9							
12	2414 X	2414	-0-	-0-	-0-	341	1	1935	2	N	125	184	1	161
						138	9							
01	2202 X	2202	-0-	-0-	-0-	341	1	1774	2	N	79	1	8	239
						87	9							
02	1469 X	1469	-0-	-0-	-0-	292	1	1109	2	N	62	189	1	112
						68	9							
*03	2750 N	2750	-0-	-0-	-0-	341	1	2275	2	N	122			234
						134	9							

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	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
10	5899 X	5899	-0-	-0-	-0-	5771	2	128	9	N	116	274
11	5456 X	5456	-0-	-0-	-0-	5320	2	136	9	N	124	204
12	5280 X	5280	-0-	-0-	-0-	5146	2	134	9	N	122	130
01	4734 X	4734	-0-	-0-	-0-	4617	2	117	9	N	106	235
02	3860 X	3860	-0-	-0-	-0-	3752	2	108	9	N	98	135
*03	3730 X	3730	-0-	-0-	-0-	3650	2	80	9	N	73	208

KRISTINA WELL #: 2 RRCID -> 156467 COMPL. DATE 06/09/1995 TOTAL DEPTH 13529 PERF.10912 - 13590												
10	1736 N	1660	-0-	-76	-0-	1588	2	72	9	N	65	174
11	1470 N	1306	-0-	-164	-0-	1299	2	7	9	N	6	180
12	1767 N	1631	-0-	-136	-0-	1628	2	3	9	N	3	183
01	1698 N	1698	-0-	-0-	-0-	1659	2	39	9	N	35	218
02	1358 N	1358	-0-	-0-	-0-	1356	2	2	9	N	2	35
03	1643 N	1365	-0-	-278	-0-	1359	2	6	9	N	5	40

BRIERS WELL #: 1H RRCID -> 156470 COMPL. DATE 10/19/1995 TOTAL DEPTH 15742 PERF.11993 - 15742												
10	434 N	252	-0-	-182	-0-	252	2			N	-0-	180
11	720 N	245	-0-	-475	-0-	245	2			N	-0-	180
12	1978 N	1978	-0-	-0-	-0-	336	1	1634	2	N	7	180
01	765 N	765	-0-	-0-	-0-	192	1	572	2	N	1	180
02	420 N	420	-0-	-0-	-0-	420	2			N	-0-	180
03	1364 N	1001	-0-	-363	-0-	352	1	649	2	N	-0-	180

HOPSON WELL #: 1H RRCID -> 156479 COMPL. DATE 11/30/1997 TOTAL DEPTH 16870 PERF.12891 - 16870												
10	496 N	321	-0-	-175	-0-	321	2			N	-0-	-0-
11	510 N	421	-0-	-89	-0-	421	2			N	-0-	-0-
12	496 N	349	-0-	-147	-0-	348	2	1	9	N	1	-0-
01	441 N	441	-0-	-0-	-0-	441	2			N	-0-	-0-
02	446 N	446	-0-	-0-	-0-	446	2			N	-0-	-0-
*03	364 N	364	-0-	-0-	-0-	364	2			N	-0-	-0-

GARRETT WELL #: 1H RRCID -> 156481 COMPL. DATE 11/03/1995 TOTAL DEPTH 16729 PERF.12229 - 16729												
10	1589 N	1589	-0-	-0-	-0-	1589	2			N	-0-	-0-
11	1855 N	1855	-0-	-0-	-0-	1855	2			N	-0-	-0-
12	2059 N	2059	-0-	-0-	-0-	2058	2	1	9	N	1	-0-
01	1606 N	1606	-0-	-0-	-0-	1606	2			N	-0-	-0-
02	2019 N	2019	-0-	-0-	-0-	2019	2			N	-0-	-0-
*03	3100 N	3119	-0-	19	19	3119	2			N	-0-	-0-

O'BRIEN DL WELL #: 1H RRCID -> 156487 COMPL. DATE 10/20/1995 TOTAL DEPTH 13597 PERF.11506 - 13597												
10	2140 N	-0-	-0-	-2140	-0-					N	10	164
11	991 N	991	-0-	-0-	-0-	947	2	44	9	N	40	203
12	1129 X	1129	-0-	-0-	-0-	1089	2	40	9	N	36	86
01	62 X	-0-	-0-	-62	-0-					N	4	90
02	56 X	-0-	-0-	-56	-0-					N	3	92
03	62 X	-0-	-0-	-62	-0-					N	1	93

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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
10		4154 X	3357	-0-	-797	-0-	3325	2	32	9	N	29	185	1	81
11		4020 X	3280	-0-	-740	-0-	3224	2	56	9	N	51			132
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

BARNEY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156555 COMPL. DATE 11/18/1995 TOTAL DEPTH 18051 PERF.13508 - 18051															
10		8748 X	8748	-0-	-0-	-0-	496	1	8252	2	N	-0-			3
11		8847 X	8847	-0-	-0-	-0-	480	1	8367	2	N	-0-			3
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

STANLEY OL WELL #: 2H RRCID -> 156980 COMPL. DATE 09/01/1995 TOTAL DEPTH 16400 PERF.13139 - 16400															
10		1807 X	1807	-0-	-0-	-0-	1807	2			N	-0-			-0-
11		2479 X	2479	-0-	-0-	-0-	2479	2			N	-0-			-0-
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-

RIO BRAVO UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156983 COMPL. DATE 08/21/1995 TOTAL DEPTH 16402 PERF.11900 - 16402															
10		682 N	658	-0-	-24	-0-	658	2			N	-0-			52
11		630 N	583	-0-	-47	-0-	582	2	1	9	N	1	1	8	52
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

WARD, L. G. UNIT WELL #: 1H RRCID -> 156984 COMPL. DATE 11/02/1995 TOTAL DEPTH 16246 PERF.12520 - 16246															
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		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															
10		1302 X	606	-0-	-696	-0-	606	2			Y	-0-			-0-
11		690 X	664	-0-	-26	-0-	664	2			Y	-0-			-0-
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-

MALACHITE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 157268 COMPL. DATE 11/06/1995 TOTAL DEPTH 15196 PERF.11252 - 15196															
10		1315 N	1315	-0-	-0-	-0-	1292	2	23	9	N	21			169
11		1501 N	1501	-0-	-0-	-0-	1464	2	37	9	N	34	1	8	202
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

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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	713 N	428	-0-	-285	-0-	-0-	428	2			N	-0-			127
11	736 N	736	-0-	-0-	-0-	-0-	736	2			N	-0-			127
12	715 N	715	-0-	-0-	-0-	-0-	715	2			N	-0-			127
01	711 N	711	-0-	-0-	-0-	-0-	711	2			N	-0-			127
02	644 N	627	-0-	-17	-0-	-0-	627	2			N	-0-			127
03	713 N	671	-0-	-42	-0-	-0-	671	2			N	-0-			127

ZIRCON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 157312 COMPL. DATE 10/18/1995 TOTAL DEPTH 14719 PERF.10370 - 14719															
10	4375 X	4375	-0-	-0-	-0-	-0-	341	1	3792	2	N	220	195	1	254
							242	9							
11	3942 X	3942	-0-	-0-	-0-	-0-	330	1	3334	2	N	253	389	1	118
							278	9							
12	4092 X	3799	-0-	-293	-0-	-0-	341	1	3209	2	N	226	188	1	155
							249	9					1	8	
01	4371 X	3265	-0-	-1106	-0-	-0-	341	1	2709	2	N	195	191	1	159
							215	9							
02	3948 X	2951	-0-	-997	-0-	-0-	308	1	2425	2	N	198	195	1	162
							218	9							
03	4371 X	2759	-0-	-1612	-0-	-0-	341	1	2191	2	N	206	191	1	177
							227	9							

JOHNSTON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 157489 COMPL. DATE 09/06/1995 TOTAL DEPTH 16252 PERF.10630 - 16252															
10	1229 N	1229	-0-	-0-	-0-	-0-	1192	2	37	9	N	34	180	1	121
11	798 N	798	-0-	-0-	-0-	-0-	732	2	66	9	N	60			181
12	1117 N	1117	-0-	-0-	-0-	-0-	1064	2	53	9	N	48			229
01	1256 N	1256	-0-	-0-	-0-	-0-	1204	2	52	9	N	47			276
02	1070 N	1070	-0-	-0-	-0-	-0-	1026	2	44	9	N	40	181	1	135
*03	1173 N	1173	-0-	-0-	-0-	-0-	1101	2	72	9	N	65			200

POOL WELL #: 1H RRCID -> 157493 COMPL. DATE 12/22/1995 TOTAL DEPTH 15737 PERF.10964 - 15737															
10	1333 N	819	-0-	-514	-0-	-0-	790	2	29	9	N	26			124
11	840 N	476	-0-	-364	-0-	-0-	466	2	10	9	N	9	1	8	132
12	1364 N	954	-0-	-410	-0-	-0-	952	2	2	9	N	2	2	8	132
01	1013 N	1013	-0-	-0-	-0-	-0-	994	2	19	9	N	17	3	8	146
02	714 N	714	-0-	-0-	-0-	-0-	695	2	19	9	N	17	1	8	162
*03	1650 N	1650	-0-	-0-	-0-	-0-	1611	2	39	9	N	35			197

EPHRAIM OL WELL #: 1H RRCID -> 157667 COMPL. DATE 12/08/1995 TOTAL DEPTH 14926 PERF.12540 - 14926															
10	744 N	686	-0-	-58	-0-	-0-	686	2			N	-0-			-0-
11	600 N	467	-0-	-133	-0-	-0-	467	2			N	-0-			-0-
12	744 N	519	-0-	-225	-0-	-0-	519	2			N	-0-			-0-
01	682 N	674	-0-	-8	-0-	-0-	674	2			N	-0-			-0-
02	448 N	332	-0-	-116	-0-	-0-	332	2			N	-0-			-0-
*03	548 N	548	-0-	-0-	-0-	-0-	548	2			N	-0-			-0-

HONDO UNIT WELL #: 1 RRCID -> 157677 COMPL. DATE 12/01/1995 TOTAL DEPTH 16228 PERF.11721 - 16228															
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	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													
LOESCH OL WELL #: 1H RRCID -> 157680 COMPL. DATE 01/04/1996										TOTAL DEPTH 18000	PERF.12023 - 18000		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			LIFT(L)	(-)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	
10	3748 X	3748	-0-	-0-	-0-	3748	2		N	-0-			-0-
11	3150 X	3018	-0-	-132	-0-	3018	2		N	-0-			-0-
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-

ARMSTRONG OL WELL #: 1H RRCID -> 157683 COMPL. DATE 02/07/1996										TOTAL DEPTH 15854	PERF.11880 - 15854		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	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		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	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		
10	496 N	448	-0-	-48	-0-	441	2	7	9	N	6		42
11	510 N	154	-0-	-356	-0-	154	2			N	-0-		42
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

PARKER WELL #: 1H RRCID -> 157775 COMPL. DATE 01/05/1996										TOTAL DEPTH 12182	PERF.11624 - 17932		
10	655 N	655	-0-	-0-	-0-	655	2			N	-0-		250
11	480 N	323	-0-	-157	-0-	323	2			N	-0-		250
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

NORTHROP WELL #: 1H RRCID -> 157896 COMPL. DATE 12/19/1995										TOTAL DEPTH 11376	PERF.10805 - 11376		
10	1395 N	1384	-0-	-11	-0-	1347	2	37	9	N	34		162
11	1717 N	1717	-0-	-0-	-0-	1660	2	57	9	N	52		214
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	132

ESTES WELL #: 1H RRCID -> 158018 COMPL. DATE 02/21/1996										TOTAL DEPTH 10591	PERF. 8287 - 10591		
10	491 N	491	-0-	-0-	-0-	491	2			N	-0-		88
11	480 N	425	-0-	-55	-0-	425	2			N	-0-		88
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

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	
10		2511 N	2279	-0-	-232	-0-	2222 2	57 9	N	52	1 8		104	
11		2598 N	2598	-0-	-0-	-0-	2534 2	64 9	N	58			162	
12		2539 N	2539	-0-	-0-	-0-	2459 2	80 9	N	73			235	
01		2438 N	2438	-0-	-0-	-0-	2353 2	85 9	N	77	180 1	1 8	131	
02		2436 N	2225	-0-	-211	-0-	2150 2	75 9	N	68			199	
03		2542 N	2474	-0-	-68	-0-	2404 2	70 9	N	64	182 1		81	

NEAPOLITAN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 158143 COMPL. DATE 07/30/1997 TOTAL DEPTH 18193 PERF.14450 - 18193														
10		6169 X	6094	-0-	-75	-0-	6094 2		N	-0-			-0-	
11		7290 X	4704	-0-	-2586	-0-	4704 2		N	-0-			-0-	
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-	

HOLLISTER WELL #: 1H RRCID -> 158235 COMPL. DATE 03/21/1996 TOTAL DEPTH 12051 PERF.11667 - 14734														
10		93 N	89	-0-	-4	-0-	89 2		N	-0-			-0-	
11		90 N	-0-	-0-	-90	-0-			N	-0-			-0-	
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-	

SCHAEFER WELL #: 1H RRCID -> 158239 COMPL. DATE 03/29/1996 TOTAL DEPTH 12694 PERF.12550 - 15710														
10		2945 X	-0-	-0-	-2945	-0-			N	-0-			-0-	
11		2310 X	-0-	-0-	-2310	-0-			N	-0-			-0-	
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-	

REBECCA WELL #: 1H RRCID -> 158266 COMPL. DATE 02/25/1996 TOTAL DEPTH 13743 PERF.12720 - 15412														
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	

HECKMANN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 158675 COMPL. DATE 01/22/1996 TOTAL DEPTH 16787 PERF.13810 - 16787														
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
03		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														
10		18871 X	18871	-0-	-0-	-0-	18211 2	660 9	N	600	582 1		175	
11		16245 X	16245	-0-	-0-	-0-	15604 2	641 9	N	583	584 1	6 8	168	
12		14530 X	14530	-0-	-0-	-0-	13916 2	614 9	N	558	387 1	2 8	337	
01		12725 X	12725	-0-	-0-	-0-	12118 2	607 9	N	552	583 1	10 8	296	
02		11129 X	11129	-0-	-0-	-0-	10576 2	553 9	N	503	580 1	6 8	213	
*03		12291 X	12291	-0-	-0-	-0-	11711 2	580 9	N	527	582 1	4 8	154	

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 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		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
03	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														
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
03	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														
10	4582 X	4582	-0-	-0-	-0-	465	1	3964	2	N	139	179	1	315
						153	9							
11	3673 X	3673	-0-	-0-	-0-	450	1	3123	2	N	91	196	1	209
						100	9						1	8
12	4836 X	4092	-0-	-744	-0-	435	1	3517	2	N	127	1	8	335
						140	9							
01	4836 X	3298	-0-	-1538	-0-	368	1	2857	2	N	66	197	1	202
						73	9						2	8
02	4368 X	1574	-0-	-2794	-0-	30	1	1544	2	N	-0-			202
03	4588 X	2795	-0-	-1793	-0-	210	1	2445	2	N	127	2	8	327
						140	9							

CONKLING DL WELL #: 1H RRCID -> 159182 COMPL. DATE 04/14/1996 TOTAL DEPTH 20039 PERF.13147 - 18071														
10	5828 X	4625	-0-	-1203	-0-	4624	2	1	9	N	1	1	8	-0-
11	4613 X	4613	-0-	-0-	-0-	4613	2			N	-0-			-0-
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-

AQUAMARINE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 159413 COMPL. DATE 02/14/1996 TOTAL DEPTH 14032 PERF.10860 - 14032														
10	5803 X	5803	-0-	-0-	-0-	5698	2	105	9	N	95	195	1	39
11	5155 X	5155	-0-	-0-	-0-	5055	2	100	9	N	91			130
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

ALLEN FARM OL WELL #: 1H RRCID -> 159453 COMPL. DATE 04/26/1996 TOTAL DEPTH 17020 PERF.13014 - 17020														
10	1204 N	1204	-0-	-0-	-0-	1202	2	2	9	N	2	2	8	-0-
11	1770 N	1461	-0-	-309	-0-	1460	2	1	9	N	1	1	8	-0-
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-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.//		34773 550	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LEE						
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.//		521544												
BUSHMAN		WELL #:		1H	RRCID -> 159460	COMPL. DATE 06/13/1996	TOTAL DEPTH 15774	PERF.12075	- 15774					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * AMT	* AMT	* AMT	C M	COND PROD	DISPOSITIONS * AMT	* AMT	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	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					
10	6448 X	-0-	-0-	-6448	-0-					N	-0-			-0-
11	9186 X	9186	-0-	-0-	-0-	138 1	9048 2			N	-0-			-0-
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-
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								

ARNOLD UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 159645	COMPL. DATE 06/06/1996	TOTAL DEPTH 14503	PERF.11982	- 14503					
10	2170 N	2108	-0-	-62	-0-	2083 2	25 9			N	23	1 8		206
11	2160 N	2073	-0-	-87	-0-	2063 2	10 9			N	9			215
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

EPHRAIM OL		WELL #:		2H	RRCID -> 159692	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 13777	PERF.12615	- 13777				
10	2149 N	2149	-0-	-0-	-0-	2149 2				N	-0-			-0-
11	2130 N	2015	-0-	-115	-0-	2015 2				N	-0-			-0-
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-

KENNARD		WELL #:		2HU	RRCID -> 159836	COMPL. DATE 05/03/1996	TOTAL DEPTH 16448	PERF.12872	- 16266					
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	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					
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	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) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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						
10	16001 X	16001	-0-	-0-	-0-	16001	2			N	-0-					-0-
11	13833 X	13833	-0-	-0-	-0-	13833	2			N	-0-					-0-
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-

BLACKBURN		WELL #: 1H		RRCID -> 159995		COMPL. DATE 08/07/1996		TOTAL DEPTH 16941		PERF.12186 - 16941						
10	372 X	48	-0-	-324	-0-	47	2	1	9	N	1					58
11	270 X	132	-0-	-138	-0-	132	2			N	-0-					58
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

BRACEWELL UNIT NO.1		WELL #: 1H		RRCID -> 160131		COMPL. DATE 07/12/1996		TOTAL DEPTH 14320		PERF.12625 - 14320						
10	279 N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					127
11	240 N	46	-0-	-194	-0-	45	2	1	9	N	1	1	8			127
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

JEB		WELL #: 1H		RRCID -> 160133		COMPL. DATE 06/18/1996		TOTAL DEPTH 16320		PERF.11795 - 16320						
10	682 N	649	-0-	-33	-0-	649	2			N	-0-					6
11	712 N	712	-0-	-0-	-0-	712	2			N	-0-					6
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

LEGACY UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 160135		COMPL. DATE 01/29/2003		TOTAL DEPTH 17650		PERF.13895 - 17650						
10	17509 X	17509	-0-	-0-	-0-	496	1	17013	2	N	-0-					-0-
11	17116 X	17116	-0-	-0-	-0-	480	1	16636	2	N	-0-					-0-
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-

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	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
10	2821 X	2131	-0-	-690	-0-	1979	2	152	9	N	220
11	2250 X	2248	-0-	-2	-0-	2104	2	144	9	N	171
12	2321 X	2321	-0-	-0-	-0-	2164	2	157	9	N	120
01	2236 N	2236	-0-	-0-	-0-	2090	2	146	9	N	253
02	2100 N	1807	-0-	-293	-0-	1685	2	122	9	N	169
03	2325 N	1384	-0-	-941	-0-	1248	2	136	9	N	101

URIAH OL		WELL #: 1H		RRCID -> 160552		COMPL. DATE 09/03/1996		TOTAL DEPTH 16270		PERF.11373 - 16270	
10	961 N	831	-0-	-130	-0-	784	2	47	9	N	76
11	750 N	614	-0-	-136	-0-	614	2			N	76
12	775 N	334	-0-	-441	-0-	334	2			N	76
01	837 N	422	-0-	-415	-0-	422	2			N	76
02	560 N	414	-0-	-146	-0-	414	2			N	76
*03	531 N	531	-0-	-0-	-0-	531	2			N	76

HEIL		WELL #: 1H		RRCID -> 160561		COMPL. DATE 06/06/1996		TOTAL DEPTH 17508		PERF.13275 - 17508	
10	3472 X	2729	-0-	-743	-0-	2729	2			N	-0-
11	3118 X	3118	-0-	-0-	-0-	3118	2			N	-0-
12	4278 X	3602	-0-	-676	-0-	3602	2			N	-0-
01	4278 X	3447	-0-	-831	-0-	3447	2			N	-0-
02	3864 X	3592	-0-	-272	-0-	3592	2			N	-0-
*03	3736 X	3736	-0-	-0-	-0-	3736	2			N	-0-

CLAIRE OL		WELL #: 1H		RRCID -> 160563		COMPL. DATE 07/03/1996		TOTAL DEPTH 15166		PERF.11250 - 15166	
10	4005 X	4005	-0-	-0-	-0-	3943	2	62	9	N	167
11	4257 X	4257	-0-	-0-	-0-	4213	2	44	9	N	205
12	3968 X	3968	-0-	-0-	-0-	3907	2	61	9	N	255
01	5922 X	5922	-0-	-0-	-0-	5832	2	90	9	N	127
02	4970 X	4970	-0-	-0-	-0-	4944	2	26	9	N	149
*03	4929 X	4929	-0-	-0-	-0-	4863	2	66	9	N	209

RAU QL		WELL #: 1H		RRCID -> 160770		COMPL. DATE 02/20/1997		TOTAL DEPTH 19300		PERF.14075 - 19300	
10	3349 X	3349	-0-	-0-	-0-	3349	2			N	-0-
11	3364 X	3364	-0-	-0-	-0-	3364	2			N	-0-
12	3419 X	3419	-0-	-0-	-0-	3419	2			N	-0-
01	4239 X	4239	-0-	-0-	-0-	4239	2			N	-0-
02	3136 X	2497	-0-	-639	-0-	2497	2			N	-0-
03	3472 X	3408	-0-	-64	-0-	3408	2			N	-0-

KNOX, J.		WELL #: 2		RRCID -> 160797		COMPL. DATE 05/24/1984		TOTAL DEPTH 8455		PERF. 8122 - 8455	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT

NEBLETT		WELL #: 1H		RRCID -> 160839		COMPL. DATE 02/12/1998		TOTAL DEPTH 17530		PERF.13584 - 17530	
10	1916 X	1916	-0-	-0-	-0-	1916	2			N	-0-
11	1613 X	1613	-0-	-0-	-0-	1613	2			N	-0-
12	1643 X	1271	-0-	-372	-0-	1271	2			N	-0-
01	1643 X	727	-0-	-916	-0-	727	2			N	-0-
02	1484 N	348	-0-	-1136	-0-	348	2			N	-0-
03	1271 N	313	-0-	-958	-0-	313	2			N	-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE														
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544														
FOURTICQ UNIT WELL #: 10L RRCID -> 160841 COMPL. DATE 10/02/1996 TOTAL DEPTH 16363 PERF.12233 - 16363														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
10	6563 X	6563	-0-	-0-	-0-	589	1	5734	2	N	218	189	1	233
						240	9							
11	4142 X	4142	-0-	-0-	-0-	190	1	3901	2	N	46	196	1	83
						51	9							
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	148
						260	9					1	8	
02	5762 X	5762	-0-	-0-	-0-	266	1	5287	2	N	190	191	1	146
						209	9					1	8	
*03	5114 X	5114	-0-	-0-	-0-	561	1	4392	2	N	146	196	1	96
						161	9							

LONE WOLF WELL #: 1H RRCID -> 160961 COMPL. DATE 07/15/1996 TOTAL DEPTH 15925 PERF.13625 - 15925														
10	892 N	892	-0-	-0-	-0-	892	2			N	-0-			-0-
11	678 N	678	-0-	-0-	-0-	678	2			N	-0-			-0-
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-

LAURA OL WELL #: 1H RRCID -> 161341 COMPL. DATE 08/14/1996 TOTAL DEPTH 14383 PERF.11410 - 14383														
10	1812 N	1812	-0-	-0-	-0-	1743	2	69	9	N	63	192	1	64
11	2749 N	2749	-0-	-0-	-0-	2630	2	119	9	N	108			172
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

ANGELINE WELL #: 1 RRCID -> 161342 COMPL. DATE 11/22/1996 TOTAL DEPTH 16635 PERF.12200 - 16635														
10	527 N	400	-0-	-127	-0-	400	2			N	-0-			-0-
11	480 N	393	-0-	-87	-0-	393	2			N	-0-			-0-
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-

BOATWRIGHT WELL #: 1H RRCID -> 161369 COMPL. DATE 09/26/1996 TOTAL DEPTH 15255 PERF.11665 - 15255														
10	1023 N	478	-0-	-545	-0-	478	2			N	-0-			45
11	1500 N	484	-0-	-1016	-0-	484	2			N	-0-			45
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

HUGHES WELL #: 1H RRCID -> 161372 COMPL. DATE 11/20/1996 TOTAL DEPTH 1879 PERF.14160 - 18769														
10	3689 X	3166	-0-	-523	-0-	3166	2			N	-0-			-0-
11	3450 X	3149	-0-	-301	-0-	3149	2			N	-0-			-0-
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-

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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
					(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	
10		403 N	332	-0-	-71	-0-	332 2		N	-0-	-0-
11		480 N	373	-0-	-107	-0-	373 2		N	-0-	-0-
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-

HENSEN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 161576 COMPL. DATE 09/24/1997 TOTAL DEPTH 17980 PERF.11425 - 17980											
10		1793 N	1793	-0-	-0-	-0-	1793 2		N	-0-	13
11		1235 N	1235	-0-	-0-	-0-	1235 2		N	-0-	13
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

WICHMAN WELL #: 1H RRCID -> 161959 COMPL. DATE 09/19/1996 TOTAL DEPTH 18311 PERF.13400 - 18311											
10		4433 X	4349	-0-	-84	-0-	4349 2		N	-0-	-0-
11		3810 X	3530	-0-	-280	-0-	3530 2		N	-0-	-0-
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-

YVONNE WELL #: 1H RRCID -> 162054 COMPL. DATE 09/03/1996 TOTAL DEPTH 17400 PERF.14210 - 17400											
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03		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											
10		1412 N	1412	-0-	-0-	-0-	1377 2	35 9	N	32	3 8 72
11		1501 N	1501	-0-	-0-	-0-	1453 2	48 9	N	44	1 8 115
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	194 1 21
03		1426 N	852	-0-	-574	-0-	823 2	29 9	N	26	47

ROSS DL WELL #: 1H RRCID -> 162336 COMPL. DATE 08/29/1996 TOTAL DEPTH 17835 PERF.14216 - 17835											
10		3317 X	2796	-0-	-521	-0-	2796 2		N	-0-	-0-
11		3210 X	2874	-0-	-336	-0-	2874 2		N	-0-	-0-
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-

ROAN'S PRAIRIE WELL #: 1H RRCID -> 162337 COMPL. DATE 01/30/1997 TOTAL DEPTH 16210 PERF.12433 - 16210											
10		279 N	252	-0-	-27	-0-	248 2	4 9	N	4	90
11		362 N	362	-0-	-0-	-0-	356 2	6 9	N	5	95
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

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 (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	1333 N	1162	-0-	-171	-0-	1162 2		N	-0-			-0-
11	1410 N	1410	-0-	-0-	-0-	1410 2		N	-0-			-0-
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-

HAYNIE WELL #: 1H RRCID -> 162658 COMPL. DATE 02/19/1997 TOTAL DEPTH 17344 PERF.13841 - 17344												
10	713 N	672	-0-	-41	-0-	672 2		N	-0-			-0-
11	780 N	638	-0-	-142	-0-	638 2		N	-0-			-0-
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-

BETTY WELL #: 2H RRCID -> 162866 COMPL. DATE 03/01/1997 TOTAL DEPTH 16283 PERF.13364 - 16283												
10	3658 X	2771	-0-	-887	-0-	2769 2	2 9	N	2	2 8		-0-
11	3210 X	3115	-0-	-95	-0-	3115 2		N	-0-			-0-
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-

EBERLE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 162887 COMPL. DATE 02/27/1997 TOTAL DEPTH 18320 PERF.11502 - 18320												
10	11284 X	10665	-0-	-619	-0-	10664 2	1 9	N	1	1 8		-0-
11	10680 X	8863	-0-	-1817	-0-	8863 2		N	-0-			-0-
12	11036 X	2778	-0-	-8258	-0-	2778 2		N	-0-			-0-
01	10974 X	-0-	-0-	-10974	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	9632 X	-0-	-0-	-9632	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03	10664 X	-0-	-0-	-10664	-0-	-0-		N	-0-			-0-

SCHWICKERT UNIT WELL #: 1 RRCID -> 162896 COMPL. DATE 03/10/1997 TOTAL DEPTH 19525 PERF.14572 - 19525												
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

MANGUM OL WELL #: 1H RRCID -> 162947 COMPL. DATE 02/02/1997 TOTAL DEPTH 19238 PERF.14184 - 19238												
10	590 N	590	-0-	-0-	-0-	590 2		N	-0-			-0-
11	300 N	245	-0-	-55	-0-	245 2		N	-0-			-0-
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-

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 STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10		31 N	12	-0-	-19	-0-	11	2	1	9	N	1	1 8	-0-
11		30 N	7	-0-	-23	-0-	7	2			N	-0-		-0-
12		7 N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-		-0-
01		12 N	2	-0-	-10	-0-	2	2			N	-0-		-0-
02		7 N	2	-0-	-5	-0-	2	2			N	-0-		-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

CLANCY WELL #: 1 RRCID -> 163245 COMPL. DATE 04/11/1997 TOTAL DEPTH 17769 PERF.12782 - 17769														
10		1023 N	897	-0-	-126	-0-	897	2			N	-0-		-0-
11		900 N	877	-0-	-23	-0-	877	2			N	-0-		-0-
12		1062 N	1062	-0-	-0-	-0-	1062	2			N	-0-		-0-
01		899 N	858	-0-	-41	-0-	857	2	1	9	N	1	1 8	-0-
02		812 N	467	-0-	-345	-0-	467	2			N	-0-		-0-
03		1054 N	640	-0-	-414	-0-	640	2			N	-0-		-0-

SLATON WELL #: 1H RRCID -> 163319 COMPL. DATE 04/29/1997 TOTAL DEPTH 16681 PERF.11997 - 16681														
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

GREER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 163357 COMPL. DATE 03/09/1997 TOTAL DEPTH 13965 PERF.11278 - 13965														
10		1643 N	1615	-0-	-28	-0-	1594	2	21	9	N	19		164
11		1809 N	1809	-0-	-0-	-0-	1770	2	39	9	N	35		199
12		1633 N	1633	-0-	-0-	-0-	1600	2	33	9	N	30	193 1	35
01		1612 N	1593	-0-	-19	-0-	1517	2	76	9	N	69	1 8	103
02		1657 N	1657	-0-	-0-	-0-	1590	2	67	9	N	61		164
*03		1821 N	1821	-0-	-0-	-0-	1766	2	55	9	N	50	2 8	212

BETHLEHEM WELL #: 1H RRCID -> 163364 COMPL. DATE 03/27/1997 TOTAL DEPTH 13977 PERF.12371 - 16466														
10		341 N	250	-0-	-91	-0-	250	2			N	-0-		1
11		440 N	440	-0-	-0-	-0-	440	2			N	-0-		1
12		314 N	314	-0-	-0-	-0-	314	2			N	-0-		1
01		286 N	286	-0-	-0-	-0-	285	2	1	9	N	1	1 8	1
02		420 N	237	-0-	-183	-0-	237	2			N	-0-		1
03		310 N	117	-0-	-193	-0-	117	2			N	-0-		1

HOELSCHER, ALICE B. WELL #: 1H RRCID -> 163506 COMPL. DATE 11/12/1992 TOTAL DEPTH 13822 PERF. N/A														
10		1277 N	1277	-0-	-0-	-0-	1244	2	33	9	N	30		170
11		990 N	822	-0-	-168	-0-	782	2	40	9	N	36		206
12		883 N	883	-0-	-0-	-0-	843	2	40	9	N	36	186 1	56
01		1271 N	897	-0-	-374	-0-	853	2	44	9	N	40	1 8	95
02		756 N	712	-0-	-44	-0-	672	2	40	9	N	36		131
*03		910 N	910	-0-	-0-	-0-	859	2	51	9	N	46	2 8	175

STRANGER, T. WELL #: 2RE RRCID -> 163530 COMPL. DATE 10/20/1996 TOTAL DEPTH 11888 PERF. 8500 - 11888														
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03		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										
APOLONIA WELL #: 1 RRCID -> 163579 COMPL. DATE 05/16/1997 TOTAL DEPTH 17095 PERF.13874 - 17095										
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
							CODE	CODE		
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
03	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										
10	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	2	N	54
11	240	N	123	-0-	-117	-0-	123	2	N	54
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

HUNTER WELL #: 1H RRCID -> 163777 COMPL. DATE 11/26/1996 TOTAL DEPTH 15319 PERF.11775 - 15319										
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-

PETERSON WELL #: 1H RRCID -> 163781 COMPL. DATE 04/20/1997 TOTAL DEPTH 17795 PERF. N/A										
10	310	N	290	-0-	-20	-0-	290	2	N	-0-
11	330	N	135	-0-	-195	-0-	135	2	N	-0-
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-

VELMER MAE WELL #: 1 RRCID -> 163801 COMPL. DATE 06/25/1997 TOTAL DEPTH 16222 PERF.12683 - 16222										
10	2595	N	2595	-0-	-0-	-0-	2594	2	N	-0-
11	2460	N	2320	-0-	-140	-0-	2320	2	N	-0-
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-

LEONARD WELL #: 1H RRCID -> 163995 COMPL. DATE 05/24/1997 TOTAL DEPTH 17567 PERF.13691 - 17567										
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
03	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										
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	31
11	505	N	505	-0-	-0-	-0-	505	2	N	31
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

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 PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
10	247 N	247	-0-	-0-	-0-	247 2			N	-0-		135
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		135
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

WOOD WELL #: 1H RRCID -> 164872 COMPL. DATE 07/30/1997 TOTAL DEPTH 17203 PERF.13500 - 17203												
10	682 N	201	-0-	-481	-0-	201 2			N	-0-		-0-
11	1213 N	1213	-0-	-0-	-0-	1213 2			N	-0-		-0-
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-

URIAH OL WELL #: 2H RRCID -> 165089 COMPL. DATE 05/08/1997 TOTAL DEPTH 12093 PERF.11653 - 14994												
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

CHAMPION WELL #: 1 RRCID -> 165189 COMPL. DATE 08/15/1997 TOTAL DEPTH 16685 PERF.14385 - 16685												
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

BEARD OL WELL #: 2H RRCID -> 165231 COMPL. DATE 07/27/1997 TOTAL DEPTH 15479 PERF.12100 - 15479												
10	2055 N	2055	-0-	-0-	-0-	2055 2			N	-0-		-0-
11	1590 N	1273	-0-	-317	-0-	1273 2			N	-0-		-0-
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-

VELMER MAE WELL #: 2 RRCID -> 165321 COMPL. DATE 10/03/1997 TOTAL DEPTH 18133 PERF.12845 - 18060												
10	1369 N	1369	-0-	-0-	-0-	1369 2			N	-0-		-0-
11	1470 N	1283	-0-	-187	-0-	1283 2			N	-0-		-0-
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-

FALKENBERG "A" WELL #: 3 RRCID -> 165889 COMPL. DATE 08/19/1997 TOTAL DEPTH 11708 PERF. 9277 - 11677												
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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					
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BEAUREGARD WELL #: 1 RRCID -> 166368 COMPL. DATE 11/30/1997										TOTAL DEPTH 18685	PERF.12998 - 18622					
10	1217 N	1217	-0-	-0-	-0-	1217	2			N	-0-					-0-
11	1212 N	1212	-0-	-0-	-0-	1212	2			N	-0-					-0-
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-

PASKET WELL #: 2H RRCID -> 166509 COMPL. DATE 09/07/1997										TOTAL DEPTH 15296	PERF.11510 - 15296					
10	8401 X	8339	-0-	-62	-0-	8296	2	43	9	N	39	192	1			54
11	8188 X	8188	-0-	-0-	-0-	8136	2	52	9	N	47					101
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

MCGEE OL WELL #: 2H RRCID -> 166614 COMPL. DATE 10/18/1997										TOTAL DEPTH 15645	PERF.10960 - 15645					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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					
10	868 N	648	-0-	-220	-0-	634	2	14	9	N	13					82
11	841 N	841	-0-	-0-	-0-	826	2	15	9	N	14					96
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

CARMEN WELL #: 2H RRCID -> 167143 COMPL. DATE 11/26/1997										TOTAL DEPTH 16818	PERF.13383 - 16818					
10	1581 N	1409	-0-	-172	-0-	1408	2	1	9	N	1	1	8			-0-
11	990 N	914	-0-	-76	-0-	914	2			N	-0-					-0-
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-

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	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	651 N	597	-0-	-54	-0-	586	2	11	9	N	10		142
11	1166 N	1166	-0-	-0-	-0-	1158	2	8	9	N	7		149
12	1054 N	1029	-0-	-25	-0-	1022	2	7	9	N	6		155
01	589 N	255	-0-	-334	-0-	255	2			N	-0-		155
02	1092 N	535	-0-	-557	-0-	535	2			N	-0-		155
*03	1279 N	1279	-0-	-0-	-0-	1278	2	1	9	N	1		156

NEUMANN UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	167552	COMPL. DATE	07/10/1997	TOTAL DEPTH	18660	PERF.14309 - 15948		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

COBB UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	167645	COMPL. DATE	01/20/1998	TOTAL DEPTH	19154	PERF.13996 - 19154		
10	2682 X	2682	-0-	-0-	-0-	2682	2			N	-0-		-0-
11	3939 X	3939	-0-	-0-	-0-	3939	2			N	-0-		-0-
12	3224 X	2143	-0-	-1081	-0-	2143	2			N	-0-		-0-
01	3369 X	3369	-0-	-0-	-0-	3369	2			N	-0-		-0-
02	3569 X	3569	-0-	-0-	-0-	3569	2			N	-0-		-0-
*03	3620 X	3620	-0-	-0-	-0-	3620	2			N	-0-		-0-

GOLDBERG UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	167650	COMPL. DATE	03/07/1998	TOTAL DEPTH	18434	PERF.15034 - 18197		
10	1532 N	1532	-0-	-0-	-0-	1532	2			N	-0-		-0-
11	1498 N	1498	-0-	-0-	-0-	1498	2			N	-0-		-0-
12	1537 N	1537	-0-	-0-	-0-	1537	2			N	-0-		-0-
01	1546 N	1546	-0-	-0-	-0-	1546	2			N	-0-		-0-
02	1280 N	1280	-0-	-0-	-0-	1280	2			N	-0-		-0-
*03	1028 N	1028	-0-	-0-	-0-	1028	2			N	-0-		-0-

HODDE		WELL #:		1	RRCID ->	167653	COMPL. DATE	02/25/1998	TOTAL DEPTH	17060	PERF.14795 - 17060		
10	9203 X	9203	-0-	-0-	-0-	9202	2	1	9	N	1	1 8	-0-
11	8376 X	8376	-0-	-0-	-0-	8376	2			N	-0-		-0-
12	7743 X	7743	-0-	-0-	-0-	7743	2			N	-0-		-0-
01	7165 X	7165	-0-	-0-	-0-	7165	2			N	-0-		-0-
02	6165 X	6165	-0-	-0-	-0-	6165	2			N	-0-		-0-
*03	6348 X	6348	-0-	-0-	-0-	6345	2	3	9	N	3	3 8	-0-

KIMICH		WELL #:		1	RRCID ->	168000	COMPL. DATE	04/03/1998	TOTAL DEPTH	18464	PERF.14539 - 14686		
10	4445 X	4445	-0-	-0-	-0-	4445	2			N	-0-		-0-
11	4200 X	4103	-0-	-97	-0-	4103	2			N	-0-		-0-
12	4340 X	1933	-0-	-2407	-0-	1933	2			N	-0-		-0-
01	4340 X	3405	-0-	-935	-0-	3405	2			N	-0-		-0-
02	4187 X	4187	-0-	-0-	-0-	4187	2			N	-0-		-0-
*03	4860 X	4860	-0-	-0-	-0-	4860	2			N	-0-		-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	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	2387 X	2095	-0-	-292	-0-	496	1	1487	2	N	102			212
11	2550 X	1902	-0-	-648	-0-	112	9	480	1	N	90	191	1	111
12	2635 X	2091	-0-	-544	-0-	99	9	496	1	N	99			210
01	2635 X	2004	-0-	-631	-0-	109	9	448	1	N	98	194	1	113
02	2072 X	1804	-0-	-268	-0-	108	9	448	1	N	87	1	8	199
03	2077 N	602	-0-	-1475	-0-	96	9	272	1	N	44	1	8	242
						48	9							

HOLLISTER WELL #: 2H RRCID -> 168340 COMPL. DATE 12/18/1997 TOTAL DEPTH 15564 PERF.11920 - 15564														
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	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														
10	961 N	867	-0-	-94	-0-	867	2			N	-0-			115
11	930 N	518	-0-	-412	-0-	518	2			N	-0-			115
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

GOODRICH WELL #: 1 RRCID -> 168929 COMPL. DATE 06/07/1998 TOTAL DEPTH 18810 PERF.14485 - 14597														
10	7750 X	7470	-0-	-280	-0-	465	1	7004	2	N	1	1	8	-0-
11	7380 X	6871	-0-	-509	-0-	1	9	450	1	N	1	1	8	-0-
12	7564 X	7101	-0-	-463	-0-	1	9	465	1	N	1	1	8	-0-
01	7502 X	7003	-0-	-499	-0-	1	9	465	1	N	2	2	8	-0-
02	6692 X	6496	-0-	-196	-0-	2	9	420	1	N	1	1	8	-0-
03	7471 X	7215	-0-	-256	-0-	1	9	465	1	N	-0-			-0-

BELL WELL #: 1H RRCID -> 169070 COMPL. DATE 02/27/1998 TOTAL DEPTH 11480 PERF.10995 - 13690														
10	1970 N	1970	-0-	-0-	-0-	1970	2			N	-0-	2	5	144
11	1950 N	1884	-0-	-66	-0-	1884	2			N	-0-			144
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

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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
PACKER		WELL #: 1		RRCID -> 169101		COMPL. DATE 06/20/1998		TOTAL DEPTH 18672		PERF.14141 - 18672	
10	7068 X	6321	-0-	-747	-0-	6321	2				-0-
11	6510 X	5888	-0-	-622	-0-	5888	2				-0-
12	7282 X	7282	-0-	-0-	-0-	7282	2				-0-
01	6572 X	6107	-0-	-465	-0-	6107	2				-0-
02	5936 X	5381	-0-	-555	-0-	5381	2				-0-
03	7285 X	6424	-0-	-861	-0-	6424	2				-0-
STAMPER		WELL #: 1		RRCID -> 169414		COMPL. DATE 01/26/1999		TOTAL DEPTH 11660		PERF.11032 - 12880	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
GLAESER UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 169525		COMPL. DATE 08/03/1998		TOTAL DEPTH 19370		PERF.15270 - 19370	
10	1798 N	1616	-0-	-182	-0-	1616	2				-0-
11	1678 N	1678	-0-	-0-	-0-	1678	2				-0-
12	1891 N	1706	-0-	-185	-0-	1706	2				-0-
01	1612 N	1268	-0-	-344	-0-	1268	2				-0-
02	1568 N	1464	-0-	-104	-0-	1464	2				-0-
03	1705 N	1433	-0-	-272	-0-	1431	2	2 9	N	2 8	-0-
SEIDEL UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 169528		COMPL. DATE 11/16/1998		TOTAL DEPTH 17780		PERF.14630 - 18939	
10	1038 N	1038	-0-	-0-	-0-	1038	2				-0-
11	1200 N	965	-0-	-235	-0-	965	2				-0-
12	1240 N	785	-0-	-455	-0-	785	2				-0-
01	1023 N	717	-0-	-306	-0-	717	2				-0-
02	896 N	678	-0-	-218	-0-	678	2				-0-
03	775 N	637	-0-	-138	-0-	637	2				-0-
HAHN		WELL #: 1H		RRCID -> 169683		COMPL. DATE 07/28/1998		TOTAL DEPTH 17734		PERF.11976 - 17734	
10	1167 N	1167	-0-	-0-	-0-	1167	2				-0-
11	1170 N	1142	-0-	-28	-0-	1142	2				-0-
12	1209 N	1183	-0-	-26	-0-	1183	2				-0-
01	1178 N	1129	-0-	-49	-0-	1129	2				-0-
02	1064 N	1045	-0-	-19	-0-	1045	2				-0-
03	1178 N	1003	-0-	-175	-0-	1003	2				-0-
FEHMER UNIT		WELL #: 10L		RRCID -> 169876		COMPL. DATE 02/11/1998		TOTAL DEPTH 14264		PERF.13681 - 18034	
10	2573 N	2000	-0-	-573	-0-	1950	2	50 9	N	45	226
11	2490 X	1687	-0-	-803	-0-	1651	2	36 9	N	33	71
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	53

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) 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
10	5890 X	4922	-0-	-968	-0-	713 1	4208 2		N	1	1 8		-0-
11	5700 X	5314	-0-	-386	-0-	600 1	4714 2		N	-0-			-0-
12	6244 X	6244	-0-		-0-	713 1	5531 2		N	-0-			-0-
01	7147 X	7147	-0-		-0-	690 1	6457 2		N	-0-			-0-
02	5366 X	5366	-0-		-0-	644 1	4722 2		N	-0-			-0-
*03	6398 X	6398	-0-		-0-	622 1	5776 2		N	-0-			-0-

SCHULTZ UNIT WELL #: 1 RRCID -> 171073 COMPL. DATE 06/27/1998 TOTAL DEPTH 11942 PERF.11270 - 15018

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	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

10	6245 X	6245	-0-	-0-	-0-	6245 2			N	-0-			-0-
11	5707 X	5707	-0-		-0-	5706 2	1 9		N	1	1 8		-0-
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-

STEEPHOLLOW UNIT WELL #: 1 RRCID -> 171365 COMPL. DATE 04/30/1998 TOTAL DEPTH 10947 PERF. 9839 - 13260

10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	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

10	11191 X	10524	-0-	-667	-0-	10522 2	2 9		N	2	2 8		-0-
11	10830 X	9723	-0-	-1107	-0-	9721 2	2 9		N	2	2 8		-0-
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-

HAHN WELL #: 2H RRCID -> 171605 COMPL. DATE 11/13/1998 TOTAL DEPTH 15086 PERF.14963 - 17942

10	927 N	927	-0-	-0-	-0-	927 2			N	-0-			-0-
11	983 N	983	-0-	-0-	-0-	983 2			N	-0-			-0-
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-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE												
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544												
ROCKET WELL #: 1 RRCID -> 171930 COMPL. DATE 01/05/1999 TOTAL DEPTH 14969 PERF.14778 - 19575												
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		
10		5053 X	4685	-0-	-368	-0-	4685 2			N	-0-	-0-
11		4680 X	4389	-0-	-291	-0-	4389 2			N	-0-	-0-
12		5115 X	4563	-0-	-552	-0-	4562 2	1 9		N	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-

ROADRUNNER WELL #: 3 RRCID -> 172403 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8605 PERF. 7909 - 8605												
10		2074 N	2074	-0-	-0-	-0-	2032 2	42 9		N	38 178 1	43
11		1654 N	1654	-0-	-0-	-0-	1653 2	1 9		N	1	44
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

STORK, SELMA WELL #: 2H RRCID -> 172449 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10324 PERF. 8000 - 10324												
10		650 N	650	-0-	-0-	-0-	636 2	14 9		N	13	94
11		818 N	818	-0-	-0-	-0-	801 2	17 9		N	15 3 8	106
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

BRONCO WELL #: 2 RRCID -> 172609 COMPL. DATE 01/31/1999 TOTAL DEPTH 14468 PERF.14653 - 17180												
10		1767 N	1676	-0-	-91	-0-	397 1	1279 2		N	-0-	-0-
11		1650 N	1416	-0-	-234	-0-	326 1	1090 2		N	-0-	-0-
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-

RANGER WELL #: 1 RRCID -> 172798 COMPL. DATE 03/21/1999 TOTAL DEPTH 14724 PERF.14463 - 20261												
10		3884 X	3884	-0-	-0-	-0-	3884 2			N	-0-	-0-
11		3611 X	3611	-0-	-0-	-0-	3611 2			N	-0-	-0-
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-

STEELEER WELL #: 1 RRCID -> 173289 COMPL. DATE 05/13/1999 TOTAL DEPTH 14577 PERF.14482 - 16688												
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

SALEM WELL #: 1H RRCID -> 173293 COMPL. DATE 01/15/1999 TOTAL DEPTH 15128 PERF.14950 - 18820												
10		403 N	328	-0-	-75	-0-	328 2			N	-0-	-0-
11		510 N	384	-0-	-126	-0-	384 2			N	-0-	-0-
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-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE						
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544												
TIEMANN		WELL #: 1H		RRCID -> 173352		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 15313		PERF.12200 - 20085		
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
10		126 N	126	-0-	-0-	-0-	126 2		N	-0-		-0-
11		180 N	105	-0-	-75	-0-	105 2		N	-0-		-0-
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-

RWR UNIT		WELL #: 1RE		RRCID -> 173354		COMPL. DATE 05/22/1999		TOTAL DEPTH 11796		PERF.11804 - 14229		
10		217 N	145	-0-	-72	-0-	145 2		N	-0-		109
11		210 N	134	-0-	-76	-0-	134 2		N	-0-		109
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

WEISS		WELL #: 1H		RRCID -> 173559		COMPL. DATE 04/30/1999		TOTAL DEPTH 15303		PERF.14999 - 17365		
10		1762 N	1762	-0-	-0-	-0-	1762 2		N	-0-		-0-
11		2193 N	2193	-0-	-0-	-0-	2193 2		N	-0-		-0-
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	1 9	N	1	8	-0-
*03		2567 N	2567	-0-	-0-	-0-	2567 2		N	-0-		-0-

MILAM		WELL #: 1		RRCID -> 173603		COMPL. DATE 02/27/1999		TOTAL DEPTH 14801		PERF.10284 - 14801		
10		4685 X	4685	-0-	-0-	-0-	3559 2	1126 9	N	1024	1049 1	6 8 96
11		3673 X	3673	-0-	-0-	-0-	2768 2	905 9	N	823	724 1	195
12		4948 X	4948	-0-	-0-	-0-	3817 2	1131 9	N	1028	1082 1	15 8 126
01		3786 X	3786	-0-	-0-	-0-	2922 2	864 9	N	785	738 1	173
02		2632 X	2379	-0-	-253	-0-	1836 2	543 9	N	494	549 1	118
03		2914 X	1972	-0-	-942	-0-	1504 2	468 9	N	425	368 1	175

O'BRIEN DL		WELL #: 2H		RRCID -> 173651		COMPL. DATE 02/02/1999		TOTAL DEPTH 17276		PERF.11754 - 15402		
10		2325 X	986	-0-	-1339	-0-	372 1	544 2	N	64	64 8	-0-
							70 9					
11		391 X	391	-0-	-0-	-0-	391 1		N	-0-		-0-
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-

JET UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 173796		COMPL. DATE 07/10/1999		TOTAL DEPTH 14994		PERF.14712 - 19448		
10		2712 X	2712	-0-	-0-	-0-	2712 2		N	-0-		-0-
11		2586 X	2586	-0-	-0-	-0-	2586 2		N	-0-		-0-
12		2728 X	2663	-0-	-65	-0-	2663 2		N	-0-		-0-
01		2734 N	2734	-0-	-0-	-0-	2733 2	1 9	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-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE													
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544													
SHEPPARD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 174140 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8580 - 8062													
M	O	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	
10		109 N	109	-0-	-0-	-0-	109 2	N	-0-				-0-
11		107 N	107	-0-	-0-	-0-	107 2	N	-0-				-0-
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-

DIERKING UNIT WELL #: 1 RRCID -> 174174 COMPL. DATE 05/29/1999 TOTAL DEPTH 14598 PERF.14600 - 19081													
10	13420	X	13420	-0-	-0-	-0-	13418 2	2 9 N	2	2 8			-0-
11	13297	X	13297	-0-	-0-	-0-	13297 2	N	-0-				-0-
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	1 9 N	1	1 8			-0-

GRIMM OL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 174194 COMPL. DATE 09/14/1999 TOTAL DEPTH 11070 PERF. 7620 - 11070													
10	1976	N	1976	-0-	-0-	-0-	1819 2	157 9 N	143	194 1	3 8		58
11	1782	N	1782	-0-	-0-	-0-	1644 2	138 9 N	125				183
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

WEIGELT WELL #: 1 RRCID -> 174383 COMPL. DATE 08/07/1999 TOTAL DEPTH 12335 PERF.11600 - 15695													
10	767	X	767	-0-	-0-	-0-	767 2	N	-0-				38
11	660	X	31	-0-	-629	-0-	31 2	N	-0-				38
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

TRIUMPH WELL #: 1 RRCID -> 174461 COMPL. DATE 07/21/1999 TOTAL DEPTH 14926 PERF.14628 - 19870													
10	7513	X	7513	-0-	-0-	-0-	7512 2	1 9 N	1	1 8			-0-
11	7026	X	7026	-0-	-0-	-0-	7026 2	N	-0-				-0-
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-

PEARLIE MAE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 174922 COMPL. DATE 08/19/1999 TOTAL DEPTH 15937 PERF.15772 - 19764													
10	975	N	975	-0-	-0-	-0-	975 2	N	-0-				-0-
11	799	N	799	-0-	-0-	-0-	799 2	N	-0-				-0-
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-

ROST UNIT WELL #: 1 RRCID -> 175091 COMPL. DATE 11/07/1997 TOTAL DEPTH 8966 PERF. 8507 - 8775													
10	31	N	23	-0-	-8	-0-	23 2	N	-0-				47
11	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22 2	N	-0-				47
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

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE												
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544												
WRANGLER WELL #: 1 RRCID -> 175276 COMPL. DATE 09/17/1999 TOTAL DEPTH 14984 PERF.14889 - 19076												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
				LIFT(L)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
10		3193 X	2562	-0-	-631	-0-	2561 2	1 9		N	1	-0-
11		2880 X	2212	-0-	-668	-0-	2212 2			N	-0-	-0-
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-

RAINS TRUST UNIT WELL #: 1 RRCID -> 175403 COMPL. DATE 03/02/1999 TOTAL DEPTH 15487 PERF.15465 - 20200												
10		4313 X	4313	-0-	-0-	-0-	4313 2			N	-0-	-0-
11		2910 X	1121	-0-	-1789	-0-	1121 2			N	-0-	-0-
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-

MORRIS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 175710 COMPL. DATE 12/16/1999 TOTAL DEPTH 16160 PERF.15792 - 21610												
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03		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												
10		1240 N	931	-0-	-309	-0-	919 2	12 9		N	11	199
11		1200 N	942	-0-	-258	-0-	925 2	17 9		N	15	213
12		1209 N	836	-0-	-373	-0-	821 2	15 9		N	14	38
01		1061 N	1061	-0-	-0-	-0-	1041 2	20 9		N	18	55
02		868 N	862	-0-	-6	-0-	842 2	20 9		N	18	71
03		837 N	827	-0-	-10	-0-	810 2	17 9		N	15	85

CORNELIA WELL #: 1 RRCID -> 176228 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9215 PERF. 8792 - 9000												
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03		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												
10		289 N	289	-0-	-0-	-0-	289 2			N	-0-	91
11		600 N	-0-	-0-	-600	-0-				N	-0-	91
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

HENSKE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 176262 COMPL. DATE 01/14/2000 TOTAL DEPTH 15934 PERF.15559 - 22580												
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE					
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544											
CARMONA		WELL #: 1H		RRCID -> 176504		COMPL. DATE 10/05/1999		TOTAL DEPTH 15341		PERF.15258 - 18848	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
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-

MCHENRY, R. K. "A"		WELL #: 1H		RRCID -> 176675		COMPL. DATE 08/06/1993		TOTAL DEPTH 10152		PERF. 8233 - 10152	
10	725 N	725	-0-	-0-	-0-	725	2	N	-0-		-0-
11	448 N	448	-0-	-0-	-0-	448	2	N	-0-		-0-
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-

APOLLO UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 177248		COMPL. DATE 03/18/2000		TOTAL DEPTH 15650		PERF.15355 - 21440	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	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	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	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	
10	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2	N	-0-		-0-
11	257 N	257	-0-	-0-	-0-	257	2	N	-0-		-0-
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-

ISAAC		WELL #: 1H		RRCID -> 180143		COMPL. DATE 09/22/2000		TOTAL DEPTH 15636		PERF.15080 - 19866	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE													
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544													
SARA BETH WELL #: 1RE RRCID -> 185561 COMPL. DATE 05/14/2001 TOTAL DEPTH 11100 PERF.11198 - 14695													
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
10	2883 X	2630	-0-	-253	-0-	496	1	2016	2	N	107	184	190
11	2675 X	2675	-0-	-0-	-0-	118	9	480	1	N	100		290
12	3025 X	3025	-0-	-0-	-0-	110	9	496	1	N	109	180	219
01	2852 X	2038	-0-	-814	-0-	120	9	496	1	N	82	182	118
02	2492 N	2137	-0-	-355	-0-	90	9	448	1	N	109		227
03	2883 N	2521	-0-	-362	-0-	120	9	496	1	N	118	183	162
						130	9						

SCHULTE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 185736 COMPL. DATE 07/13/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.11180 - 17521													
10	1266 N	1266	-0-	-0-	-0-	1099	2	167	9	N	152	184	215
11	1201 N	1201	-0-	-0-	-0-	1038	2	163	9	N	148	185	178
12	1147 N	1011	-0-	-136	-0-	898	2	113	9	N	103		281
01	1271 N	1137	-0-	-134	-0-	962	2	175	9	N	159	186	254
02	1120 N	888	-0-	-232	-0-	768	2	120	9	N	109	181	182
03	1023 N	1006	-0-	-17	-0-	846	2	160	9	N	145	184	143

MEANS "A" WELL #: 2H RRCID -> 186108 COMPL. DATE 05/04/2003 TOTAL DEPTH 10689 PERF.10224 - 13880													
10	3 N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-		82
11	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-		82
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		82
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		82
02	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-		82
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		82

BRENHAM DOME UNIT WELL #: 1H RRCID -> 186634 COMPL. DATE 11/13/2001 TOTAL DEPTH 15307 PERF.15018 - 18650													
10	10974 X	8926	-0-	-2048	-0-	8926	2			N	-0-		-0-
11	10620 X	8491	-0-	-2129	-0-	8491	2			N	-0-		-0-
12	9982 X	2175	-0-	-7807	-0-	2175	2			N	-0-		-0-
01	9939 X	9939	-0-	-0-	-0-	9939	2			N	-0-		-0-
02	9986 X	9986	-0-	-0-	-0-	9986	2	1	9	N	1	8	-0-
*03	10860 X	10860	-0-	-0-	-0-	10854	2	6	9	N	5	8	-0-

MONTGOMERY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 187579 COMPL. DATE 09/05/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.11612 - 17640													
10	2604 X	2152	-0-	-452	-0-	2152	2			N	-0-	170	41
11	2340 X	1710	-0-	-630	-0-	1710	2			N	-0-	1	41
12	2230 X	2230	-0-	-0-	-0-	2230	2			N	-0-		41
01	3002 X	3002	-0-	-0-	-0-	2977	2	25	9	N	23		64
02	2696 N	2696	-0-	-0-	-0-	2681	2	15	9	N	14		78
*03	3056 N	3056	-0-	-0-	-0-	3042	2	14	9	N	13		91

MAC ARTHUR UNIT WELL #: 1H RRCID -> 187758 COMPL. DATE 09/23/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.10991 - 15400													
10	117 X	117	-0-	-0-	-0-	49	2	68	9	N	62	1	264
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	8	264
12	56 X	56	-0-	-0-	-0-	30	2	26	9	N	24	178	108
01	3372 X	3372	-0-	-0-	-0-	3027	2	345	9	N	314	1	421
02	524 X	524	-0-	-0-	-0-	524	2			N	-0-	8	421
*03	800 X	800	-0-	-0-	-0-	658	2	142	9	N	129	356	192

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.//		34773 550	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LEE							
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.//		521544															
VANDERGRIFT UNIT				WELL #:	1H	RRCID ->	187983	COMPL. DATE	11/01/2001	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.11590 - 17513					
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	AMT	CODE	BALANCE
10	3193	X	2177	-0-	-1016	-0-	2105	2	72	9	N	65	177	1			76
11	3090	X	2520	-0-	-570	-0-	2448	2	72	9	N	65					141
12	3193	X	2516	-0-	-677	-0-	2429	2	87	9	N	79					220
01	3193	X	3028	-0-	-165	-0-	2925	2	103	9	N	94	190	1			124
02	3235	X	3235	-0-	-0-	-0-	3123	2	112	9	N	102					226
*03	2686	X	2686	-0-	-0-	-0-	2606	2	80	9	N	73	197	1			102

BRADLEY GAS UNIT				WELL #:	1H	RRCID ->	188042	COMPL. DATE	12/11/2001	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.11493 - 16730					
10	3472	X	2038	-0-	-1434	-0-	1982	2	56	9	N	51					207
11	2940	X	1592	-0-	-1348	-0-	1542	2	50	9	N	45					252
12	3038	X	331	-0-	-2707	-0-	291	2	40	9	N	36	186	1			102
01	2077	X	235	-0-	-1842	-0-	182	2	53	9	N	48					150
02	1876	X	1749	-0-	-127	-0-	1720	2	29	9	N	26					176
*03	2188	X	2188	-0-	-0-	-0-	2144	2	44	9	N	40					216

CAMEL UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	188487	COMPL. DATE	10/19/2001	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.10556 - 17175					
10	310	N	277	-0-	-33	-0-	169	2	108	9	N	98	174	1			172
11	270	N	55	-0-	-215	-0-	55	2			N	-0-					172
12	713	N	-0-	-0-	-713	-0-	-0-				N	-0-					172
01	3100	N	3427	-0-	327	-0-	327	2	419	9	N	381	351	1	2	8	200
02	2800	N	2733	-0-	-67	-0-	260	2	241	9	N	265	357	1			108
*03	3100	N	2961	-0-	-139	-0-	121	2	259	9	N	235	180	1			163

MOUNTBATTEN GAS UNIT				WELL #:	1H	RRCID ->	188994	COMPL. DATE	01/26/2002	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.11700 - 17086					
10	4898	X	2361	-0-	-2537	-0-	2361	2			Y	-0-					44
11	4740	X	1605	-0-	-3135	-0-	1604	2	1	9	Y	1	1	8			44
12	4898	X	1513	-0-	-3385	-0-	1506	2	7	9	Y	6	1	8			49
01	2356	X	1196	-0-	-1160	-0-	1194	2	2	9	Y	2					51
02	2128	X	2108	-0-	-20	-0-	2082	2	26	9	Y	24	1	8			74
*03	3038	X	3038	-0-	-0-	-0-	3015	2	23	9	Y	21	3	8			92

WILDER UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	189983	COMPL. DATE	06/08/2002	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.15316 - 20340					
10	1519	N	1468	-0-	-51	-0-	1468	2			N	-0-					-0-
11	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	1192	2			N	-0-					-0-
12	1581	N	276	-0-	-1305	-0-	276	2			N	-0-					-0-
01	1457	N	1422	-0-	-35	-0-	1422	2			N	-0-					-0-
02	1120	N	928	-0-	-192	-0-	928	2			N	-0-					-0-
*03	1540	N	1540	-0-	-0-	-0-	1540	2			N	-0-					-0-

WALKER UNIT				WELL #:	1H	RRCID ->	190048	COMPL. DATE	05/25/2002	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.11420 - 18103					
10	700	N	700	-0-	-0-	-0-	670	2	30	9	N	27					156
11	1946	N	1946	-0-	-0-	-0-	1918	2	28	9	N	25					181
12	1976	N	1976	-0-	-0-	-0-	1957	2	19	9	N	17					198
01	603	N	603	-0-	-0-	-0-	603	2			N	-0-					198
02	112	N	-0-	-0-	-112	-0-	-0-				N	-0-					198
03	124	N	-0-	-0-	-124	-0-	-0-				N	-0-					198

MARSHALL UNIT				WELL #:	1H	RRCID ->	190064	COMPL. DATE	06/28/2002	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.11658 - 17265					
10	31	N	12	-0-	-19	-0-	12	2			N	-0-					-0-
11	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			N	-0-					-0-
12	31	N	13	-0-	-18	-0-	13	2			N	-0-					-0-
01	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	2			N	-0-					-0-
02	28	N	23	-0-	-5	-0-	23	2			N	-0-					-0-
*03	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-					-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE												
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544												
ALLEN FARMS WELL #: 2H RRCID -> 190074 COMPL. DATE 05/07/2002 TOTAL DEPTH 17122 PERF.13039 - 17122												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	EOM
									AMT	AMT	CODE	BALANCE
10		372 N	329	-0-	-43	-0-			329	2	N	-0-
11		387 N	387	-0-	-0-	-0-			387	2	N	-0-
12		372 N	301	-0-	-71	-0-			301	2	N	-0-
01		361 N	361	-0-	-0-	-0-			359	2	2 9 N	-0-
02		434 N	434	-0-	-0-	-0-			434	2	N	-0-
*03		361 N	361	-0-	-0-	-0-			361	2	N	-0-

WITT UNIT WELL #: 1 RRCID -> 190122 COMPL. DATE 09/24/2001 TOTAL DEPTH 19810 PERF.13605 - 19810												
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

WITTMAN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 190882 COMPL. DATE 08/01/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.11229 - 17405												
10	2229	N	2229	-0-	-0-	-0-			2110	2	119 9 N	210
11	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-			1324	2	21 9 N	228
12	3100	N	3159	-0-	59	-0-	59		3157	2	2 9 N	229
01	2815	N	2756	-0-	-59	-0-			2756	2	N	229
02	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-			1297	2	N	229
03	1302	X	1217	-0-	-85	-0-			1217	2	N	229

VERTIVER WELL #: 1H RRCID -> 190883 COMPL. DATE 08/02/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.12094 - 18392												
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

RATCLIFF WELL #: 1H RRCID -> 191472 COMPL. DATE 08/15/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.13710 - 19600												
10	1488	N	1466	-0-	-22	-0-			1466	2	N	-0-
11	1440	N	1412	-0-	-28	-0-			1412	2	N	-0-
12	1457	N	1453	-0-	-4	-0-			1453	2	N	-0-
01	1457	N	1272	-0-	-185	-0-			1272	2	N	-0-
02	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-			1460	2	N	-0-
*03	1462	N	1462	-0-	-0-	-0-			1462	2	N	-0-

VON RUNDSTEDT UNIT WELL #: 1H RRCID -> 192050 COMPL. DATE 09/27/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.11930 - 19122												
10	7905	X	1144	-0-	-6761	-0-			1144	2	Y	44
11	7650	X	1412	-0-	-6238	-0-			1412	2	Y	44
12	7905	X	1592	-0-	-6313	-0-			1586	2	6 9 Y	49
01	2635	X	1260	-0-	-1375	-0-			1258	2	2 9 Y	51
02	2380	X	917	-0-	-1463	-0-			892	2	25 9 Y	74
*03	3475	X	3475	-0-	-0-	-0-			3455	2	20 9 Y	92

HARRELL "E" WELL #: 1A RRCID -> 192205 COMPL. DATE 04/06/2006 TOTAL DEPTH 9245 PERF. 8658 - 11508												
10	503	N	503	-0-	-0-	-0-			488	2	15 9 N	64
11	598	N	598	-0-	-0-	-0-			568	2	30 9 N	91
12	547	N	547	-0-	-0-	-0-			545	2	2 9 N	93
01	501	N	501	-0-	-0-	-0-			497	2	4 9 N	96
02	560	N	510	-0-	-50	-0-			506	2	4 9 N	100
03	558	N	500	-0-	-58	-0-			499	2	1 9 N	100

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.//		34773 550	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE				
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.//		521544		WELL #:		1H	RRCID ->	192317	COMPL. DATE	11/06/2002	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.11863 - 16641
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	
10	93 N	8	-0-	-85	-0-	8	2			N	-0-		174
11	26 N	26	-0-	-0-	-0-	26	2			N	-0-		174
12	93 N	8	-0-	-85	-0-	8	2			N	-0-		174
01	35 N	35	-0-	-0-	-0-	31	2	4	9	N	4		178
02	34 N	34	-0-	-0-	-0-	33	2	1	9	N	1		179
*03	39 N	39	-0-	-0-	-0-	31	2	8	9	N	7		186

CARLOS UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	192710	COMPL. DATE	11/09/2002	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.10821 - 15420		
10	434 N	338	-0-	-96	-0-	320	2	18	9	N	16	178	46
11	300 N	217	-0-	-83	-0-	208	2	9	9	N	8		54
12	424 N	424	-0-	-0-	-0-	392	2	32	9	N	29	1	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	61

KEILERS FAMILY UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	193237	COMPL. DATE	12/26/2002	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.11850 - 15222			
10	217 N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-	2	5	184
11	368 N	368	-0-	-0-	-0-	358	2	10	9	N	9		193	
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	

EISENHOWER		WELL #:		1H	RRCID ->	193459	COMPL. DATE	01/07/2003	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.12030 - 17860		
10	310 N	305	-0-	-5	-0-	297	2	8	9	N	7		147
11	305 N	305	-0-	-0-	-0-	298	2	7	9	N	6		153
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

FREEMAN UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	193677	COMPL. DATE	02/25/2003	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.13536 - 19741		
10	1755 N	1755	-0-	-0-	-0-	1755	2			N	-0-		-0-
11	1862 N	1862	-0-	-0-	-0-	1862	2			N	-0-		-0-
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-					N	-0-		-0-
03	1984 N	1456	-0-	-528	-0-	1456	2			N	-0-		-0-

PENICK		WELL #:		1RE	RRCID ->	193972	COMPL. DATE	12/06/2002	TOTAL DEPTH	10690	PERF.10018 - 13700		
10	1488 N	727	-0-	-761	-0-	704	2	23	9	N	21		91
11	1230 N	754	-0-	-476	-0-	730	2	24	9	N	22		113
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

BRENHAM DOME UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	194601	COMPL. DATE	10/14/2002	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.15106 - 19845		
10	3069 X	1844	-0-	-1225	-0-	1844	2			N	-0-		-0-
11	3000 X	1863	-0-	-1137	-0-	1863	2			N	-0-		-0-
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-

OIL AND GAS DIVISION

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE					
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544											
WEISS		WELL #: 2H		RRCID -> 195471		COMPL. DATE 06/05/2003		TOTAL DEPTH N/A		PERF.14950 - 18350	
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
10	16244 X	488	-0-	-15756	-0-	488	2		N	-0-	-0-
11	15720 X	7	-0-	-15713	-0-	7	2		N	-0-	-0-
12	16244 X	-0-	-0-	-16244	-0-				N	3	8
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-

HOBBS-MUERY UNIT		WELL #: 1RE		RRCID -> 195811		COMPL. DATE 01/19/2003		TOTAL DEPTH 12349		PERF.11668 - 14540	
10	4092 X	2502	-0-	-1590	-0-	2478	2	24	9	N	202
11	4320 X	3675	-0-	-645	-0-	3644	2	31	9	N	230
12	4464 X	2645	-0-	-1819	-0-	2610	2	35	9	N	262
01	6263 X	6263	-0-	-0-	-0-	6213	2	50	9	N	302
02	3603 X	3603	-0-	-0-	-0-	3560	2	43	9	N	341
03	3813 X	1761	-0-	-2052	-0-	1715	2	46	9	N	5

DIETZ, JOHN		WELL #: 1		RRCID -> 196824		COMPL. DATE 06/13/2003		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 9983 - 14971	
10	3348 X	3341	-0-	-7	-0-	3129	2	212	9	N	33
11	3300 X	3200	-0-	-100	-0-	3025	2	175	9	N	192
12	3461 X	3461	-0-	-0-	-0-	3261	2	200	9	N	190
01	3410 X	2857	-0-	-553	-0-	2636	2	221	9	N	200
02	3024 X	2296	-0-	-728	-0-	2129	2	167	9	N	171
03	3472 X	1394	-0-	-2078	-0-	1179	2	215	9	N	180

JARMON UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 197493		COMPL. DATE 04/23/2003		TOTAL DEPTH N/A		PERF.15040 - 19860	
10	9517 X	9517	-0-	-0-	-0-	9517	2		N	-0-	-0-
11	6923 X	6923	-0-	-0-	-0-	6923	2		N	-0-	-0-
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-

ZUEHLKE UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 197747		COMPL. DATE 08/01/2003		TOTAL DEPTH N/A		PERF.11793 - 16247	
10	1023 N	946	-0-	-77	-0-	946	2		N	-0-	100
11	960 N	919	-0-	-41	-0-	919	2		N	-0-	100
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

TIEMANN		WELL #: 2H		RRCID -> 198105		COMPL. DATE 08/18/2003		TOTAL DEPTH N/A		PERF.15300 - 19419	
10	18259 X	17803	-0-	-456	-0-	17801	2	2	9	N	-0-
11	17400 X	7988	-0-	-9412	-0-	7988	2		N	-0-	-0-
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	-0-
03	17794 X	3402	-0-	-14392	-0-	3401	2	1	9	N	-0-

CARMONA		WELL #: 2H		RRCID -> 198124		COMPL. DATE 10/12/2003		TOTAL DEPTH N/A		PERF.15040 - 18547	
10	15991 X	15991	-0-	-0-	-0-	15990	2	1	9	N	18
11	13591 X	13591	-0-	-0-	-0-	13591	2		N	-0-	18
12	20174 X	20174	-0-	-0-	-0-	20174	2		N	-0-	18
01	21981 X	21981	-0-	-0-	-0-	21981	2		N	-0-	18
02	19572 X	19572	-0-	-0-	-0-	19570	2	2	9	N	18
*03	20729 X	20729	-0-	-0-	-0-	20729	2		N	-0-	18

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE					
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544											
FREEMAN		WELL #: 2H		RRCID -> 198566		COMPL. DATE 09/19/2003		TOTAL DEPTH N/A		PERF.13323 - 17898	
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	
10	2914 X	2914	-0-	-0-	-0-	2914 2	N	-0-		-0-	
11	2627 X	2627	-0-	-0-	-0-	2627 2	N	-0-		-0-	
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-	

MEINEN OL UNIT 2		WELL #: 1		RRCID -> 199305		COMPL. DATE 10/18/2003		TOTAL DEPTH N/A		PERF.12198 - 16720	
10	2821 X	2624	-0-	-197	-0-	2623 2	1 9 N	1		43	
11	4878 X	4878	-0-	-0-	-0-	4839 2	39 9 N	35	2 8	76	
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	

ALBERS ET AL UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 199340		COMPL. DATE 11/01/2003		TOTAL DEPTH N/A		PERF.12460 - 16444	
10	961 N	761	-0-	-200	-0-	687 2	74 9 N	67		203	
11	902 N	902	-0-	-0-	-0-	829 2	73 9 N	66	194 1	75	
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	66	1 8
03	868 N	796	-0-	-72	-0-	721 2	75 9 N	68		134	

HAYNIE-SCHWEITZ UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 199794		COMPL. DATE 11/20/2003		TOTAL DEPTH N/A		PERF.14168 - 19506	
10	3336 X	3336	-0-	-0-	-0-	3336 2	N	-0-		-0-	
11	3284 X	3284	-0-	-0-	-0-	3284 2	N	-0-		-0-	
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-	

EDGE, GORDON		WELL #: 1H		RRCID -> 200109		COMPL. DATE 01/04/2004		TOTAL DEPTH N/A		PERF.13539 - 19234	
10	6911 X	6911	-0-	-0-	-0-	6911 2	N	-0-		-0-	
11	6219 X	6219	-0-	-0-	-0-	6219 2	N	-0-		-0-	
12	5834 X	5834	-0-	-0-	-0-	5833 2	1 9 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-	

BOWERS, J. A. ESTATE		WELL #: 2		RRCID -> 200509		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH 8300		PERF. 7983 - 8221	
10	682 N	647	-0-	-35	-0-	632 2	15 9 N	14		99	
11	716 N	716	-0-	-0-	-0-	650 2	66 9 N	60		159	
12	714 N	714	-0-	-0-	-0-	682 2	32 9 N	29		188	
01	672 N	672	-0-	-0-	-0-	639 2	33 9 N	30	177 1	41	
02	672 N	672	-0-	-0-	-0-	591 2	81 9 N	74		115	
03	713 N	666	-0-	-47	-0-	614 2	52 9 N	47	1 8	161	

JARMON UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 200644		COMPL. DATE 10/05/2003		TOTAL DEPTH 15175		PERF.14983 - 20415	
10	1612 N	1306	-0-	-306	-0-	1306 2	N	-0-		-0-	
11	1440 N	1253	-0-	-187	-0-	1253 2	N	-0-		-0-	
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-	

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE												
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544												
BOATWRIGHT WELL #: 2H RRCID -> 201030 COMPL. DATE 12/19/2003 TOTAL DEPTH 16596 PERF.11680 - 14698												
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
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

HEYMAN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 201042 COMPL. DATE 03/11/2004 TOTAL DEPTH 14266 PERF.14778 - 18105												
10		775 N	677	-0-	-98	-0-	677	2		N	-0-	-0-
11		778 N	778	-0-	-0-	-0-	778	2		N	-0-	-0-
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-

KRAUSE-O.L. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 201427 COMPL. DATE 01/16/2004 TOTAL DEPTH 12158 PERF.11745 - 16925												
10		1646 N	1646	-0-	-0-	-0-	1563	2	83	9	N	113
11		1501 N	1501	-0-	-0-	-0-	1422	2	79	9	N	175
12		1550 N	1163	-0-	-387	-0-	1121	2	42	9	N	211
01		1550 N	1192	-0-	-358	-0-	1146	2	46	9	N	60
02		1400 N	1311	-0-	-89	-0-	1243	2	68	9	N	115
03		1178 N	1158	-0-	-20	-0-	1111	2	47	9	N	153

COBB UNIT WELL #: 2 RRCID -> 201524 COMPL. DATE 01/23/2004 TOTAL DEPTH 14991 PERF.14736 - 18400												
10		5673 X	4405	-0-	-1268	-0-	4404	2	1	9	N	-0-
11		7176 X	7176	-0-	-0-	-0-	7175	2	1	9	N	-0-
12		5630 X	5630	-0-	-0-	-0-	5630	2			N	-0-
01		5332 X	2265	-0-	-3067	-0-	2265	2			N	-0-
02		6692 X	3683	-0-	-3009	-0-	3682	2	1	9	N	-0-
03		7409 X	1832	-0-	-5577	-0-	1832	2			N	-0-

EDGE, GORDON WELL #: 2H RRCID -> 201623 COMPL. DATE 04/22/2004 TOTAL DEPTH 13609 PERF.13118 - 18547												
10		1175 N	1175	-0-	-0-	-0-	1175	2			N	41
11		1024 N	1024	-0-	-0-	-0-	1024	2			N	41
12		1550 N	1305	-0-	-245	-0-	1305	2			N	41
01		1178 N	855	-0-	-323	-0-	855	2			N	41
02		952 N	941	-0-	-11	-0-	941	2			N	41
03		1302 N	1153	-0-	-149	-0-	1153	2			N	41

GLAESER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 203319 COMPL. DATE 03/05/2004 TOTAL DEPTH 15492 PERF.15365 - 20150												
10		4268 X	4268	-0-	-0-	-0-	4268	2			N	-0-
11		3442 X	3442	-0-	-0-	-0-	3442	2			N	-0-
12		4123 X	3545	-0-	-578	-0-	3545	2			N	-0-
01		4123 X	3184	-0-	-939	-0-	3184	2			N	-0-
02		3724 X	2995	-0-	-729	-0-	2995	2			N	-0-
03		4123 X	3929	-0-	-194	-0-	3929	2			N	-0-

DIERKING UNIT WELL #: 3 RRCID -> 203886 COMPL. DATE 12/26/2003 TOTAL DEPTH 15633 PERF.15435 - 18521												
10		241 N	241	-0-	-0-	-0-	241	2			N	-0-
11		262 N	262	-0-	-0-	-0-	262	2			N	-0-
12		257 N	257	-0-	-0-	-0-	257	2			N	-0-
01		248 N	139	-0-	-109	-0-	139	2			N	-0-
02		252 N	176	-0-	-76	-0-	176	2			N	-0-
*03		365 N	365	-0-	-0-	-0-	365	2			N	-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE					
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544											
NAVARRO UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 203889		COMPL. DATE 07/25/2004		TOTAL DEPTH 14929		PERF.14645 - 19491	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	2531	N	2531	-0-	-0-	-0-	2531	2	N	-0-	-0-
11	2542	N	2542	-0-	-0-	-0-	2542	2	N	-0-	-0-
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-

GOLDBERG UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 203906		COMPL. DATE 03/28/2004		TOTAL DEPTH 15351		PERF.15280 - 18390	
10	4154	X	4064	-0-	-90	-0-	4064	2	N	-0-	-0-
11	4560	X	4316	-0-	-244	-0-	4316	2	N	-0-	-0-
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-

RIO LOBO UNIT 2		WELL #: 1		RRCID -> 203907		COMPL. DATE 04/25/2004		TOTAL DEPTH 12322		PERF.11852 - 15395	
10	4	N	3	-0-	-1	-0-	3	2	N	-0-	67
11	2	N	-0-	-0-	-2	-0-	-0-		N	-0-	67
12	3	N	-0-	-0-	-3	-0-	-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

KRAUSE, ESTHER		WELL #: 1		RRCID -> 203908		COMPL. DATE 05/13/2004		TOTAL DEPTH 12337		PERF.11917 - 18030	
10	434	N	217	-0-	-217	-0-	217	2	N	-0-	27
11	420	N	176	-0-	-244	-0-	176	2	N	-0-	27
12	341	N	96	-0-	-245	-0-	96	2	N	-0-	27
01	2927	N	2927	-0-	-0-	-0-	2671	2	N	233	189 1 3 8 68
02	2512	N	2512	-0-	-0-	-0-	2450	2	N	56	3 8 121
*03	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	1010	2	N	44	2 8 163

ROTELLO UNIT "A"		WELL #: 1		RRCID -> 204567		COMPL. DATE 02/29/2004		TOTAL DEPTH 13373		PERF.12895 - 15488	
10	930	N	836	-0-	-94	-0-	286	1	N	-0-	-0-
11	834	N	834	-0-	-0-	-0-	276	1	N	-0-	-0-
12	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	286	1	N	-0-	-0-
01	837	N	729	-0-	-108	-0-	286	1	N	-0-	-0-
02	784	N	702	-0-	-82	-0-	258	1	N	-0-	-0-
03	992	N	725	-0-	-267	-0-	286	1	N	-0-	-0-

WEHMEYER UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 205161		COMPL. DATE 09/18/2004		TOTAL DEPTH 13814		PERF.13433 - 19231	
10	1989	N	1989	-0-	-0-	-0-	1989	2	N	-0-	37
11	1890	N	1880	-0-	-10	-0-	1878	2	N	2	39
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

STUERMER-PLUECKHAHN UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 205215		COMPL. DATE 03/29/2003		TOTAL DEPTH 9443		PERF. 9120 - 13800	
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	73
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	71
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	71
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	71
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	71
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	71

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE													
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544													
RAINS TRUST UNIT WELL #: 2 RRCID -> 206255 COMPL. DATE 08/10/2004 TOTAL DEPTH 15451 PERF.15365 - 18440													
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
10	3801 X	3801	-0-	-0-	-0-	3801	2		N	-0-			-0-
11	3572 X	3572	-0-	-0-	-0-	3572	2		N	-0-			-0-
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-

PEARLIE MAE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 206259 COMPL. DATE 10/09/2004 TOTAL DEPTH 15763 PERF.15608 - 20548													
10	1953 X	1250	-0-	-703	-0-	1250	2		N	-0-			-0-
11	1740 N	960	-0-	-780	-0-	960	2		N	-0-			-0-
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-

STANTON UNIT WELL #: 2 RRCID -> 206281 COMPL. DATE 09/18/2004 TOTAL DEPTH 13212 PERF.13096 - 16910													
10	6890 X	6890	-0-	-0-	-0-	432	1	6455	2	N	3	3 8	113
						3	9						
11	6150 X	6100	-0-	-50	-0-	480	1	5619	2	N	1	1 8	113
						1	9						
12	6355 X	5626	-0-	-729	-0-	496	1	5129	2	N	1	1 8	113
						1	9						
01	6882 X	3987	-0-	-2895	-0-	485	1	3500	2	N	2	2 8	113
						2	9						
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

HURST UNIT WELL #: 1H RRCID -> 207931 COMPL. DATE 12/05/2004 TOTAL DEPTH 14128 PERF.14000 - 19163													
10	1097 N	1097	-0-	-0-	-0-	1097	2		N	-0-			-0-
11	1200 N	1200	-0-	-0-	-0-	1200	2		N	-0-			-0-
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-

MOSES UNIT WELL #: 1H RRCID -> 208236 COMPL. DATE 02/24/2005 TOTAL DEPTH 14894 PERF.14615 - 20973													
10	403 N	264	-0-	-139	-0-	264	2		N	-0-			-0-
11	390 N	340	-0-	-50	-0-	340	2		N	-0-			-0-
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-

WARRENTON-ARROW UNIT WELL #: 2 RRCID -> 208648 COMPL. DATE 09/02/2004 TOTAL DEPTH 12245 PERF.11918 - 17606													
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	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													
COBB UNIT WELL #: 3 RRCID -> 208649 COMPL. DATE 01/04/2005 TOTAL DEPTH 14554 PERF.14630 - 17374													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
10		5394 X	2456	-0-	-2938	-0-	2456	2		N	-0-		-0-
11		5220 X	3993	-0-	-1227	-0-	3993	2		N	-0-		-0-
12		4929 X	4249	-0-	-680	-0-	4248	2	1 9	N	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-

MOORE, H. H. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 208650 COMPL. DATE 12/01/2004 TOTAL DEPTH 13762 PERF.13190 - 18100													
10		3506 X	3506	-0-	-0-	-0-	286	1	3219 2	N	1 1 8		115
							1	9					
11		3060 X	2542	-0-	-518	-0-	276	1	2266 2	N	-0-		115
12		3162 X	2235	-0-	-927	-0-	286	1	1947 2	N	2		117
							2	9					
01		3503 X	2817	-0-	-686	-0-	286	1	2530 2	N	1 1 8		117
							1	9					
02		3164 X	2050	-0-	-1114	-0-	258	1	1786 2	N	5		122
							6	9					
03		3503 X	1919	-0-	-1584	-0-	286	1	1630 2	N	3		125
							3	9					

RANGER WELL #: 2 RRCID -> 209615 COMPL. DATE 03/15/2005 TOTAL DEPTH 14670 PERF.13470 - 18505													
10		2170 N	2127	-0-	-43	-0-	2127	2		N	-0-		-0-
11		2051 N	2051	-0-	-0-	-0-	2051	2		N	-0-		-0-
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-

FIFE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 210156 COMPL. DATE 01/28/2005 TOTAL DEPTH 13707 PERF.13505 - 17707													
10		713 N	131	-0-	-582	-0-	131	2		N	-0-		-0-
11		390 N	6	-0-	-384	-0-	6	2		N	-0-		-0-
12		620 N	11	-0-	-609	-0-	11	2		N	-0-		-0-
01		124 N	-0-	-0-	-124	-0-	-0-	2		N	-0-		-0-
02		15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2		N	-0-		-0-
03		11 N	-0-	-0-	-11	-0-	-0-	2		N	-0-		-0-

HECKMANN UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 210784 COMPL. DATE 12/05/2004 TOTAL DEPTH 14186 PERF.14023 - 16701													
10		3960 X	3960	-0-	-0-	-0-	3960	2		N	-0-		-0-
11		4015 X	4015	-0-	-0-	-0-	4015	2		N	-0-		-0-
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-

RIO BRAVO WELL #: 2 RRCID -> 211607 COMPL. DATE 06/26/2004 TOTAL DEPTH 12363 PERF.11772 - 16350													
10		2479 X	2479	-0-	-0-	-0-	2405	2	74 9	N	67		195
11		2470 X	2470	-0-	-0-	-0-	2390	2	80 9	N	73	194 1	70
12		2052 X	2052	-0-	-0-	-0-	2022	2	30 9	N	27	1 8	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	2 8	103

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE												
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544												
RIETZ TRUST UNIT WELL #: 1H RRCID -> 211614 COMPL. DATE 06/25/2005 TOTAL DEPTH 13695 PERF.13435 - 19005												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	* EOM BALANCE
10	2790 X	2225	-0-	-565	-0-	2224	2	1 9	N	1	1 8	-0-
11	3107 X	3107	-0-	-0-	-0-	3107	2		N	-0-		-0-
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	1 8	-0-
03	3224 X	2647	-0-	-577	-0-	2647	2		N	-0-		-0-

BROWN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 211949 COMPL. DATE 08/18/2005 TOTAL DEPTH 14332 PERF.14104 - 20235												
10	2566 X	2566	-0-	-0-	-0-	2566	2		N	-0-		26
11	3094 X	3094	-0-	-0-	-0-	3094	2		N	-0-		26
12	3213 X	3213	-0-	-0-	-0-	3212	2	1 9	N	1	1 8	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

JET WELL #: 2 RRCID -> 213308 COMPL. DATE 05/13/2005 TOTAL DEPTH 14832 PERF.14670 - 17221												
10	545 N	545	-0-	-0-	-0-	545	2		N	-0-		-0-
11	516 N	516	-0-	-0-	-0-	516	2		N	-0-		-0-
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	1 8	-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-

LUCKY WELL #: 2 RRCID -> 213385 COMPL. DATE 12/15/2004 TOTAL DEPTH 11692 PERF.11237 - 15378												
10	3474 X	3474	-0-	-0-	-0-	3360	2	114 9	N	104	182 1	136
11	3153 X	3153	-0-	-0-	-0-	3019	2	134 9	N	122	177 1	81
12	3387 X	3387	-0-	-0-	-0-	3251	2	136 9	N	124		205
01	3459 X	3459	-0-	-0-	-0-	3321	2	138 9	N	125	180 1	150
02	3044 X	3044	-0-	-0-	-0-	2920	2	124 9	N	113	182 1	81
*03	3689 X	3689	-0-	-0-	-0-	3556	2	133 9	N	121		202

UILKIE WELL #: 1H RRCID -> 213659 COMPL. DATE 10/14/2005 TOTAL DEPTH 13569 PERF.13570 - 19330												
10	2642 N	2642	-0-	-0-	-0-	2642	2		N	-0-		-0-
11	2700 N	2485	-0-	-215	-0-	2485	2		N	-0-		-0-
12	2697 N	2526	-0-	-171	-0-	2526	2		N	-0-		-0-
01	2635 N	2474	-0-	-161	-0-	2474	2		N	-0-		-0-
02	2324 N	2277	-0-	-47	-0-	2277	2		N	-0-		-0-
*03	2544 N	2544	-0-	-0-	-0-	2544	2		N	-0-		-0-

THOMAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 214746 COMPL. DATE 12/03/2005 TOTAL DEPTH 14500 PERF.14359 - 19670												
10	2114 N	2114	-0-	-0-	-0-	2114	2		N	-0-		-0-
11	2014 N	2014	-0-	-0-	-0-	2014	2		N	-0-		-0-
12	2086 N	2086	-0-	-0-	-0-	2086	2		N	-0-		-0-
01	2125 N	2125	-0-	-0-	-0-	2125	2		N	-0-		-0-
02	1888 N	1888	-0-	-0-	-0-	1888	2		N	-0-		-0-
*03	2100 N	2100	-0-	-0-	-0-	2100	2		N	-0-		-0-

CARMONA WELL #: 3 H RRCID -> 214755 COMPL. DATE 03/22/2005 TOTAL DEPTH 15482 PERF.11962 - 18933												
10	7761 X	7761	-0-	-0-	-0-	7761	2		N	-0-		-0-
11	6960 X	6189	-0-	-771	-0-	6189	2		N	-0-		-0-
12	7192 X	6703	-0-	-489	-0-	6703	2		N	-0-		-0-
01	7192 X	6846	-0-	-346	-0-	6846	2		N	-0-		-0-
02	8211 X	8211	-0-	-0-	-0-	8211	2		N	-0-		-0-
*03	8391 X	8391	-0-	-0-	-0-	8391	2		N	-0-		-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.//		34773 550	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE					
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.//		521544		WELL #:		1H	RRCID ->	215686	COMPL. DATE	01/30/2006	TOTAL DEPTH	13967	PERF.13710 - 19088	
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
10		1868 N	1868	-0-	-0-	-0-	1868	2		N	-0-			-0-
11		1962 N	1962	-0-	-0-	-0-	1962	2		N	-0-			-0-
12		2314 N	2314	-0-	-0-	-0-	2314	2		N	-0-			-0-
01		1860 N	1807	-0-	-53	-0-	1807	2		N	-0-			-0-
02		2129 N	2129	-0-	-0-	-0-	2129	2		N	-0-			-0-
*03		2540 N	2540	-0-	-0-	-0-	2540	2		N	-0-			-0-

LINDLEY		WELL #:		2 H	RRCID ->	215712	COMPL. DATE	06/25/2005	TOTAL DEPTH	12412	PERF.12186 - 17818			
10		713 N	553	-0-	-160	-0-	553	2		N	-0-			74
11		963 N	963	-0-	-0-	-0-	961	2	2	9	N	2		76
12		744 N	411	-0-	-333	-0-	410	2	1	9	N	1		77
01		1123 N	1123	-0-	-0-	-0-	1113	2	10	9	N	9		86
02		843 N	843	-0-	-0-	-0-	836	2	7	9	N	6		92
*03		650 N	650	-0-	-0-	-0-	646	2	4	9	N	4		96

WEISS		WELL #:		3H	RRCID ->	216268	COMPL. DATE	11/25/2005	TOTAL DEPTH	15163	PERF.12096 - 17501			
10		9238 X	8596	-0-	-642	-0-	8595	2	1	9	N	1	1 8	-0-
11		8310 X	6848	-0-	-1462	-0-	6848	2			N	-0-		-0-
12		8889 X	8889	-0-	-0-	-0-	8889	2			N	-0-		-0-
01		8587 X	8493	-0-	-94	-0-	8493	2			N	-0-		-0-
02		7835 X	7835	-0-	-0-	-0-	7834	2	1	9	N	1	1 8	-0-
03		8897 X	8725	-0-	-172	-0-	8719	2	6	9	N	5	5 8	-0-

SANDERS UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	216809	COMPL. DATE	04/09/2006	TOTAL DEPTH	14741	PERF.14530 - 19696			
10		6607 X	6607	-0-	-0-	-0-	992	1	5614	2	N	1	1 8	-0-
							1	9						
11		6330 X	5727	-0-	-603	-0-	960	1	4767	2	N	-0-		-0-
12		6541 X	6320	-0-	-221	-0-	992	1	5328	2	N	-0-		-0-
01		6603 X	6587	-0-	-16	-0-	992	1	5595	2	N	-0-		-0-
02		5964 X	5310	-0-	-654	-0-	896	1	4414	2	N	-0-		-0-
03		6603 X	6504	-0-	-99	-0-	992	1	5512	2	N	-0-		-0-

ZIENTEK UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	217837	COMPL. DATE	03/10/2006	TOTAL DEPTH	14541	PERF.14518 - 16209			
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		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			
10		2379 N	2379	-0-	-0-	-0-	2379	2		N	-0-			-0-
11		1895 N	1895	-0-	-0-	-0-	1895	2		N	-0-			-0-
12		2513 N	2513	-0-	-0-	-0-	2513	2		N	-0-			-0-
01		2387 N	2279	-0-	-108	-0-	2279	2		N	-0-			-0-
02		1764 N	1232	-0-	-532	-0-	1232	2		N	-0-			-0-
03		2511 N	1590	-0-	-921	-0-	1590	2		N	-0-			-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: LEE		
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544												
MC CUNE WELL #: 1H RRCID -> 219874 COMPL. DATE 06/05/2006										TOTAL DEPTH 13986	PERF.13746 - 18164	
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
10	7285 X	7218	-0-	-67	-0-	971 1	6247 2	N	-0-			-0-
11	7050 X	6442	-0-	-608	-0-	960 1	5482 2	N	-0-			-0-
12	7520 X	7520	-0-	-0-	-0-	991 1	6528 2	N	1	1 8		-0-
01	7932 X	7932	-0-	-0-	-0-	992 1	6940 2	N	-0-			-0-
02	6999 X	6999	-0-	-0-	-0-	896 1	6103 2	N	-0-			-0-
*03	7887 X	7887	-0-	-0-	-0-	981 1	6906 2	N	-0-			-0-

LANICEK OL WELL #: 1WD RRCID -> 219894 COMPL. DATE 04/30/1995										TOTAL DEPTH 5125	PERF. 4869 - 5024	
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

RANGER WELL #: 3 RRCID -> 221435 COMPL. DATE 12/20/2005										TOTAL DEPTH 14605	PERF.14290 - 16799	
10	1209 N	1185	-0-	-24	-0-	1185 2		N	-0-			-0-
11	1140 N	1140	-0-	-0-	-0-	1140 2		N	-0-			-0-
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-

DODIE WELL #: 1RE RRCID -> 222130 COMPL. DATE N/A										TOTAL DEPTH 12747	PERF. 8613 - 12500	
10	1426 N	1384	-0-	-42	-0-	1366 2	18 9	N	16	170 1		44
11	1432 N	1432	-0-	-0-	-0-	1409 2	23 9	N	21			65
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

KATHY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 222143 COMPL. DATE N/A										TOTAL DEPTH 11868	PERF.10345 - 11868	
10	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60 2		N	-0-	1 5		189
11	180 N	-0-	-0-	-180	-0-			N	-0-			189
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

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.//		34773 550	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE				
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.//		521544		WELL #:		1H	RRCID ->	223316	COMPL. DATE	09/26/2006	TOTAL DEPTH	14139	PERF.13928 - 20081
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	
10	5332 X	5060	-0-	-272	-0-	5060	2		N	-0-			-0-
11	5160 X	5020	-0-	-140	-0-	5020	2		N	-0-			-0-
12	5208 X	5038	-0-	-170	-0-	5037	2	1 9	N	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-

INDEPENDENCE		WELL #:		1H	RRCID ->	224423	COMPL. DATE	11/21/2006	TOTAL DEPTH	13636	PERF.13051 - 17698		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

WESTBROOK		WELL #:		1A	RRCID ->	225323	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8865	PERF. 8500 - 8865		
10	744 N	739	-0-	-5	-0-	685	2	54 9	N	49	195 1		9
11	756 N	756	-0-	-0-	-0-	701	2	55 9	N	50			59
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

MARVA UNIT		WELL #:		1RE	RRCID ->	225960	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8898	PERF. 8276 - 10985		
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

SHORTY		WELL #:		1	RRCID ->	226538	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	12614	PERF. 8202 - 12614		
10	1825 N	1825	-0-	-0-	-0-	1769	2	56 9	N	51	2 8		90
11	166 N	166	-0-	-0-	-0-	166	2		N	-0-			90
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	6 8	76

HAYNIE-MOODY		WELL #:		1H	RRCID ->	227991	COMPL. DATE	03/12/2007	TOTAL DEPTH	19808	PERF.14028 - 19808		
10	7409 X	7328	-0-	-81	-0-	992	1	6336 2	N	-0-			-0-
11	7199 X	7199	-0-	-0-	-0-	960	1	6238 2	N	1	1 8		-0-
						1	9						
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-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE												
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544												
HECKMANN UNIT WELL #: 2RE RRCID -> 228080 COMPL. DATE 04/06/2007 TOTAL DEPTH 14750 PERF.13695 - 18337												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	EOM BALANCE
					(L) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		
10		22698 X	22698	-0-	-0-	-0-	22698 2			N	-0-	-0-
11		22770 X	19861	-0-	-2909	-0-	19861 2			N	-0-	-0-
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
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

W.P.T. WELL #: 1H RRCID -> 229621 COMPL. DATE 05/14/2007 TOTAL DEPTH 14723 PERF.14548 - 20299												
10		7378 X	6968	-0-	-410	-0-	992 1	5976 2		N	-0-	-0-
11		7140 X	6728	-0-	-412	-0-	960 1	5768 2		N	-0-	-0-
12		7161 X	6814	-0-	-347	-0-	992 1	5821 2		N	1	1 8
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-

KOPLAR, ROBERT B. WELL #: 1RE RRCID -> 229703 COMPL. DATE 06/19/2004 TOTAL DEPTH 10298 PERF. 9418 - 13351												
10		708 N	708	-0-	-0-	-0-	639 2	69 9		N	63	108
11		858 N	858	-0-	-0-	-0-	752 2	106 9		N	96	204
12		713 N	578	-0-	-135	-0-	535 2	43 9		N	39	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

ASHORN WELL #: 1H RRCID -> 229800 COMPL. DATE 07/18/2007 TOTAL DEPTH 13954 PERF.13610 - 19200												
10		2573 N	2403	-0-	-170	-0-	2403 2			N	-0-	-0-
11		2400 N	2372	-0-	-28	-0-	2371 2	1 9		N	1	1 8
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-

STANTON UNIT WELL #: 3 RRCID -> 231913 COMPL. DATE 06/03/2006 TOTAL DEPTH 12961 PERF.12841 - 15946												
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03		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												
10		10044 X	9630	-0-	-414	-0-	9629 2	1 9		N	1	1 8
11		9720 X	9239	-0-	-481	-0-	9239 2			N	-0-	-0-
12		9889 X	9533	-0-	-356	-0-	9532 2	1 9		N	1	1 8
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-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.//		34773 550	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LEE			
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.//		521544											
HAYNIE, TOM		WELL #:		1H	RRCID ->	232611	COMPL. DATE	09/26/2007	TOTAL DEPTH	14001	PERF.13696	- 19883	
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
10		7803 X	7803	-0-	-0-	992 1	6811 2	N		-0-			-0-
11		7410 X	7410	-0-	-0-	960 1	6450 2	N		-0-			-0-
12		7476 X	7476	-0-	-0-	992 1	6483 2	N		1	1 8		-0-
01		7544 X	7544	-0-	-0-	992 1	6552 2	N		-0-			-0-
02		7378 X	7378	-0-	-0-	896 1	6481 2	N		1	1 8		-0-
*03		7514 X	7514	-0-	-0-	992 1	6522 2	N		-0-			-0-

KEISLER		WELL #:		1H	RRCID ->	234455	COMPL. DATE	01/26/2008	TOTAL DEPTH	14029	PERF.15230	- 20753	
10		8835 X	8460	-0-	-375	992 1	7468 2	N		-0-			-0-
11		8460 X	8327	-0-	-133	960 1	7367 2	N		-0-			-0-
12		8556 X	8554	-0-	-2	992 1	7561 2	N		1	1 8		-0-
01		8525 X	8322	-0-	-203	992 1	7329 2	N		1	1 8		-0-
02		7784 X	7490	-0-	-294	864 1	6626 2	N		-0-			-0-
03		8618 X	8332	-0-	-286	992 1	7340 2	N		-0-			-0-

SEALY		WELL #:		1RE	RRCID ->	234653	COMPL. DATE	05/10/2007	TOTAL DEPTH	12232	PERF.11443	- 15050	
10		1891 N	1887	-0-	-4	1873 2	14 9	N		13			93
11		1778 N	1778	-0-	-0-	1763 2	15 9	N		14			107
12		2108 N	1856	-0-	-252	1803 2	53 9	N		48			155
01		1891 N	1722	-0-	-169	1708 2	14 9	N		13	1 8		167
02		1652 N	1483	-0-	-169	1483 2		N		-0-			167
03		1860 N	1074	-0-	-786	1074 2		N		-0-			167

EAST RICHARDS UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	236334	COMPL. DATE	03/10/2008	TOTAL DEPTH	14439	PERF.14111	- 19622	
10		8488 X	8488	-0-	-0-	8488 2		N		-0-			-0-
11		8014 X	8014	-0-	-0-	8014 2		N		-0-			-0-
12		7831 X	7831	-0-	-0-	7831 2		N		-0-			-0-
01		8095 X	8095	-0-	-0-	8095 2		N		-0-			-0-
02		7238 X	7238	-0-	-0-	7238 2		N		-0-			-0-
*03		7407 X	7407	-0-	-0-	7407 2		N		-0-			-0-

BARNEY UNIT		WELL #:		2RE	RRCID ->	238360	COMPL. DATE	04/24/2008	TOTAL DEPTH	13830	PERF.12790	- 20090	
10		1422 N	1422	-0-	-0-	1422 2		N		-0-			-0-
11		1470 N	1118	-0-	-352	1118 2		N		-0-			-0-
12		1426 N	1226	-0-	-200	1226 2		N		-0-			-0-
01		1426 N	1232	-0-	-194	1231 2	1 9	N		1	1 8		-0-
02		1256 N	1256	-0-	-0-	1256 2		N		-0-			-0-
03		1240 N	1136	-0-	-104	1134 2	2 9	N		2	2 8		-0-

WEST RICHARDS UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	242512	COMPL. DATE	11/19/2007	TOTAL DEPTH	14325	PERF.14207	- 19511	
10		12741 X	12349	-0-	-392	992 1	11356 2	N		1	1 8		-0-
11		12240 X	11862	-0-	-378	960 1	10901 2	N		1	1 8		-0-
12		12586 X	11773	-0-	-813	992 1	10781 2	N		-0-			-0-
01		12555 X	12341	-0-	-214	992 1	11349 2	N		-0-			-0-
02		11256 X	11256	-0-	-0-	896 1	10359 2	N		1	1 8		-0-
03		12338 X	12081	-0-	-257	992 1	11089 2	N		-0-			-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: LEE			
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544													
LYCO													
WELL #: 1H RRCID -> 243800 COMPL. DATE 10/08/2008										TOTAL DEPTH	11824	PERF.11300	- 14075
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				LIFT(L)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10		608 N	608	-0-	-0-	-0-	608 2		N	-0-			50
11		720 N	655	-0-	-65	-0-	655 2		N	-0-			50
12		732 N	732	-0-	-0-	-0-	732 2		N	-0-			50
01		753 N	753	-0-	-0-	-0-	747 2	6 9	N	5	1 8		54
02		616 N	413	-0-	-203	-0-	413 2		N	-0-			54
*03		891 N	891	-0-	-0-	-0-	889 2	2 9	N	2			56

KEISLER UNIT													
WELL #: 2H RRCID -> 243801 COMPL. DATE 08/03/2008										TOTAL DEPTH	14054	PERF.13870	- 20323
10		9858 X	9519	-0-	-339	-0-	992 1	8527 2	N	-0-			-0-
11		9360 X	9157	-0-	-203	-0-	960 1	8197 2	N	-0-			-0-
12		9672 X	9379	-0-	-293	-0-	992 1	8386 2	N	1	1 8		-0-
							1 9						
01		9610 X	9141	-0-	-469	-0-	973 1	8168 2	N	-0-			-0-
02		8723 X	8723	-0-	-0-	-0-	896 1	7827 2	N	-0-			-0-
03		9517 X	9205	-0-	-312	-0-	992 1	8213 2	N	-0-			-0-

HAYNIE, JEFF COMPANY UNIT													
WELL #: 1H RRCID -> 244593 COMPL. DATE 05/15/2008										TOTAL DEPTH	13952	PERF.13758	- 18354
10		10901 X	10901	-0-	-0-	-0-	992 1	9907 2	N	2	2 8		-0-
							2 9						
11		10366 X	10366	-0-	-0-	-0-	960 1	9406 2	N	-0-			-0-
12		10013 X	5641	-0-	-4372	-0-	672 1	4969 2	N	-0-			-0-
01		12229 X	12229	-0-	-0-	-0-	992 1	11237 2	N	-0-			-0-
02		9856 X	9300	-0-	-556	-0-	896 1	8404 2	N	-0-			-0-
03		10912 X	10004	-0-	-908	-0-	992 1	9012 2	N	-0-			-0-

HURST-BAY UNIT													
WELL #: 1H RRCID -> 246965 COMPL. DATE 02/21/2009										TOTAL DEPTH	14698	PERF.14416	- 22107
10		4216 X	3712	-0-	-504	-0-	3712 2		N	-0-			-0-
11		4080 X	3528	-0-	-552	-0-	3528 2		N	-0-			-0-
12		3999 X	3742	-0-	-257	-0-	3741 2	1 9	N	1	1 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-

FIFE UNIT													
WELL #: 2RE RRCID -> 248049 COMPL. DATE 02/27/2009										TOTAL DEPTH	13859	PERF.13732	- 18929
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PATTERSON UNIT													
WELL #: 2RE RRCID -> 249387 COMPL. DATE 10/23/2009										TOTAL DEPTH	12710	PERF.12440	- 17220
10		93 N	67	-0-	-26	-0-	67 2		N	-0-			81
11		143 N	143	-0-	-0-	-0-	143 2		N	-0-			81
12		93 N	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-			81
01		79 N	79	-0-	-0-	-0-	79 2		N	-0-			81
02		84 N	-0-	-0-	-84	-0-			N	-0-			81
*03		223 N	223	-0-	-0-	-0-	223 2		N	-0-			81

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE													
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544													
JET UNIT WELL #: 3 RRCID -> 249822 COMPL. DATE 12/22/2007 TOTAL DEPTH 16167 PERF.14834 - 16095													
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
10		1074 N	1074	-0-	-0-	-0-	1074	2	N	-0-			-0-
11		1033 N	1033	-0-	-0-	-0-	1033	2	N	-0-			-0-
12		1116 N	1067	-0-	-49	-0-	1067	2	N	-0-			-0-
01		1085 N	1027	-0-	-58	-0-	1027	2	N	-0-			-0-
02		952 N	922	-0-	-30	-0-	922	2	N	-0-			-0-
03		1054 N	1007	-0-	-47	-0-	1007	2	N	-0-			-0-

HOKE-COLE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 250528 COMPL. DATE 04/21/2009 TOTAL DEPTH 14175 PERF.13940 - 21056													
10		3873 X	3873	-0-	-0-	-0-	3865	2	8	9	N	7	115
11		5415 X	5415	-0-	-0-	-0-	5400	2	15	9	N	14	128
12		4974 X	4974	-0-	-0-	-0-	4972	2	2	9	N	2	130
01		4700 X	4700	-0-	-0-	-0-	4700	2			N	-0-	130
02		4061 X	4061	-0-	-0-	-0-	4061	2			N	-0-	130
*03		4037 X	4037	-0-	-0-	-0-	4037	2			N	-0-	130

ROCKET WELL #: 2H RRCID -> 251199 COMPL. DATE 11/02/2007 TOTAL DEPTH 14727 PERF.14293 - 16726													
10		1550 N	1541	-0-	-9	-0-	1541	2			N	-0-	-0-
11		1500 N	1459	-0-	-41	-0-	1459	2			N	-0-	-0-
12		1581 N	1461	-0-	-120	-0-	1461	2			N	-0-	-0-
01		1550 N	1450	-0-	-100	-0-	1450	2			N	-0-	-0-
02		1372 N	1305	-0-	-67	-0-	1305	2			N	-0-	-0-
03		1457 N	1400	-0-	-57	-0-	1400	2			N	-0-	-0-

LONGSTREET UNIT WELL #: 1H RRCID -> 254077 COMPL. DATE 08/02/2009 TOTAL DEPTH 14687 PERF.14416 - 21485													
10		20057 X	19182	-0-	-875	-0-	992	1	18189	2	N	1	1 8 -0-
							1	9					
11		19110 X	18394	-0-	-716	-0-	960	1	17434	2	N	-0-	-0-
12		19716 X	18936	-0-	-780	-0-	992	1	17942	2	N	2	2 8 -0-
							2	9					
01		19530 X	18873	-0-	-657	-0-	992	1	17881	2	N	-0-	-0-
02		17500 X	16711	-0-	-789	-0-	896	1	15815	2	N	-0-	-0-
03		19189 X	18711	-0-	-478	-0-	992	1	17719	2	N	-0-	-0-

LIEBSCHER UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 255710 COMPL. DATE 11/01/2009 TOTAL DEPTH 14413 PERF.12143 - 14413													
10		551 N	551	-0-	-0-	-0-	551	2			N	-0-	2 5 199
11		511 N	511	-0-	-0-	-0-	471	2	40	9	N	36	235
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

HUTTO UNIT WELL #: 1H RRCID -> 256589 COMPL. DATE 01/06/2010 TOTAL DEPTH 10872 PERF.10572 - 18150													
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: LEE			
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544																
PRISON FARM WELL #: 1H RRCID -> 258144 COMPL. DATE 04/30/2010 TOTAL DEPTH 14550 PERF. 9803 - 14550																
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
10	2941 N	2941	-0-	-0-	-0-	2806	2	135	9	N	123	191	1		130	
11	870 N	180	-0-	-690	-0-	100	2	80	9	N	73	191	1	1 8	11	
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	3 8	168	

CHAPPEL WOODS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 258284 COMPL. DATE 05/01/2010 TOTAL DEPTH 20770 PERF.14086 - 20770															
10	2328 N	2328	-0-	-0-	-0-	2328	2			N	-0-				-0-
11	2244 N	2244	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
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-

BREDWINNER CO-OP UNIT WELL #: 1 RRCID -> 258363 COMPL. DATE 08/13/2010 TOTAL DEPTH 10957 PERF.10855 - 17150															
10	1232 N	1232	-0-	-0-	-0-	1052	2	180	9	N	164	183	1	1 8	199
11	88 N	88	-0-	-0-	-0-	40	2	48	9	N	44	163	1	1 8	79
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	-0-	324	2	384	9	N	349	365	1	3 8	95

WILKERSON-DAVIS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260156 COMPL. DATE 07/27/2010 TOTAL DEPTH 14075 PERF.10475 - 14075															
10	62 N	7	-0-	-55	-0-	7	2			N	-0-	181	1		29
11	150 N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-				29
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

JONES, A.A. WELL #: 1 RRCID -> 261286 COMPL. DATE 09/13/2010 TOTAL DEPTH 10573 PERF. 9538 - 9670															
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

BURTTSCHELL "A" WELL #: 1 RRCID -> 263201 COMPL. DATE 09/26/2011 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8047 - 8228															
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	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															
10	3441 X	2559	-0-	-882	-0-	2285	2	274	9	N	249	186	1		192
11	3330 X	2632	-0-	-698	-0-	2393	2	239	9	N	217	189	1	3 8	217
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

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE														
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544														
W. LEHMANN OIL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 264352 COMPL. DATE 09/27/2010 TOTAL DEPTH 9745 PERF. 9004 - 12326														
M O	ALLOW 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 AMT	EOM BALANCE
10	412 N	412	-0-	-0-	-0-	412	2			N	-0-			-0-
11	240 N	188	-0-	-52	-0-	188	2			N	-0-			-0-
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-

SCHLEY WELL #: 1 RRCID -> 264418 COMPL. DATE 12/14/2011 TOTAL DEPTH 13182 PERF.12488 - 18942														
10	5135 X	5135	-0-	-0-	-0-	496	1	4516	2	N	112	192	1	95
						123	9							
11	4643 X	4643	-0-	-0-	-0-	464	1	4062	2	N	106	1	8	200
						117	9							
12	5766 X	4193	-0-	-1573	-0-	411	1	3671	2	N	101	184	1	117
						111	9							
01	5766 X	4483	-0-	-1283	-0-	484	1	3874	2	N	114	2	8	229
						125	9							
02	6220 X	6220	-0-	-0-	-0-	448	1	5667	2	N	95	199	1	1 8 124
						105	9							
*03	5322 X	5322	-0-	-0-	-0-	328	1	4904	2	N	82	1	8	205
						90	9							

ABSHIRE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 264914 COMPL. DATE 01/13/2012 TOTAL DEPTH 12119 PERF.12725 - 17424														
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			131
11	1980 X	-0-	-0-	-1980	-0-					N	2			133
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

HODGES-DRUCKHAMMER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 264940 COMPL. DATE 09/27/2011 TOTAL DEPTH 12952 PERF.12492 - 18633														
10	7 N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	-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														
10	186 N	183	-0-	-3	-0-	183	2			N	-0-			39
11	210 N	182	-0-	-28	-0-	182	2			N	-0-			39
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

NEINAST WELL #: 1 RRCID -> 276548 COMPL. DATE 05/17/2014 TOTAL DEPTH 10705 PERF.10815 - 15980														
10	713 N	564	-0-	-149	-0-	546	2	18	9	N	16			82
11	720 N	617	-0-	-103	-0-	584	2	33	9	N	30			112
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

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE														
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544														
AFFIRMED UNIT WELL #: 2 RRCID -> 277252 COMPL. DATE 12/31/2014 TOTAL DEPTH 12892 PERF.12757 - 18040														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	11832 X	11832	-0-	-0-	-0-	465	1	10473	2	N	813	960	1	225
						894	9							
11	11098 X	11098	-0-	-0-	-0-	450	1	9801	2	N	770	784	1 8	210
						847	9							
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 8	173
						809	9							
02	9516 X	9516	-0-	-0-	-0-	420	1	8388	2	N	644	579	1 8	237
						708	9							
*03	10142 X	10142	-0-	-0-	-0-	465	1	8918	2	N	690	756	1	171
						759	9							

JOHNSTON UNIT WELL #: 3 RRCID -> 278578 COMPL. DATE 12/06/2013 TOTAL DEPTH 11502 PERF.11146 - 15552														
10	16988 X	13977	-0-	-3011	-0-	13737	2	240	9	N	218	357	1	132
11	14880 X	14355	-0-	-525	-0-	14101	2	254	9	N	231	188	1	175
12	15159 X	14890	-0-	-269	-0-	14602	2	288	9	N	262	184	1	253
01	15159 X	14556	-0-	-603	-0-	14278	2	278	9	N	253	362	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

GLOYNA-PRUEGNER CO-OP WELL #: 1 RRCID -> 279930 COMPL. DATE 02/16/2015 TOTAL DEPTH 10662 PERF. 9810 - 15715														
10	4922 X	4922	-0-	-0-	-0-	4561	2	361	9	N	328	363	1	109
11	4612 X	4612	-0-	-0-	-0-	4221	2	391	9	N	355	371	1	93
12	907 X	907	-0-	-0-	-0-	790	2	117	9	N	106			199
01	962 X	962	-0-	-0-	-0-	917	2	45	9	N	41			240
02	12 X	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-			240
*03	6 X	6	-0-	-0-	-0-	4	2	2	9	N	2	2	5	240

LAURA WELL #: 1 RRCID -> 282446 COMPL. DATE 08/13/1979 TOTAL DEPTH 8390 PERF. 8376 - 8386														
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	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														
10	91409 X	91409	-0-	-0-	-0-	86554	2	4855	9	N	4414	4592	1 4 8	68
11	98370 X	78809	-0-	-19561	-0-	74916	2	3893	9	N	3539	3419	1	188
12	101649 X	45426	-0-	-56223	-0-	43493	2	1933	9	N	1757	1616	1 24 8	305
01	101649 X	73323	-0-	-28326	-0-	69938	2	3385	9	N	3077	3168	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

GRACE UNIT WELL #: 1RE RRCID -> 284268 COMPL. DATE 11/16/2000 TOTAL DEPTH 11943 PERF.10696 - 14550														
10	655 N	655	-0-	-0-	-0-	655	2			N	-0-			28
11	517 N	517	-0-	-0-	-0-	517	2			N	-0-			28
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

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE														
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544														
SCHADENFREUDE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 284304 COMPL. DATE 03/06/1998 TOTAL DEPTH 11876 PERF.11600 - 14444														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (I)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
11	60 N	39	-0-	-21	-0-	39	2			N	-0-			-0-
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	132
02	1594 N	1594	-0-	-0-	-0-	1445	2	149	9	N	135	191	1	73
*03	1109 N	1109	-0-	-0-	-0-	1006	2	103	9	N	94		3	167

MCHENRY, R.K. WELL #: 2 RRCID -> 284369 COMPL. DATE 06/24/1982 TOTAL DEPTH 8655 PERF. 8300 - 8655														
10	784 N	784	-0-	-0-	-0-	784	2			N	-0-			-0-
11	910 N	910	-0-	-0-	-0-	910	2			N	-0-			-0-
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-

WARRENTON-AMARADO UNIT WELL #: 1RE RRCID -> 284394 COMPL. DATE 12/10/1996 TOTAL DEPTH 11868 PERF.11923 - 14620														
10	919 X	919	-0-	-0-	-0-	890	2	29	9	N	26			213
11	1278 X	1278	-0-	-0-	-0-	1241	2	37	9	N	34	196	1	50
12	1085 X	1085	-0-	-0-	-0-	1053	2	32	9	N	29		1	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

MCMAHAN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 284676 COMPL. DATE 11/01/2017 TOTAL DEPTH 11215 PERF.10740 - 15512														
10	50623 X	40582	-0-	-10041	-0-	38430	2	2152	9	N	1956	2093	1	173
11	44850 X	23869	-0-	-20981	-0-	22567	2	1302	9	N	1184	1151	1	205
12	44671 X	41382	-0-	-3289	-0-	39373	2	2009	9	N	1826	1903	1	123
01	43493 X	37682	-0-	-5811	-0-	35462	2	2220	9	N	2018	1926	1	210
02	38332 X	33367	-0-	-4965	-0-	31509	2	1858	9	N	1689	1729	1	165
03	41385 X	24234	-0-	-17151	-0-	22201	2	2033	9	N	1848	1740	1	271

HARRELL-COLVIN UNIT WELL #: 1RE RRCID -> 285285 COMPL. DATE 12/20/1996 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 9002 - 9687														
10	433 N	433	-0-	-0-	-0-	433	2			N	-0-			52
11	404 N	404	-0-	-0-	-0-	404	2			N	-0-			52
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

JONES, EUGENIA ET AL WELL #: 1 RRCID -> 286242 COMPL. DATE 03/24/1996 TOTAL DEPTH 10606 PERF.10601 - 14838														
10	244 N	244	-0-	-0-	-0-	244	2			N	-0-			28
11	270 N	-0-	-0-	-270	-0-	-0-				N	-0-			28
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-	-0-				N	-0-			28
03	217 N	214	-0-	-3	-0-	214	2			N	-0-			28

MCCULLOUGH-TERRY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 286277 COMPL. DATE 06/17/1993 TOTAL DEPTH 10424 PERF.10576 - 13942														
10	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			N	-0-			-0-
11	180 N	-0-	-0-	-180	-0-	-0-				N	-0-			-0-
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-	-0-				N	-0-			-0-
*03	159 N	159	-0-	-0-	-0-	159	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																
ROMMEL UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 286854		COMPL. DATE 06/28/2018		TOTAL DEPTH 11874		PERF.11371 - 17470						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	61504 X	35526	-0-	-25978	-0-	32817	2	2709	9	N	2463	2911	1		55	
11	52620 X	-0-	-0-	-52620	-0-					N	20	20	8		55	
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	71 8	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	
GARRETT, TERESA UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 286865		COMPL. DATE 05/02/1995		TOTAL DEPTH 9414		PERF. 8278 - 10203						
10	21 N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-				51	
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-				51	
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	
LUCKY		WELL #: 3		RRCID -> 286879		COMPL. DATE 08/02/2018		TOTAL DEPTH 11587		PERF.12097 - 16794						
10	13733 X	9716	-0-	-4017	-0-	868	1	8210	2	N	580	558	1	1 8	245	
						638	9									
11	13290 X	11931	-0-	-1359	-0-	840	1	10259	2	N	756	742	1		259	
						832	9									
12	13733 X	12531	-0-	-1202	-0-	868	1	10911	2	N	684	603	1	5 8	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	2 8	292	
						558	9									
03	12524 X	7021	-0-	-5503	-0-	868	1	5761	2	N	356	366	1		282	
						392	9									
LUCKY		WELL #: 4		RRCID -> 287558		COMPL. DATE 08/02/2018		TOTAL DEPTH 11587		PERF.12276 - 16338						
10	21297 X	17543	-0-	-3754	-0-	1256	1	15683	2	N	549	563	1	2 8	305	
						604	9									
11	19560 X	16537	-0-	-3023	-0-	1215	1	14653	2	N	608	731	1		182	
						669	9									
12	20212 X	17019	-0-	-3193	-0-	1256	1	15055	2	N	644	573	1	1 8	252	
						708	9									
01	20212 X	14354	-0-	-5858	-0-	1256	1	12491	2	N	552	558	1		246	
						607	9									
02	16996 X	11596	-0-	-5400	-0-	1134	1	10062	2	N	364	381	1		229	
						400	9									
03	17546 X	9678	-0-	-7868	-0-	1256	1	8199	2	N	203	195	1	6 8	231	
						223	9									
MCMAHAN UNIT		WELL #: 3H		RRCID -> 287648		COMPL. DATE 08/20/2018		TOTAL DEPTH 10567		PERF.10957 - 15301						
10	44206 X	34122	-0-	-10084	-0-	31258	2	2864	9	N	2604	2482	1		455	
11	36990 X	19567	-0-	-17423	-0-	17820	2	1747	9	N	1588	1916	1	2 8	125	
12	38264 X	38264	-0-	-0-	-0-	35374	2	2890	9	N	2627	2478	1	2 8	272	
01	36146 X	30745	-0-	-5401	-0-	27958	2	2787	9	N	2534	2500	1	5 8	301	
02	32648 X	27173	-0-	-5475	-0-	24922	2	2251	9	N	2046	2118	1	4 8	225	
03	38254 X	19541	-0-	-18713	-0-	17045	2	2496	9	N	2269	2313	1	3 8	178	

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE						
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544												
MCMAHAN UNIT		WELL #: 4H		RRCID -> 287649		COMPL. DATE 08/20/2018		TOTAL DEPTH 11131		PERF.11103 - 14908		
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	
10		37665 X	28478	-0-	-9187	-0-	27301 2	1177 9	N	1070	1303 1	44
11		30840 X	15895	-0-	-14945	-0-	15048 2	847 9	N	770	764 1	49
12		34501 X	34501	-0-	-0-	-0-	32339 2	2162 9	N	1965	1702 1	305
01		28675 X	25410	-0-	-3265	-0-	23809 2	1601 9	N	1455	1557 1	196
02		25900 X	18196	-0-	-7704	-0-	17323 2	873 9	N	794	775 1	212
03		34503 X	12131	-0-	-22372	-0-	11120 2	1011 9	N	919	941 1	187

ELMS-RICKS		WELL #: 2		RRCID -> 287663		COMPL. DATE 10/26/2018		TOTAL DEPTH 12284		PERF.12100 - 17543		
10		15438 X	11968	-0-	-3470	-0-	1256 1	10175 2	N	488	556 1	219
							537 9					
11		14370 X	13153	-0-	-1217	-0-	1216 1	11246 2	N	628	571 1	275
							691 9					
12		14663 X	13864	-0-	-799	-0-	1256 1	11995 2	N	557	563 1	260
							613 9					
01		14663 X	14134	-0-	-529	-0-	1256 1	12278 2	N	545	550 1	253
							600 9					
02		12264 X	11452	-0-	-812	-0-	1135 1	9836 2	N	437	557 1	133
							481 9					
03		13857 X	10581	-0-	-3276	-0-	1256 1	8794 2	N	483	412 1	201
							531 9					

ELMS-RICKS		WELL #: 3		RRCID -> 287724		COMPL. DATE 10/22/2018		TOTAL DEPTH 12400		PERF.12102 - 17909		
10		16213 X	12219	-0-	-3994	-0-	1256 1	10380 2	N	530	549 1	145
							583 9					
11		14970 X	13554	-0-	-1416	-0-	1216 1	11709 2	N	572	557 1	160
							629 9					
12		15469 X	15017	-0-	-452	-0-	1256 1	13224 2	N	488	373 1	270
							537 9					
01		15469 X	14165	-0-	-1304	-0-	1256 1	12441 2	N	425	558 1	136
							468 9					
02		12656 X	11306	-0-	-1350	-0-	1135 1	9735 2	N	396	375 1	157
							436 9					
03		15004 X	10886	-0-	-4118	-0-	1256 1	9191 2	N	399	185 1	370
							439 9					

NW OLDENBURG AMARADO UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 287769		COMPL. DATE 01/23/2019		TOTAL DEPTH 11728		PERF.11974 - 17039		
10		10788 X	5880	-0-	-4908	-0-	5263 2	617 9	N	561	562 1	272
11		8076 X	8076	-0-	-0-	-0-	7300 2	776 9	N	705	731 1	246
12		8412 X	8412	-0-	-0-	-0-	7661 2	751 9	N	683	558 1	367
01		8350 X	8350	-0-	-0-	-0-	7549 2	801 9	N	728	747 1	345
02		7532 X	2299	-0-	-5233	-0-	1952 2	347 9	N	315	403 1	257
03		8401 X	7252	-0-	-1149	-0-	6508 2	744 9	N	676	600 1	331

SCHILHAB-WALLACE UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 288234		COMPL. DATE 01/11/1993		TOTAL DEPTH 12974		PERF. 9300 - 12974		
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE													
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544													
MARLENE, LILI WELL #: 2H RRCID -> 288409 COMPL. DATE 01/04/2018 TOTAL DEPTH 10382 PERF.10516 - 15871													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	* CODE	EOM BALANCE
10		36053 X	6407	-0-	-29646	-0-	5958	2	449	9	N	408	507
11		36429 X	36429	-0-	-0-	-0-	31393	2	5036	9	N	4578	442
12		36272 X	36272	-0-	-0-	-0-	30452	2	5820	9	N	5291	918
01		33046 X	30173	-0-	-2873	-0-	25399	2	4774	9	N	4340	507
02		33992 X	24685	-0-	-9307	-0-	20102	2	4583	9	N	4166	317
03		37634 X	20402	-0-	-17232	-0-	16111	2	4291	9	N	3901	590

LIGER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 288442 COMPL. DATE 05/28/2019 TOTAL DEPTH 11820 PERF.12086 - 16691													
10		27869 X	23924	-0-	-3945	-0-	22023	2	1901	9	N	1728	328
11		26970 X	22643	-0-	-4327	-0-	20776	2	1867	9	N	1697	305
12		27869 X	23063	-0-	-4806	-0-	21206	2	1857	9	N	1688	274
01		26195 X	22649	-0-	-3546	-0-	20872	2	1777	9	N	1615	343
02		22204 X	19700	-0-	-2504	-0-	18145	2	1555	9	N	1414	204
03		23932 X	23266	-0-	-666	-0-	21571	2	1695	9	N	1541	202

FRANK RAUCH UNIT WELL #: 4H RRCID -> 288515 COMPL. DATE 04/05/2019 TOTAL DEPTH 11128 PERF.10907 - 16050													
10		19902 X	16164	-0-	-3738	-0-	14040	2	2124	9	N	1931	468
11		18690 X	13502	-0-	-5188	-0-	11558	2	1944	9	N	1767	403
12		18135 X	15815	-0-	-2320	-0-	13713	2	2102	9	N	1911	484
01		17577 X	12520	-0-	-5057	-0-	10696	2	1824	9	N	1658	476
02		15652 X	10421	-0-	-5231	-0-	8850	2	1571	9	N	1428	394
03		16151 X	14669	-0-	-1482	-0-	12591	2	2078	9	N	1889	418

FRANKS OL WELL #: 2H RRCID -> 289173 COMPL. DATE 07/26/2019 TOTAL DEPTH 11622 PERF.11775 - 16951													
10		13020 X	11089	-0-	-1931	-0-	684	1	9772	2	N	575	295
							633	9					
11		12600 X	8980	-0-	-3620	-0-	536	1	7923	2	N	474	212
							521	9					
12		11997 X	10514	-0-	-1483	-0-	665	1	9259	2	N	536	343
							590	9					
01		11997 X	6256	-0-	-5741	-0-	529	1	5356	2	N	337	297
							371	9					
02		10024 X	8083	-0-	-1941	-0-	515	1	7137	2	N	392	117
							431	9					
03		11098 X	7414	-0-	-3684	-0-	618	1	6421	2	N	341	274
							375	9					

BROUSSARD-LIEBSCHER CO-OP UNIT WELL #: 1H RRCID -> 289184 COMPL. DATE 12/30/2017 TOTAL DEPTH 10988 PERF.10932 - 16175													
10		30051 X	30051	-0-	-0-	-0-	25322	2	4729	9	N	4299	649
11		28840 X	28840	-0-	-0-	-0-	24196	2	4644	9	N	4222	618
12		28544 X	28544	-0-	-0-	-0-	23990	2	4554	9	N	4140	538
01		27758 X	27758	-0-	-0-	-0-	23312	2	4446	9	N	4042	672
02		25188 X	25188	-0-	-0-	-0-	21497	2	3691	9	N	3355	220
*03		21184 X	21184	-0-	-0-	-0-	17253	2	3931	9	N	3574	895

MARY LOU UNIT WELL #: 2H RRCID -> 289880 COMPL. DATE 09/18/2019 TOTAL DEPTH 12097 PERF.11953 - 16122													
10		23126 X	18581	-0-	-4545	-0-	16913	2	1668	9	N	1516	473
11		22380 X	17387	-0-	-4993	-0-	15880	2	1507	9	N	1370	329
12		21080 X	16992	-0-	-4088	-0-	15516	2	1476	9	N	1342	583
01		20212 X	14923	-0-	-5289	-0-	13662	2	1261	9	N	1146	423
02		17780 X	15383	-0-	-2397	-0-	14008	2	1375	9	N	1250	550
03		18569 X	16793	-0-	-1776	-0-	15368	2	1425	9	N	1295	535

OIL AND GAS DIVISION

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE													
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544													
PALO DURO WELL #: 1H RRCID -> 291094 COMPL. DATE 10/31/2020 TOTAL DEPTH 10255 PERF.10816 - 16749													
M O	ALLOW CODE	GAS 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	
10	188480 X	106420	-0-	-82060	-0-	92446 2	174 4	N	12545	12233 1		508	
11	123810 X	97432	-0-	-26378	-0-	13800 9							
12	119660 X	90783	-0-	-28877	-0-	85431 2	106 4	N	10814	10976 1		346	
01	113863 X	88900	-0-	-24963	-0-	11895 9							
02	96180 X	69473	-0-	-26707	-0-	79456 2	151 4	N	10160	9764 1	1 8	741	
03	106423 X	19952	-0-	-86471	-0-	11176 9							
						77757 2	306 4	N	9852	10008 1		585	
						10837 9							
						61395 2	295 4	N	7075	7611 1	2 8	47	
						7783 9							
						17710 2	54 4	N	1989	1470 1		566	
						2188 9							
DIETZ O.L. UNIT WELL #: 3H RRCID -> 291315 COMPL. DATE 10/31/2020 TOTAL DEPTH 10512 PERF.10848 - 17673													
10	194184 X	114329	-0-	-79855	-0-	97041 2	183 4	N	15550	15618 1		440	
11	133020 X	110703	-0-	-22317	-0-	17105 9							
12	132184 X	109678	-0-	-22506	-0-	95510 2	119 4	N	13704	13545 1		599	
01	122884 X	107409	-0-	-15475	-0-	15074 9							
02	104524 X	85522	-0-	-19002	-0-	94858 2	180 4	N	13309	13618 1		290	
03	114390 X	86462	-0-	-27928	-0-	14640 9							
						94126 2	371 4	N	11738	11234 1		794	
						12912 9							
						75123 2	361 4	N	9125	9562 1		357	
						10038 9							
						77779 2	236 4	N	7679	7546 1		490	
						8447 9							
LEVI GOODRICH UNIT 2 WELL #: 2H RRCID -> 291349 COMPL. DATE 10/15/2020 TOTAL DEPTH 10267 PERF.10753 - 15978													
10	136214 X	68099	-0-	-68115	-0-	339 1	55962 2	Y	10586	10782 1		155	
11	131820 X	65604	-0-	-66216	-0-	153 4	11645 9						
12	136214 X	34666	-0-	-101548	-0-	313 1	53559 2	Y	10560	10124 1	7 8	584	
01	77345 X	52188	-0-	-25157	-0-	116 4	11616 9						
02	65072 X	47981	-0-	-17091	-0-	226 1	28769 2	Y	5033	5439 1		178	
03	68107 X	52901	-0-	-15206	-0-	135 4	5536 9						
						42178 2	1025 4	Y	8168	7542 1		804	
						8985 9							
						39825 2	910 4	Y	6587	7118 1	1 8	272	
						7246 9							
						8 1	43669 2	Y	7867	7719 1	37 8	383	
						570 4	8654 9						
YUKON A WELL #: 1H RRCID -> 291455 COMPL. DATE 01/31/2021 TOTAL DEPTH 10942 PERF.11140 - 15808													
10	127379 X	20044	-0-	-107335	-0-	248 1	14574 2	Y	4661	4308 1	5 8	348	
11	123270 X	49275	-0-	-73995	-0-	95 4	5127 9						
12	127379 X	49577	-0-	-77802	-0-	674 1	35762 2	Y	11503	11230 1		621	
01	127379 X	43038	-0-	-84341	-0-	186 4	12653 9						
02	46004 X	35924	-0-	-10080	-0-	1013 1	36443 2	Y	10889	10810 1	4 8	696	
03	50933 X	23028	-0-	-27905	-0-	143 4	11978 9						
						707 1	31966 2	Y	9283	9173 1	3 8	803	
						154 4	10211 9						
						623 1	26777 2	Y	7603	7584 1		822	
						161 4	8363 9						
						936 1	14702 2	Y	6451	6150 1		1123	
						294 4	7096 9						

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.//		34773 550	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LEE			
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.//		521544											
YUKON C		WELL #:		3H	RRCID ->	291545	COMPL. DATE	01/31/2021	TOTAL DEPTH	11291	PERF.11289	- 17732	
M O	ALLOW CODE	GAS 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
10	145808 X	120076	-0-	-25732	-0-	1762 1	103738 2	Y	12634	12645	1	33 8	943
						679 4	13897 9						
11	168240 X	107043	-0-	-61197	-0-	1747 1	92734 2	Y	10982	11332	1		593
						482 4	12080 9						
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	46761	-0-	-73302	-0-	2281 1	35818 2	Y	7223	6828	1	20 8	1254
						717 4	7945 9						

SARATOGA B		WELL #:		2H	RRCID ->	291562	COMPL. DATE	12/29/2020	TOTAL DEPTH	10830	PERF.11636	- 19203	
10	164796 X	114588	-0-	-50208	-0-	2090 1	88298 2	Y	21920	21791	1		472
						88 4	24112 9						
11	159480 X	104332	-0-	-55148	-0-	1823 1	80030 2	Y	20399	20225	1		646
						40 4	22439 9						
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						

LIEBSCHER		WELL #:		3H	RRCID ->	291575	COMPL. DATE	01/31/2021	TOTAL DEPTH	11233	PERF.11143	- 16667	
10	1451809 X	125086	-0-	-1326723	-0-	1894 1	111493 2	Y	9972	9914	1		746
						730 4	10969 9						
11	181770 X	112540	-0-	-69230	-0-	1898 1	100763 2	Y	8505	8792	1		459
						523 4	9356 9						
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	58839	-0-	-66246	-0-	3137 1	49265 2	Y	4955	4640	1		863
						986 4	5451 9						

SARATOGA C		WELL #:		3H	RRCID ->	291641	COMPL. DATE	12/29/2020	TOTAL DEPTH	11545	PERF.11333	- 18369	
10	220317 X	150456	-0-	-69861	-0-	3088 1	130455 2	Y	15257	15160	1		328
						130 4	16783 9						
11	213210 X	136194	-0-	-77016	-0-	2703 1	118653 2	Y	13435	13337	1		426
						59 4	14779 9						
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						

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE													
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544													
KING WELL #: 8RE RRCID -> 291715 COMPL. DATE 10/19/1995 TOTAL DEPTH 8470 PERF. 8062 - 11410													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
10		0	697	-0-	697	11559	697	2		N	-0-		-0-
11		11970 X	411	-0-	-11559		411	2		N	-0-		-0-
12		2573 X	97	-0-	-2476		97	2		N	-0-		-0-
01		2573 X	1050	-0-	-1523		1050	2		N	-0-		-0-
02		2324 X	675	-0-	-1649		675	2		N	-0-		-0-
*03		744 N	705	-0-	-39		705	2		N	-0-		-0-

PEACH WELL #: 1H RRCID -> 291783 COMPL. DATE 03/24/1998 TOTAL DEPTH 11358 PERF.10893 - 15919													
10		0	79	-0-	79	1125	79	2		N	-0-		-0-
11		1242 X	74	-0-	-1168		74	2		N	-0-		-0-
12		1674 X	160	-0-	-1514		77	2	83	9	N	75	75
01		1674 X	60	-0-	-1614		60	2		N	-0-		75
02		1512 X	120	-0-	-1392		52	2	68	9	N	62	137
03		124 N	53	-0-	-71		50	2	3	9	N	3	32

MD AMERICA ENERGY, LLC 556481													
MAGNESS WELL #: 1 RRCID -> 279970 COMPL. DATE 10/20/2015 TOTAL DEPTH 10175 PERF. 8310 - 8338													
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	194				N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	194				N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	194				N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	194				N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	194				N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	194				N	NO RPT		-0-

MINERAL TECHNOLOGIES, INC. 593635													
DITTMAR WELL #: 1 RRCID -> 146840 COMPL. DATE 07/25/1993 TOTAL DEPTH 12025 PERF.11846 - 12025													
10		1023 N	117	-0-	-906		117	3		N	-0-		75
11		390 N	60	-0-	-330		60	3		N	-0-		75
12		186 N	79	-0-	-107		79	3		N	-0-		75
01		124 N	60	-0-	-64		60	3		N	-0-		75
02		56 N	41	-0-	-15		41	3		N	-0-		75
*03		41 N	41	-0-	-0-		41	3		N	-0-		75

MEANS "B" WELL #: 3H RRCID -> 186109 COMPL. DATE 07/08/2002 TOTAL DEPTH 10939 PERF.10266 - 12740													
10		39162 X	9593	-0-	-29569		8574	3	1019	9	N	926	411
11		7468 X	7468	-0-	-0-		6606	3	862	9	N	784	104
12		19187 X	19187	-0-	-0-		17374	3	1813	9	N	1648	275
01		13012 X	13012	-0-	-0-		11915	3	1097	9	N	997	184
02		9327 X	9327	-0-	-0-		8479	3	848	9	N	771	227
*03		9158 X	9158	-0-	-0-		8255	3	903	9	N	821	286

NITRO OIL & GAS, LLC 611014													
WOLFF WELL #: 4H RRCID -> 189029 COMPL. DATE 04/18/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.11645 - 14699													
10		948 N	948	-0-	-0-		933	3	15	9	N	14	154
11		909 N	909	-0-	-0-		906	3	3	9	N	3	157
12		853 N	853	-0-	-0-		853	3			N	-0-	157
01		917 N	917	-0-	-0-		916	3	1	9	N	1	158
02		756 N	707	-0-	-49		707	3			N	-0-	158
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT	158

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 PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
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												
10	2942 N	2942	-0-	-0-	-0-	2540	2	402 9	N	365		441
11	1937 N	1937	-0-	-0-	-0-	1733	2	204 9	N	185	375 1 1 8	250
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
PALEO OIL COMPANY LLC 635131												
PATRIOT WELL #: 1 X RRCID -> 211914 COMPL. DATE 02/01/2005 TOTAL DEPTH 15133 PERF.15497 - 18942												
10	290 N	290	-0-	-0-	-0-	290	2		N	-0-		-0-
11	578 N	578	-0-	-0-	-0-	578	2		N	-0-		-0-
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	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	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												
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
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-
POCO LLC 668802												
REIM, MILTON WELL #: 1 RRCID -> 157259 COMPL. DATE 01/03/1999 TOTAL DEPTH 8779 PERF. 8237 - 10076												
10	1798 N	1163	-0-	-635	-0-	1138	2	25 9	N	23		71
11	1920 N	1180	-0-	-740	-0-	1145	2	35 9	N	32		103
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
POINTER EXPLORATION CO, LLC 668908												
THIEL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 160814 COMPL. DATE 07/22/2009 TOTAL DEPTH 18460 PERF.14559 - 14985												
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

GIDDINGS (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) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	C	COND PROD	** DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			77
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			77
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			77
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			77
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			77
03	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			
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			86
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			86
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
MITCHELL, B. P. ETAL		WELL #:		2	RRCID -> 278539	COMPL. DATE 07/30/1981	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 8723	- 8997			
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
PROLINE ENERGY RESOURCES INC		WELL #:		1	RRCID -> 156592	COMPL. DATE 07/13/1995	TOTAL DEPTH 17065	PERF.13823	- 17065				
10	537 N	537	-0-	-0-	-0-	534 2	3 9	N	3				101
11	878 N	878	-0-	-0-	-0-	878 2		N	-0-				101
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
CLAY FARMS		WELL #:		1H	RRCID -> 202564	COMPL. DATE 03/12/2004	TOTAL DEPTH 11597	PERF.11215	- 15267				
10	1643 N	1618	-0-	-25	-0-	1431 2	187 9	N	170	181 1			4
11	1740 N	1410	-0-	-330	-0-	1410 2		N	-0-				4
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	1602 N	1602	-0-	-0-	-0-	1602 2		N	-0-				4
CALHOUN, F. D.		WELL #:		1H	RRCID -> 203178	COMPL. DATE 06/24/2005	TOTAL DEPTH 13384	PERF.12169	- 16840				
10	660 N	660	-0-	-0-	-0-	660 2		N	-0-				104
11	496 N	496	-0-	-0-	-0-	496 2		N	-0-				104
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	924	-0-	-1060	-0-	924 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 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
10		346 N	346	-0-	-0-	-0-	346 2		N	-0-		45
11		480 N	279	-0-	-201	-0-	279 2		N	-0-		45
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	533	-0-	-56	-0-	533 2		N	-0-		45

MUSTANG		WELL #:		1H	RRCID ->	211933	COMPL. DATE	09/02/2005	TOTAL DEPTH	15240	PERF.15120 - 17185	
10	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1 2		N	-0-		-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
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-

CLAY FARMS		WELL #:		2 H	RRCID ->	220415	COMPL. DATE	05/09/2005	TOTAL DEPTH	11706	PERF.11724 - 14200	
10	1774	N	1774	-0-	-0-	-0-	1774 2		N	-0-		87
11	2137	N	2137	-0-	-0-	-0-	2137 2		N	-0-		87
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	46	-0-	-16	-0-	46 2		N	-0-		87

DEVON		WELL #:		1	RRCID ->	229993	COMPL. DATE	04/26/2007	TOTAL DEPTH	15250	PERF.15568 - 18093	
10	1519	N	936	-0-	-583	-0-	936 2		N	-0-		-0-
11	1470	N	729	-0-	-741	-0-	729 2		N	-0-		-0-
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	1453	-0-	-66	-0-	1453 2		N	-0-		-0-

MATIS, J.		WELL #:		1RE	RRCID ->	275341	COMPL. DATE	10/15/2013	TOTAL DEPTH	10091	PERF. 9861 - 12970	
10	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146 2		N	-0-	112 1	39
11	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186 2		N	-0-		39
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	167	-0-	-19	-0-	167 2		N	-0-		39

R & S ENERGY, INC.		WELL #:		687485	RRCID ->	159646	COMPL. DATE	08/03/1996	TOTAL DEPTH	9970	PERF. 9881 - 11491	
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		58
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		58
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		58
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		58
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		58
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		58

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 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
*10		1827 N	1827	-0-	-0-	-0-	1827 2		N	-0-	51 7		-0-
*11		1982 N	1982	-0-	-0-	-0-	1982 2		N	-0-			-0-
*12		1730 N	1730	-0-	-0-	-0-	1730 2		N	-0-			-0-
01		1612 N	1384	-0-	-228	-0-	1384 2		N	-0-			-0-
*02		1205 N	1205	-0-	-0-	-0-	1205 2		N	-0-			-0-
*03		1104 N	1104	-0-	-0-	-0-	1104 2		N	-0-			-0-

ZAPALAC, MORRIS F.		WELL #:		1H	RRCID ->	162545	COMPL. DATE	01/18/1997	TOTAL DEPTH	17445	PERF.12509 - 17445
10	5611 X	4247	-0-	-1364	-0-	234 1	3739 2	N	249	372 1	224
						274 9					
11	4380 X	3247	-0-	-1133	-0-	170 1	2779 2	N	271	367 1	128
						298 9					
12	7223 X	2583	-0-	-4640	-0-	134 1	2226 2	N	203	189 1	142
						223 9					
01	7223 X	2408	-0-	-4815	-0-	126 1	2029 2	N	230		372
						253 9					
02	6524 X	1167	-0-	-5357	-0-	65 1	1007 2	N	86	378 1	80
						95 9					
03	4247 X	1544	-0-	-2703	-0-	92 1	1378 2	N	67	1 8	146
						74 9					

ORSAK UNIT		WELL #:		10L	RRCID ->	163559	COMPL. DATE	05/03/1997	TOTAL DEPTH	13664	PERF.12888 - 17655
10	12086 X	12086	-0-	-0-	-0-	670 1	10727 2	N	626	572 1	279
						689 9					
11	11746 X	11746	-0-	-0-	-0-	640 1	10446 2	N	600	557 1	322
						660 9					
12	11385 X	11385	-0-	-0-	-0-	611 1	10168 2	N	551	771 1	101
						606 9				1 8	
01	10790 X	10790	-0-	-0-	-0-	605 1	9758 2	N	388	382 1	107
						427 9					
02	9619 X	9619	-0-	-0-	-0-	545 1	8443 2	N	574	382 1	299
						631 9					
*03	10213 X	10213	-0-	-0-	-0-	611 1	9205 2	N	361	573 1	87
						397 9					

CANIK UNIT		WELL #:		RRCID ->	164837	COMPL. DATE	07/18/1997	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.13082 - 17985
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	47
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	47
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	47
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	47
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	47
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	47
PLUGGED AND ABANDONED				12/21/2018						

BLAIR OL UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	166348	COMPL. DATE	11/14/2018	TOTAL DEPTH	13683	PERF. 8716 - 8950
10	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		27
11	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		27
12	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		27
01	0 K	-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

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	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	6262 X	711	-0-	-5551	-0-	42 1	669 2	N	-0-			54
11	3780 X	1959	-0-	-1821	-0-	113 1	1846 2	N	-0-			54
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

KONVICKA		WELL #: 10L		RRCID -> 169882		COMPL. DATE 06/08/1998		TOTAL DEPTH 14211 PERF.13715 - 18704				
10	496 N	329	-0-	-167	-0-	19 1	310 2	N	-0-			232
11	240 N	227	-0-	-13	-0-	13 1	214 2	N	-0-			232
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

WECHETA UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 172478		COMPL. DATE 01/11/1999		TOTAL DEPTH 13709 PERF.13163 - 18497				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60
03	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				
10	34410 X	25946	-0-	-8464	-0-	1232 1	23447 2	N	1152	1255 1		218
11	32310 X	22028	-0-	-10282	-0-	1267 9	20087 2	N	1041	954 1		305
12	30597 X	21132	-0-	-9465	-0-	796 1	18745 2	N	1048	1142 1		211
01	27590 X	23871	-0-	-3719	-0-	1145 9	18994 2	N	1408	1357 1		262
*02	23436 X	19425	-0-	-4011	-0-	1234 1	15363 2	N	911	962 1		211
*03	25947 X	14212	-0-	-11735	-0-	1153 9	11526 2	N	923	971 1		163

TANGO		WELL #: 1H		RRCID -> 285821		COMPL. DATE 11/03/2018		TOTAL DEPTH 13864 PERF.13927 - 20018				
10	44361 X	24295	-0-	-20066	-0-	1164 1	21901 2	N	1118	1336 1		331
11	42930 X	23337	-0-	-19593	-0-	1230 9	21337 2	N	1109	1155 1		285
12	44237 X	21097	-0-	-23140	-0-	780 1	18411 2	N	1251	1149 1	1 8	386
01	37696 X	22684	-0-	-15012	-0-	1220 9	18340 2	N	936	1149 1		173
*02	24556 X	20197	-0-	-4359	-0-	1310 1	15474 2	N	1002	957 1		218
*03	24304 X	21697	-0-	-2607	-0-	1376 9	18013 2	N	960	965 1		213

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) 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			
10	32922 X	27502	-0-	-5420	-0-	1277 1245	1	24980	2 N	1132	1132	1	164
11	30930 X	14093	-0-	-16837	-0-	568 939	1	12586	2 N	854	765	1	253
12	27838 X	24461	-0-	-3377	-0-	1328 1560	1	21573	2 N	1418	1347	1	324
01	27497 X	25251	-0-	-2246	-0-	3600 1267	1	20384	2 N	1152	1362	1	114
02	24836 X	21031	-0-	-3805	-0-	3568 638	1	16825	2 N	580	580	1	114
03	27497 X	22358	-0-	-5139	-0-	2692 1107	1	18559	2 N	1006	954	1	166

RAMBO		WELL #: 1H		RRCID -> 287775		COMPL. DATE 05/06/2019		TOTAL DEPTH 13346 PERF.14225 - 19445					
10	28295 X	28295	-0-	-0-	-0-	1219 1173	1	25903	2 Y	1066	1304	1	50
11	24901 X	24901	-0-	-0-	-0-	1799 925	1	22177	2 Y	841	572	1	319
12	24587 X	24587	-0-	-0-	-0-	654 981	1	22952	2 Y	892	756	1	454
01	23308 X	23308	-0-	-0-	-0-	2718 762	1	19828	2 Y	693	766	1	381
02	23530 X	23530	-0-	-0-	-0-	3860 1041	1	18629	2 Y	946	997	1	330
*03	23053 X	23053	-0-	-0-	-0-	2820 634	1	19599	2 Y	576	780	1	126

RAMBO		WELL #: 2H		RRCID -> 287778		COMPL. DATE 05/06/2019		TOTAL DEPTH 13764 PERF.13926 - 19321					
10	57242 X	57242	-0-	-0-	-0-	2855 488	1	53899	2 Y	444	368	1	143
11	54600 X	49605	-0-	-4995	-0-	1779 821	1	47005	2 Y	746	570	1	319
12	56420 X	46512	-0-	-9908	-0-	3021 557	1	42934	2 Y	506	576	1	249
01	56420 X	51065	-0-	-5355	-0-	7621 778	1	42666	2 Y	707	584	1	372
02	50960 X	44360	-0-	-6600	-0-	7976 806	1	35578	2 Y	733	887	1	218
*03	41477 X	41477	-0-	-0-	-0-	4472 629	1	36376	2 Y	572	577	1	213

LINCOLN		WELL #: 1H		RRCID -> 289097		COMPL. DATE 11/03/2019		TOTAL DEPTH 13393 PERF.14329 - 19788					
10	62806 X	48303	-0-	-14503	-0-	2377 2155	1	43771	2 N	1959	2272	1	87
11	55260 X	44290	-0-	-10970	-0-	1229 1669	1	41392	2 N	1517	1321	1	283
12	57102 X	52526	-0-	-4576	-0-	3461 2147	1	46918	2 N	1952	1786	1	448
01	59445 X	59445	-0-	-0-	-0-	9094 2045	1	48306	2 N	1859	1918	1	389
02	50982 X	50982	-0-	-0-	-0-	9121 1575	1	40286	2 N	1432	1502	1	319
*03	55577 X	55577	-0-	-0-	-0-	5518 1750	1	48309	2 N	1591	1696	1	213

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	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	74741 X	57013	-0-	-17728	-0-	2778	1	52116	2	N	1926	2052	1	249
						2119	9							
11	69690 X	56921	-0-	-12769	-0-	1840	1	52676	2	N	2186	1903	1	532
						2405	9							
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							
KOCIAN OL WELL #: 2H RRCID -> 289475 COMPL. DATE 06/01/2019 TOTAL DEPTH 13492 PERF.13548 - 18428														
10	50375 X	45525	-0-	-4850	-0-	1967	1	40658	2	N	2636	2230	1	473
						2900	9							
11	47760 X	23150	-0-	-24610	-0-	1133	1	20607	2	N	1282	1716	1	39
						1410	9							
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	
DREDD WELL #: 1H RRCID -> 289635 COMPL. DATE 11/20/2019 TOTAL DEPTH 13115 PERF.13611 - 18311														
10	52173 X	48369	-0-	-3804	-0-	1872	1	43155	2	N	3038	2679	1	636
						3342	9							
11	50040 X	40547	-0-	-9493	-0-	1940	1	35283	2	N	3022	3434	1	224
						3324	9							
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							
RANGER WELL #: 1H RRCID -> 290401 COMPL. DATE 01/24/2021 TOTAL DEPTH 13853 PERF.13952 - 19597														
10	182869 X	134910	-0-	-47959	-0-	5150	1	123262	2	N	5907	5649	1	602
						6498	9							
11	166530 X	120571	-0-	-45959	-0-	5940	1	108011	2	N	6018	6242	1	378
						6620	9							
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							

 GDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
 RAMTEX ENERGY LLC //CONT.// 690225
 CLIFPHANGER 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
10		216163 X	114251	-0-	-101912	-0-	4260	1	101953	2	N	7307	7237	1			465
							8038	9									
11		177090 X	104930	-0-	-72160	-0-	5079	1	92342	2	N	6826	6995	1			296
							7509	9									
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									

 SANDEL OPERATING COMPANY 747534
 SMITH, A. UNIT WELL #: 1H RRCID -> 157910 COMPL. DATE 11/17/1995 TOTAL DEPTH 16342 PERF.13617 - 16342

10		1837 N	1837	-0-	-0-	-0-	1837	2			N	-0-					54
11		1307 N	1307	-0-	-0-	-0-	1307	2			N	-0-					54
12		1829 N	-0-	-0-	-1829	-0-					N	-0-					54
01		2116 N	2116	-0-	-0-	-0-	2116	2			N	-0-					54
02		1818 N	1818	-0-	-0-	-0-	1818	2			N	-0-					54
*03		1530 N	1530	-0-	-0-	-0-	1530	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

10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		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

10		290 N	290	-0-	-0-	-0-	1	1	289	2	N	-0-					-0-
11		281 N	281	-0-	-0-	-0-	1	1	280	2	N	-0-					-0-
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-

 SHIELD PETROLEUM 777007
 J. W. V. OL WELL #: RRCID -> 162301 COMPL. DATE 09/21/1996 TOTAL DEPTH 12512 PERF.12093 - 15700

10		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					173
11		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					173
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

PLUGGED AND ABANDONED 03/29/2000

GIDDINGS (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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	3069 X	2853	-0-	-216	-0-	2334	2	519	9	N	472	384	1	5 8	314
11	3157 X	3157	-0-	-0-	-0-	2567	2	590	9	N	536	582	1	4 8	264
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

SOUTHWEST RESOURCES, INC.				806471											
WARMKE UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	146860	COMPL. DATE	04/13/2000	TOTAL DEPTH	14485	PERF.	12068 - 10581			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

QUINN S/T		WELL #:		1H	RRCID ->	152965	COMPL. DATE	11/29/1996	TOTAL DEPTH	15909	PERF.	13085 - 15909			
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
PLUGGED AND ABANDONED 11/19/2021															

QUE PASA "B" 2ST		WELL #:		H 2ST	RRCID ->	153774	COMPL. DATE	03/26/1996	TOTAL DEPTH	15200	PERF.	12600 - 16431			
10	DLQ G-10	2329	-0-	2329	4418	2329	2			Y	-0-				-0-
11	DLQ G-10	1596	-0-	1596	6014	1596	2			Y	-0-				-0-
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	NO RPT	-0-	-2573	-0-					Y	NO RPT				-0-

ROBINSON		WELL #:		1H	RRCID ->	153780	COMPL. DATE	02/18/1995	TOTAL DEPTH	15130	PERF.	12983 - 15130			
10	1794 N	1794	-0-	-0-	-0-	1794	2			N	-0-				13
11	2183 N	2183	-0-	-0-	-0-	2183	2			N	-0-				13
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	NO RPT	-0-	-1705	-0-					N	NO RPT				13

MORNINGSIDE-ROBINSON		WELL #:		1H	RRCID ->	159374	COMPL. DATE	05/17/1996	TOTAL DEPTH	15360	PERF.	12700 - 15360			
10	2193 N	2193	-0-	-0-	-0-	2193	2			N	-0-				53
11	2183 N	2183	-0-	-0-	-0-	2183	2			N	-0-				53
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	2232 N	NO RPT	-0-	-2232	-0-					N	NO RPT				53

ROBINSON "B"		WELL #:		2H	RRCID ->	161900	COMPL. DATE	01/19/1997	TOTAL DEPTH	16654	PERF.	13155 - 16654			
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
PLUGGED AND ABANDONED 09/16/2021															

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.// 34773 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE	
SOUTHWEST RESOURCES, INC.		//CONT.// 806471							
QUE PASA "C"		WELL #: 3H		RRCID -> 163246		COMPL. DATE 04/27/1997		TOTAL DEPTH 16237 PERF.13382 - 16327	
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
10	DLQ G-10	233	-0-	233	610	233 2	Y	-0-	-0-
11	0 A	-0-	-0-	-0-	610		Y	-0-	-0-
12	0 A	-0-	-0-	-0-	610		Y	-0-	-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	610		Y	-0-	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 11/19/2021									
QUE PASA "D"		WELL #: 4H		RRCID -> 164025		COMPL. DATE 07/01/1997		TOTAL DEPTH 15820 PERF.12762 - 15820	
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 11/19/2021									
YEGUA PROPERTIES UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 229729		COMPL. DATE 07/10/2007		TOTAL DEPTH 11618 PERF.11179 - 11618	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	86
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	86
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	86
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
MARLIN		WELL #: 1		RRCID -> 235076		COMPL. DATE 03/14/2008		TOTAL DEPTH 14939 PERF.14690 - 19696	
10	5257 X	5257	-0-	-0-	-0-	190 1	5067 2	N	-0-
11	4680 X	4500	-0-	-180	-0-	4500 2		N	-0-
12	5580 X	5288	-0-	-292	-0-	236 1	5052 2	N	-0-
01	5580 X	5403	-0-	-177	-0-	5403 2		N	-0-
02	5040 X	3933	-0-	-1107	-0-	3933 2		N	-0-
03	5301 X	4421	-0-	-880	-0-	4421 2		N	-0-
MARLIN UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 246228		COMPL. DATE 09/25/2008		TOTAL DEPTH 15164 PERF.14880 - 20000	
10	2728 X	2089	-0-	-639	-0-	76 1	2013 2	N	-0-
11	2640 X	854	-0-	-1786	-0-	854 2		N	-0-
12	2976 X	2481	-0-	-495	-0-	111 1	2370 2	N	-0-
01	3229 X	3229	-0-	-0-	-0-	3229 2		N	-0-
02	2688 X	1936	-0-	-752	-0-	1936 2		N	-0-
03	2480 X	1045	-0-	-1435	-0-	1045 2		N	-0-
WALKOVIK UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 256702		COMPL. DATE 03/20/2010		TOTAL DEPTH 14321 PERF.14190 - 17809	
10	2015 N	1669	-0-	-346	-0-	1669 2		N	-0-
11	2179 N	2179	-0-	-0-	-0-	2179 2		N	-0-
12	2139 N	1691	-0-	-448	-0-	1691 2		N	-0-
01	1969 N	1969	-0-	-0-	-0-	1969 2		N	-0-
02	2044 N	1277	-0-	-767	-0-	1277 2		N	-0-
*03	2416 N	2416	-0-	-0-	-0-	2416 2		N	-0-
APOLONIA		WELL #: 2		RRCID -> 256972		COMPL. DATE 10/13/2009		TOTAL DEPTH 14308 PERF.14056 - 19750	
10	1953 N	1621	-0-	-332	-0-	1621 2		N	-0-
11	2116 N	2116	-0-	-0-	-0-	2116 2		N	-0-
12	2077 N	1641	-0-	-436	-0-	1641 2		N	-0-
01	1911 N	1911	-0-	-0-	-0-	1911 2		N	-0-
02	1988 N	1240	-0-	-748	-0-	1240 2		N	-0-
*03	2346 N	2346	-0-	-0-	-0-	2346 2		N	-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.//		34773 550	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LEE					
SOUTHWEST RESOURCES, INC.		//CONT.//		806471									
WRANGLER		WELL #:		2	RRCID ->	261187	COMPL. DATE	09/15/2010	TOTAL DEPTH	14950	PERF.	15027 - 17187	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10		1146 N	1146	-0-	-0-	-0-	42 1	1104 2		N	-0-		-0-
11		1020 N	933	-0-	-87	-0-	933 2			N	-0-		-0-
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-

TAURUS ENTERPRISES CORPORATION		837188		NORTH GAYHILL		WELL #:		10L	RRCID ->	097838	COMPL. DATE	12/31/1981	TOTAL DEPTH	12294	PERF.	11740 - 11881
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					37
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					37
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					37
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					37
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					37
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					37
PLUGGED AND ABANDONED													12/16/2004			

TE-RAY RESOURCES, LLC		840557		SHULA UNIT		WELL #:		10L	RRCID ->	167153	COMPL. DATE	11/29/1997	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	13100 - 19686
10	5368 X	5368	-0-	-0-	-0-	-0-	5368 2			N	-0-					195
11	4939 X	4939	-0-	-0-	-0-	-0-	4895 2	44 9		N	40	185 1				50
12	4433 X	4433	-0-	-0-	-0-	-0-	4374 2	59 9		N	54					104
01	4467 X	4467	-0-	-0-	-0-	-0-	4436 2	31 9		N	28					132
*02	3584 X	3584	-0-	-0-	-0-	-0-	3556 2	28 9		N	25					157
*03	4329 X	4329	-0-	-0-	-0-	-0-	4266 2	63 9		N	57	188 1				26

TEXAS AMERICAN RESOURCES COMPANY		844344		LANNISTER UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	289874	COMPL. DATE	03/25/2020	TOTAL DEPTH	9919	PERF.	9840 - 14979
10	34255 X	15670	-0-	-18585	-0-	-0-	1685 1	13770 3		N	195	192 1				224
							215 9									
11	30630 X	15097	-0-	-15533	-0-	-0-	14886 3	211 9		N	192	190 1				226
12	28582 X	19740	-0-	-8842	-0-	-0-	1319 1	18121 3		N	273	186 1				313
							300 9									
01	27342 X	17515	-0-	-9827	-0-	-0-	824 1	16458 3		N	212	374 1				151
							233 9									
02	21840 X	4150	-0-	-17690	-0-	-0-	4067 3	83 9		N	75					226
03	19747 X	8009	-0-	-11738	-0-	-0-	477 1	7405 3		N	115	181 1				160
							127 9									

TEXAS INDEPENDENT EXPLOR LTD.		846548		STORK, ARTHUR		WELL #:		1H	RRCID ->	280229	COMPL. DATE	12/09/1994	TOTAL DEPTH	8330	PERF.	8300 - 8693
10	809 N	809	-0-	-0-	-0-	-0-	809 2			N	-0-					39
11	755 N	755	-0-	-0-	-0-	-0-	755 2			N	-0-					39
12	834 N	834	-0-	-0-	-0-	-0-	820 2	14 9		N	13					52
01	818 N	818	-0-	-0-	-0-	-0-	818 2			N	-0-					52
02	737 N	737	-0-	-0-	-0-	-0-	737 2			N	-0-					52
03	806 N	712	-0-	-94	-0-	-0-	712 2			N	-0-					52

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.//		34773 550	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LEE						
TEX-LEE OPERATING COMPANY				849765										
MIKESKA				WELL #:	1	RRCID ->	140301	COMPL. DATE	10/05/2000	TOTAL DEPTH	11969	PERF.11655	-	13131
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
10	124 N	104	-0-	-20	-0-	104	3			N	-0-			53
11	166 N	166	-0-	-0-	-0-	166	3			N	-0-			53
12	124 N	119	-0-	-5	-0-	119	3			N	-0-			53
01	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135	3			N	-0-			53
02	168 N	122	-0-	-46	-0-	122	3			N	-0-			53
*03	148 N	148	-0-	-0-	-0-	148	3			N	-0-			53

TRIVISTA OPERATING LLC				871169										
MCELROY				WELL #:	1	RRCID ->	096314	COMPL. DATE	10/30/1992	TOTAL DEPTH	12334	PERF.10775	-	12334
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

U. S. OPERATING, INC.				875431										
TISH				WELL #:	2	RRCID ->	075992	COMPL. DATE	03/03/1978	TOTAL DEPTH	9004	PERF. 8605	-	8786
10	593 N	593	-0-	-0-	-0-	585	2	8	9	N	7			38
11	512 N	512	-0-	-0-	-0-	504	2	8	9	N	7			45
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

JAN UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	082185	COMPL. DATE	03/24/1979	TOTAL DEPTH	8747	PERF. 8459	-	8718
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	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
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	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
10	354 N	354	-0-	-0-	-0-	354	2			N	-0-			-0-
11	336 N	336	-0-	-0-	-0-	336	2			N	-0-			-0-
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-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.// 34773 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE						
U. S. OPERATING, INC.		//CONT.// 875431												
DONNA		WELL #: 1		RRCID -> 090409		COMPL. DATE 10/10/1980		TOTAL DEPTH 9050		PERF. 8729 - 8955				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	257 N	257	-0-	-0-	-0-	257	2			N	-0-			2
11	251 N	251	-0-	-0-	-0-	251	2			N	-0-			2
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

GERDES		WELL #: 1		RRCID -> 128600		COMPL. DATE 11/22/1978		TOTAL DEPTH 8423		PERF. 7936 - 8423				
10	1147 N	1000	-0-	-147	-0-	983	2	17	9	N	15			30
11	1127 N	1127	-0-	-0-	-0-	1099	2	28	9	N	25	1	8	54
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	5
02	1114 N	1114	-0-	-0-	-0-	1071	2	43	9	N	39		1	44
*03	1258 N	1258	-0-	-0-	-0-	1230	2	28	9	N	25	1	8	68

SHARON		WELL #: 1RH		RRCID -> 154704		COMPL. DATE 05/22/1995		TOTAL DEPTH 10978		PERF. 8411 - 10978				
10	558 N	476	-0-	-82	-0-	476	2			N	-0-			34
11	537 N	537	-0-	-0-	-0-	537	2			N	-0-			34
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

PETERSON, NANCY		WELL #: 2		RRCID -> 165932		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 8430		PERF. 8206 - 8362				
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

UNIT PETROLEUM COMPANY		877099		RRCID -> 226539		COMPL. DATE 07/20/1983		TOTAL DEPTH 10908		PERF. 10873 - 10908				
BECKY		WELL #: 01												
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			91
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			91
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			91

VERDUN OIL & GAS LLC		884566		RRCID -> 148090		COMPL. DATE 01/12/2007		TOTAL DEPTH 11564		PERF. 11125 - 14135				
WALKER, M. P.		WELL #: 2H												
10	62 N	28	-0-	-34	-0-	28	3			N	-0-			53
11	90 N	58	-0-	-32	-0-	58	3			N	-0-			53
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	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			53

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.// 34773 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE		
VERDUN OIL & GAS LLC		//CONT.// 884566								
VILAS-MOORE		WELL #: 1		RRCID -> 148290		COMPL. DATE 01/24/1996		TOTAL DEPTH 15870 PERF.12585 - 15166		
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
10	1548 N	1548	-0-	-0-	-0-	1548 3	N	-0-		-0-
11	1854 N	1854	-0-	-0-	-0-	1854 3	N	-0-		-0-
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	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

WALKER, M. P.		WELL #: 3H		RRCID -> 149172		COMPL. DATE 03/19/1994		TOTAL DEPTH 15111 PERF.11165 - 15111		
10	62 N	38	-0-	-24	-0-	38 3	N	-0-		77
11	120 N	73	-0-	-47	-0-	73 3	N	-0-		77
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	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		77

KANKEL		WELL #: 1RE		RRCID -> 154484		COMPL. DATE 12/23/2010		TOTAL DEPTH 12744 PERF.12631 - 16950		
10	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106 3	N	-0-		144
11	300 N	54	-0-	-246	-0-	54 3	N	-0-		144
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	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		144

VILAS		WELL #: 1		RRCID -> 155274		COMPL. DATE 11/08/1996		TOTAL DEPTH 15174 PERF.12023 - 15174		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		55
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		55
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		55
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		55
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		55
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		55

MOORE, JESSE		WELL #: 11H		RRCID -> 155376		COMPL. DATE 04/03/2002		TOTAL DEPTH 15020 PERF.11388 - 15280		
10	93 N	92	-0-	-1	-0-	92 3	N	-0-		204
11	90 N	66	-0-	-24	-0-	66 3	N	-0-		204
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	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		204

MOORE ESTATE UNIT		WELL #: 5H		RRCID -> 157261		COMPL. DATE 10/23/1995		TOTAL DEPTH 16006 PERF.11955 - 16006		
10	1788 N	1788	-0-	-0-	-0-	1788 3	N	-0-		98
11	1764 N	1764	-0-	-0-	-0-	1764 3	N	-0-		98
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	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		98

SCHULTE UNIT		WELL #: 3H		RRCID -> 157450		COMPL. DATE 12/15/1995		TOTAL DEPTH 15895 PERF.11908 - 15895		
10	434 N	124	-0-	-310	-0-	124 3	N	-0-		62
11	330 N	301	-0-	-29	-0-	301 3	N	-0-		62
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	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		62

OIL AND GAS DIVISION

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.// 34773 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE			
VERDUN OIL & GAS LLC		//CONT.// 884566									
BYRD UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 157676		COMPL. DATE 11/29/1995		TOTAL DEPTH 16146 PERF.12002 - 16146			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10	496 N	328	-0-	-168	-0-	328	3	N	-0-		77
11	450 N	394	-0-	-56	-0-	394	3	N	-0-		77
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	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		77

HUTCHINGS ESTATE		WELL #: 1H		RRCID -> 157899		COMPL. DATE 02/16/1996		TOTAL DEPTH 16894 PERF.12266 - 16894			
10	217 N	89	-0-	-128	-0-	89	3	N	-0-		169
11	147 N	147	-0-	-0-	-0-	147	3	N	-0-		169
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	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		169

VILAS-WALTON		WELL #: 1H		RRCID -> 160200		COMPL. DATE 04/16/1996		TOTAL DEPTH 16365 PERF.12496 - 16365			
10	930 N	826	-0-	-104	-0-	826	3	N	-0-		137
11	900 N	786	-0-	-114	-0-	786	3	N	-0-		137
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	728 N	NO RPT	-0-	-728	-0-			N	NO RPT		137
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		137

MAGEE, HENRY G. ET AL		WELL #: 1		RRCID -> 161961		COMPL. DATE 12/11/1996		TOTAL DEPTH 14411 PERF. 9606 - 14411			
10	992 N	79	-0-	-913	-0-	79	3	N	-0-		124
11	620 N	620	-0-	-0-	-0-	620	3	N	-0-		124
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	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		124

WILKIN, MABEL		WELL #: 7HU		RRCID -> 162950		COMPL. DATE 05/17/1997		TOTAL DEPTH 15931 PERF.11306 - 15931			
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	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			
10	648 N	648	-0-	-0-	-0-	648	3	N	-0-		-0-
11	508 N	508	-0-	-0-	-0-	508	3	N	-0-		-0-
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	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MOORE, THOMAS		WELL #: 1H		RRCID -> 189825		COMPL. DATE 05/21/2002		TOTAL DEPTH N/A PERF.11972 - 17615			
10	711 N	711	-0-	-0-	-0-	711	3	N	-0-		137
11	1608 N	1608	-0-	-0-	-0-	1608	3	N	-0-		137
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	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		137

OIL AND GAS DIVISION

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.//		34773 550	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE								
VERDUN OIL & GAS LLC		//CONT.//		884566													
WILKINS "A"		WELL #:		4HU	RRCID ->	189946	COMPL. DATE	01/12/2002	TOTAL DEPTH	15450	PERF.	11268 - 15927					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		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					
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28

VERDUN CASHION UNIT A		WELL #:		1H	RRCID ->	286071	COMPL. DATE	06/18/2018	TOTAL DEPTH	10363	PERF.	11355 - 21057					
10		25172 X	9433	-0-	-15739	-0-	9168	3	265	9	N	241	204	1			431
11		24506 X	24506	-0-	-0-	-0-	23649	3	857	9	N	779	589	1			621
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	NO RPT	-0-	-25327	-0-					N	NO RPT					635

BELLEAU WOOD		WELL #:		1H	RRCID ->	288823	COMPL. DATE	08/30/2019	TOTAL DEPTH	14383	PERF.	14230 - 22001					
10		202368 X	144151	-0-	-58217	-0-	144151	3			N	-0-					59
11		195840 X	132632	-0-	-63208	-0-	132632	3			N	-0-					59
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	NO RPT	-0-	-144150	-0-					N	NO RPT					59

SOMME		WELL #:		1H	RRCID ->	289105	COMPL. DATE	08/26/2018	TOTAL DEPTH	13562	PERF.	13312 - 21376					
10		95511 X	50463	-0-	-45048	-0-	219	1	50098	3	N	133	198	1			104
11		78930 X	44137	-0-	-34793	-0-	146	9	213	1	43755	3	154				258
12		70308 X	52833	-0-	-17475	-0-	169	9	1129	1	51575	3	117	185	1		190
01		65656 X	65656	-0-	-0-	-0-	129	9	3342	1	62148	3	151	175	1		166
02		49781 X	49781	-0-	-0-	-0-	166	9	2727	1	46926	3	116				282
03		50468 X	NO RPT	-0-	-50468	-0-	128	9			N	NO RPT					282

SAINT-MIHIEL		WELL #:		1H	RRCID ->	289148	COMPL. DATE	08/04/2019	TOTAL DEPTH	14302	PERF.	14115 - 21880					
10		209684 X	172330	-0-	-37354	-0-	172330	3			N	-0-					54
11		204270 X	163636	-0-	-40634	-0-	163636	3			N	-0-					54
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	NO RPT	-0-	-172329	-0-					N	NO RPT					54

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
 WESTPARK PETROLEUM, INC. 912934
 CG & HD WELL #: 1 RRCID -> 122185 COMPL. DATE 03/24/1986 TOTAL DEPTH 11587 PERF.11369 - 11551

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
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WESTLANDS RESOURCES CORPORATION 913020
 PETERS, ALTON WELL #: 1 RRCID -> 233287 COMPL. DATE 10/07/1981 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8911 - 9128

10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			105
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			105
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			105
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			105
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			105
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			105

PLUGGED AND ABANDONED 04/16/2019

YOUNG, JOHN H., INC. 948460
 BARON WELL #: 1 RRCID -> 121024 COMPL. DATE 03/24/1986 TOTAL DEPTH 11440 PERF.11322 - 11440

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

TALLEY WELL #: 1 RRCID -> 259669 COMPL. DATE 10/27/2010 TOTAL DEPTH 12950 PERF.11660 - 11690

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			169
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			169
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			169
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			169
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			169
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			169

GILBERT WOODS (9490) 34807 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JEFFERSON
 ADS OPERATING, INC. 000222
 APPELT PROPERTIES WELL #: 1 RRCID -> 140297 COMPL. DATE 10/23/1991 TOTAL DEPTH 10148 PERF. 9472 - 9482

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GILLOCK (BIG GAS, FB-F) 34925 044 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GALVESTON
 VAST OIL TX OPERATING LLC 883803
 CROSS MEDIA WELL #: 1 RRCID -> 175740 COMPL. DATE 09/29/1999 TOTAL DEPTH 8930 PERF. 8715 - 8746

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			39
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			39
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			39
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			39
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			39
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			39

GILLOCK (COAST) 34925 074 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GALVESTON
 PLANTATION OPERATING CO., INC. 667907
 DAMIANI, JULES WELL #: RRCID -> 006382 COMPL. DATE 01/23/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8616 - 8646

M	ALLOW CODE	GAS PROD	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
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3
03	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

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	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

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
03	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		
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-		
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-		
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-		
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-		
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-		
03	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		
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
03	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		
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
03	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		
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
03	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		
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
03	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		
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		

GILLOCK, SOUTH		//CONT.//		34929 001	ASSOCIATED	49B	CNTY: GALVESTON						
PROMISE ENERGY OPERATIONS, LLC		//CONT.//		681359									
GILLOCK, SOUTH UNIT		WELL #:		49	RRCID ->	096218	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9203	PERF.	9120 -	9148
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
03	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
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	13917			N	NO RPT			-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	13917			N	NO RPT			-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	13917			N	NO RPT			-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	13917			N	NO RPT			-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	13917			N	NO RPT			-0-	
03	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
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
03	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
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
03	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
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
03	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
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
03	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	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			18
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			18
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			18
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			18
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			18
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			18
PLUGGED AND ABANDONED 01/21/2020														

PROMISE ENERGY OPERATIONS, LLC 681359
SOUTH GILLOCK UNIT WELL #: 1 RRCID -> 149112 COMPL. DATE 04/05/1994 TOTAL DEPTH 8280 PERF. 7632 - 7647

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	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

10	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-			60
11	480 N	465	-0-	-15	-0-	465	2			N	-0-			60
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	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			60

RASMUSSEN WELL #: 6 RRCID -> 191805 COMPL. DATE 08/02/2002 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7654 - 7726

10	533 X	533	-0-	-0-	-0-	533	2			N	-0-			95
11	1050 X	59	-0-	-991	-0-	59	2			N	-0-			95
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	NO RPT	-0-	-372	-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

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	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

10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

GLASSCOCK (FRIO 2600)		35231 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLORADO		
ALLEGiant RESOURCES, LLC		013365								
TURNER-PLUMMER		WELL #:	2	RRCID ->	271289	COMPL. DATE	10/16/2013	TOTAL DEPTH	5588 PERF. 5150 - 7732	
M	ALLOW CODE	GAS 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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	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	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
03	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	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	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	
10	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	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	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	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
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	216
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	216
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	216
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	216
*02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	216
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	216

GLASSCOCK RANCH												
WELL #: 2 RRCID -> 258981 COMPL. DATE 02/08/2011 TOTAL DEPTH 11078 PERF.10455 - 10830												
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	251
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	251
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	251
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	251
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	251
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	251

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

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															
10	15002	X	15002	-0-	-0-	-0-	242	1	14357	2	N	366	368	1	383
							403	9							
11	16467	X	16467	-0-	-0-	-0-	258	1	15796	2	N	375	351	1	407
							413	9							
12	16553	X	16553	-0-	-0-	-0-	276	1	15862	2	N	377	354	1	430
							415	9							
01	14410	X	14410	-0-	-0-	-0-	239	1	13832	2	N	308	360	1	378
							339	9							
*02	9841	X	9841	-0-	-0-	-0-	154	1	9687	2	N	-0-	186	1	192
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			192

ORX RESOURCES, L.L.C.															
MCDOWELL															
WELL #: 2 RRCID -> 279190 COMPL. DATE 10/14/2014 TOTAL DEPTH 11941 PERF.11910 - 11938															
10	13419	X	13419	-0-	-0-	-0-	12931	3	488	9	N	444	377	1	153
11	12599	X	12599	-0-	-0-	-0-	12124	3	475	9	N	432	378	1	207
12	12860	X	12860	-0-	-0-	-0-	12354	3	506	9	N	460	570	1	97
01	18729	X	18729	-0-	-0-	-0-	18182	3	547	9	N	497	387	1	207
02	15315	X	15315	-0-	-0-	-0-	14867	3	448	9	N	407	363	1	251
03	13423	X	8099	-0-	-5324	-0-	7437	2	662	9	N	602	575	1	278

GLASSCOCK (WILCOX 11,200)		//CONT.//		35231 960	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: COLORADO			
SQUARE MILE ENERGY, L.L.C.				810815								
CANNON		WELL #:		1	RRCID ->	271318	COMPL. DATE	08/28/2013	TOTAL DEPTH	12503	PERF.12008 - 12038	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	33883 X	32906	-0-	-977	-0-	31749 3	1157 9	N	1052	902 1		980
11	32790 X	31056	-0-	-1734	-0-	29923 3	1133 9	N	1030	1080 1		930
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

GLASSCOCK (WILCOX 11,600)		//CONT.//		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 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
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			324
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			324
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			324
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			324
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			324
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			324
PLUGGED AND ABANDONED _____ 10/31/2019												

ORX RESOURCES, L.L.C.		//CONT.//		627136	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: COLORADO			
MCDOWELL												
		WELL #:		1	RRCID ->	278629	COMPL. DATE	01/03/2014	TOTAL DEPTH	13040	PERF.11656 - 11682	
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
10	8959 X	177	-0-	-8782	-0-	90 3	87 9	N	79	188 1		-0-
11	4950 X	109	-0-	-4841	-0-	74 3	35 9	N	32			32
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

GLASSCOCK, S. (WILCOX 10,800)		//CONT.//		35237 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: COLORADO			
PROLINE ENERGY RESOURCES INC				681327								
GLASSCOCK, C. G.		WELL #:		1	RRCID ->	065451	COMPL. DATE	11/30/1975	TOTAL DEPTH	11228	PERF. N/A	
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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			62
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			62
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			62
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			62
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			62
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			62

GLEN FLORA (YEGUA 8600)		//CONT.//		35285 700	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: WHARTON			
HILCORP ENERGY COMPANY				386310								
NILSON		WELL #:		3	RRCID ->	282277	COMPL. DATE	09/08/2015	TOTAL DEPTH	8714	PERF. 8485 - 8748	
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
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GLEN FLORA (YEGUA 9000)		35285 750		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON								
HILCORP ENERGY COMPANY		386310														
RIOUX		WELL #: 1		RRCID -> 279380		COMPL. DATE 03/13/2015		TOTAL DEPTH 9225 PERF. 9033 - 9100								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	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
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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								
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					73
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					73
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					73
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					73
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					73
03	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								
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					46
11	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					46
12	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					46
01	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					46
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					46
03	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								
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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								
10	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			Y	-0-					69
11	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			Y	-0-					69
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					69

GOLIGHTLY (JACKSON) ARCADIA OPERATING, LLC NEBLETT'S CREEK		35695 175 028734		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SAN JACINTO					
WELL #:		1		RRCID -> 280820		COMPL. DATE 03/05/2014		TOTAL DEPTH 4600		PERF. 3364 - 3368			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*10	10869	31791	-0-	20922	216000	31791	2		N	-0-			-0-
11	11970	32825	-0-	20855	236855	32825	2		N	-0-			-0-
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	4273	NO RPT	-0-	-4273	254693				N	NO RPT			-0-

VT VISTATEX ENERGY LLC CHAMPION		887723		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: POLK					
WELL #:		1		RRCID -> 136181		COMPL. DATE 08/01/1990		TOTAL DEPTH 4032		PERF. 2642 - 2650			
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

GOODRICH (4850) BRAMMER PETROLEUM, INC. SOUTHLAND PAPER MILLS		35820 825 088600		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: POLK					
WELL #:		1		RRCID -> 120220		COMPL. DATE 02/16/1986		TOTAL DEPTH 5800		PERF. 4875 - 4878			
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			104
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			104
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			104
PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/09/2018													

GOOSE CREEK TREK RESOURCES, INC. SMITH, ASHBEL 2		35862 001 867578		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRIS					
WELL #:		46		RRCID -> 204900		COMPL. DATE 09/15/2004		TOTAL DEPTH 4432		PERF. 4012 - 4088			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	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	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	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	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE		AMT CODE		AMT CODE	M	PROD		AMT CODE	BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	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	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	15043					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	15043					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	15043					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	15043					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	15043					N	NO RPT			-0-
03	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	
10	9703	14064	-0-	4361	9897	310	1	13440	2	N	285	366	1	4 2 147
						314	9							
11	9390	12712	-0-	3322	13219	300	1	12365	2	N	43			190
						47	9							
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	NO RPT	-0-	-9703	17890					N	NO RPT			100

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	
10	7161 #	6726	-0-	-435	-0-	6726	2			N	-0-			179
11	6930 #	6733	-0-	-197	-0-	6733	2			N	-0-			179
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

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	
10	13503 X	13503	-0-	-0-	-0-	13471	2	32	9	N	29	172	1	94
11	16740 X	15547	-0-	-1193	-0-	15468	2	79	9	N	72			166
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

GRACELAND (LOWER WILCOX - ELVIS)				36236 300	NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: COLORADO					
VIPER S.W.D., LLC				886209												
KANE BRANDON				WELL #:	1	RRCID ->	257004	COMPL. DATE	08/01/2009	TOTAL DEPTH	18460	PERF.16254 - 17873				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

GRAND SLAM (CLAUGHTON)				36361 075	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: MATAGORDA					
ARCADIA OPERATING, LLC				028734												
RUNNELLS GAS UNIT				WELL #:	3	RRCID ->	181480	COMPL. DATE	11/26/2000	TOTAL DEPTH	14505	PERF.14331 - 14371				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10		1550 X	-0-	-0-	-1550	-0-					Y	-0-				72
11		1500 X	-0-	-0-	-1500	-0-					Y	-0-				72
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 NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				89

RUNNELLS GAS UNIT				WELL #:	7	RRCID ->	189268	COMPL. DATE	12/20/2001	TOTAL DEPTH	15000	PERF.14263 - 14410				
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				8
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				8
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	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 NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				10

RUNNELLS GAS UNIT 1				WELL #:	10	RRCID ->	261682	COMPL. DATE	04/21/2011	TOTAL DEPTH	14785	PERF.13249 - 13258				
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				341
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				341
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				341
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				341
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				341
03		14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				341

FIELD PETROLEUM CORP. STEELE				266906												
				WELL #:	1	RRCID ->	193667	COMPL. DATE	01/05/2003	TOTAL DEPTH	15639	PERF.12814 - 14983				
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03		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)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	92 N	92	-0-	-0-	-0-		92 2		N	-0-			10
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			10
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

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

10	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 K	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

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	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

10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	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

10	3410 X	2974	-0-	-436	-0-	2857	2	117	9	N	106	121	1	182
11	3180 X	2871	-0-	-309	-0-	2755	2	116	9	N	105	196	1	91
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

GRESHAM (9700)		//CONT.//		36851 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WHARTON				
TRANSPACIFIC ENERGY, LLC				864566										
REED UNIT				WELL #:	2	RRCID ->	280802	COMPL. DATE	10/16/2015	TOTAL DEPTH	10504	PERF.10194 - 10226		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	235 N	235	-0-	-0-	-0-	233	2	2	9	N	2			258
11	1020 N	711	-0-	-309	-0-	40	1	657	2	N	13			271
						14	9							
12	899 N	649	-0-	-250	-0-	84	1	554	2	N	10			281
						11	9							
01	675 N	675	-0-	-0-	-0-	66	1	598	2	N	10			291
						11	9							
02	833 N	833	-0-	-0-	-0-	110	1	701	2	N	20			311
						22	9							
*03	1583 N	1583	-0-	-0-	-0-	448	1	1099	2	N	33			344
						36	9							

REED UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	281087	COMPL. DATE	07/23/2015	TOTAL DEPTH	10307	PERF.10746 - 10859		
10	124 X	15	-0-	-109	-0-	15	2			N	-0-			265
11	120 X	67	-0-	-53	-0-	3	1	51	2	N	12			277
						13	9							
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
						33	9							
02	2696 X	2696	-0-	-0-	-0-	351	1	2249	2	N	87			394
						96	9							
*03	2737 N	2737	-0-	-0-	-0-	756	1	1854	2	N	115	176	1	333
						127	9							

BETTY MAE UNIT				WELL #:	2	RRCID ->	281654	COMPL. DATE	03/25/2016	TOTAL DEPTH	9950	PERF. 9731 - 9746		
10	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-			264
11	60 N	55	-0-	-5	-0-	3	1	52	2	N	-0-			264
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

BETTY MAE UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	281707	COMPL. DATE	03/03/2016	TOTAL DEPTH	10054	PERF. 9863 - 9893		
10	62 N	45	-0-	-17	-0-	45	2			N	-0-			79
11	60 N	20	-0-	-40	-0-	1	1	19	2	N	-0-			79
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
						2	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		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

GUENTHER (WILCOX CONS) TMR EXPLORATION, INC. GUENTHER GAS UNIT		//CONT.// //CONT.//	37295 480 834097	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: WHARTON							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
WELL #: 3 RRCID -> 219171 COMPL. DATE 06/09/2006 TOTAL DEPTH 16259 PERF.13075 - 16130													
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			14
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			14
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			14
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			14
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			14
03	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											
10	378 N	378	-0-	-0-	-0-	378	2		N	-0-			17
11	420 N	-0-	-0-	-420	-0-				N	-0-			17
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

GULF TERRACE (YEGUA EY-2) BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC. TYRRELL-COMBEST		37400 500 048169	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: JEFFERSON								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
WELL #: 1 RRCID -> 258813 COMPL. DATE 08/11/2012 TOTAL DEPTH 13645 PERF.12578 - 14046													
10	7316 X	6352	-0-	-964	-0-	233	1	5286 2	N	757	890 1	12 8	728
						833	9						
11	7080 X	6230	-0-	-850	-0-	240	1	5208 2	N	711	539 1	12 8	888
						782	9						
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	NO RPT	-0-	-6448	-0-				N	NO RPT			715

GUM BAYOU (COOK MTN., LO.) BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC. MOORE'S BLUFF 'A'		37426 166 048169	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: LIBERTY								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
WELL #: 1 RRCID -> 280619 COMPL. DATE 08/27/2014 TOTAL DEPTH 11885 PERF.11666 - 11762													
10	24366 X	23729	-0-	-637	-0-	310	1	22583 2	N	760	723 1	10 8	376
						836	9						
11	22980 X	21388	-0-	-1592	-0-	300	1	20349 2	N	672	724 1	12 8	312
						739	9						
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	NO RPT	-0-	-23715	-0-				N	NO RPT			237

MOORE'S BLUFF		WELL #: 2 RRCID -> 280660 COMPL. DATE 02/13/2016 TOTAL DEPTH 12094 PERF.11840 - 11852											
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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 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	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	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						
10	2604 X	-0-	-0-	-2604	-0-				N	1	1	8		52
11	2010 X	-0-	-0-	-2010	-0-				N	-0-				52
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				52
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				52
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				52
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				52
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 11/23/2021														

BROUSSARD-HEBERT 'E'		WELL #: 1		RRCID -> 292106		COMPL. DATE 11/23/2021		TOTAL DEPTH 10185 PERF.10782 - 10826						
11	0	10838	-0-	10838	10838	72	1	10138	2	N	571	185	1	386
						628	9							
*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	NO RPT	-0-	-103540	-0-					N	NO RPT			474

PROGENIES OPERATING LLC		681161		RRCID -> 230390		COMPL. DATE 06/18/2007		TOTAL DEPTH 11150 PERF.10732 - 10742						
WILBANKS		WELL #: 2												
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				378
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				378
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				378
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				378
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				378
03	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						
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	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						
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-

GUM ISLAND, N. (HACKBERRY 4)		37456 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JEFFERSON								
LUCKY LAD ENERGY, LLC		512179														
HEBERT-BROUSSARD		WELL #: 2		RRCID -> 065430		COMPL. DATE 01/03/1976		TOTAL DEPTH 11029 PERF. N/A								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
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-					43

HEBERT-BROUSSARD		WELL #: 3		RRCID -> 069375		COMPL. DATE 10/11/1976		TOTAL DEPTH 11000 PERF. N/A								
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					68
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					68
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.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					68

HEBERT-BROUSSARD		WELL #: 4		RRCID -> 073919		COMPL. DATE 01/01/1992		TOTAL DEPTH 11385 PERF. 5350 - 5370								
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HEBERT-BROUSSARD		WELL #: 14		RRCID -> 097273		COMPL. DATE 10/29/1981		TOTAL DEPTH 11223 PERF. 11093 - 11106								
10	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	1			N	-0-					184
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					184
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					184
01	31 N	-0-	-0-	-0-	-31					N	-0-					184
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					184
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					184

HEBERT-BROUSSARD		WELL #: 18		RRCID -> 168925		COMPL. DATE 02/17/1998		TOTAL DEPTH 11458 PERF. 11226 - 11246								
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	4447				Y	-0-					5
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	4447				Y	-0-					5
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	4447				Y	-0-					5
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	4447				Y	-0-					5
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	4447				Y	-0-					5
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	4447				Y	NO RPT					5

GUM ISLAND, W. (7700)		37463 300		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JEFFERSON								
LUCKY LAD ENERGY, LLC		512179														
HEBERT-BROUSSARD		WELL #: 19		RRCID -> 140612		COMPL. DATE 06/10/1997		TOTAL DEPTH 10735 PERF. 5574 - 5960								
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUM SLOUGH (Y-4) 37468 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JASPER
 WHITEHEAD RESOURCES, LTD. 919409
 FEE #1 SWD WELL #: 1 RRCID -> 120925 COMPL. DATE 01/18/1986 TOTAL DEPTH 8515 PERF. 5030 - 5250

M	ALLOW CODE	GAS 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
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	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

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	733 N	733	-0-	-0-	-0-	30	1	672	2	N	28					90
						31	9									
11	14B2 EXT	607	-0-	607	607	29	1	556	2	N	20					110
						22	9									
12	14B2 EXT	441	-0-	441	1048	31	1	365	2	N	41					151
						45	9									
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	NO RPT	-0-	-0-	1492					N	NO RPT					160

HAMEL (WILCOX 9050) 38433 498 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLORADO
 GEMARMI INC. 298884
 HOBIZAL WELL #: 1 RRCID -> 242070 COMPL. DATE 12/18/2007 TOTAL DEPTH 9144 PERF. 9005 - 9022

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OIL AND GAS DIVISION

HAMEL, EAST (9800)			38434 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: COLORADO			
PRIME OPERATING COMPANY			677770										
MILLER, GEORGE ESTATE			WELL #: 2		RRCID -> 150383		COMPL. DATE 06/03/1994			TOTAL DEPTH 10012 PERF. 9808 - 9850			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	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

10		6585 X	6585	-0-	-0-	-0-	620 1	5875 2	N	82	158 1		90
							90 9						
11		6315 X	6315	-0-	-0-	-0-	600 1	5590 2	N	114			204
							125 9						
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						

HAMEL, SOUTH (9350)			38440 530		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: COLORADO			
MAGNUM PRODUCING, LP			521516										
WEGENHOFT			WELL #: 2		RRCID -> 205418		COMPL. DATE 09/24/2004			TOTAL DEPTH 16200 PERF. 9302 - 9308			
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HAMMAN			38524 001		ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: MATAGORDA			
ATLAS OPERATING LLC			036587										
MCWILLIAMS OIL UNIT			WELL #: 4		RRCID -> 284393		COMPL. DATE 02/13/2011			TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8174 - 8180			
10	183 N	183	-0-	-0-	-0-	173 2	10 9	N		9			71
11	801 N	801	-0-	-0-	-0-	789 2	12 9	N		11			82
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			90

HAMMAN, EAST (FB A)			38525 050		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: MATAGORDA			
RAP OPERATING, L.L.C.			693654										
TALAFUSE GAS UNIT			WELL #: 4		RRCID -> 257003		COMPL. DATE 09/22/2008			TOTAL DEPTH 11700 PERF. 1116 - 11174			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	177690			N	-0-			52
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	177690			N	-0-			52
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	177690			N	-0-			52
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	177690			N	-0-			52
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	177690			N	-0-			52
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	177690			N	NO RPT			52

HAMMAN, EAST (10,700 FRIO)			38525 660		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: MATAGORDA			
RAP OPERATING, L.L.C.			693654										
MILBERGER GAS UNIT			WELL #: 2		RRCID -> 276868		COMPL. DATE 05/29/2013			TOTAL DEPTH 11650 PERF.10720 - 10740			
10	725 N	725	-0-	-0-	-0-	706 2	19 9	N		17			240
11	2459 N	2459	-0-	-0-	-0-	2420 3	39 9	N		35			275
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	NO RPT	-0-	-1736	-0-			N		NO RPT			276

HAMMAN, EAST (10,870)
RAP OPERATING, L.L.C.
MILBERGER GAS UNIT

38525 726 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
693654
WELL #: 1 RRCID -> 210822 COMPL. DATE 06/10/2005 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10835 - 10851

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
10	1178 #	817	-0-	-361	-0-	701 2	116 9	N	105	185 1	175					
11	1020 #	574	-0-	-446	-0-	473 2	101 9	N	92		267					
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	589 N	NO RPT	-0-	-589	-0-			N	NO RPT		125					

HAMMAN, EAST (11,150)
RAP OPERATING, L.L.C.
GOOLSBEE

38525 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
693654
WELL #: 2 RRCID -> 250050 COMPL. DATE 07/04/2008 TOTAL DEPTH 11318 PERF.11140 - 11156

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	20			N	-0-		72					
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	20			N	-0-		72					
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	20			N	-0-		72					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	20			N	-0-		72					
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	20			N	-0-		72					
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	20			N	NO RPT		72					

HAMMAN, EAST (11,200 FRIO)
RAP OPERATING, L.L.C.
MILBERGER

38525 792 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA
693654
WELL #: 1 RRCID -> 209426 COMPL. DATE 10/26/2004 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10835 - 10864

10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-					
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-					
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-					
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-					
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-					
03	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

10	115 X	115	-0-	-0-	-0-	103 2	12 9	N	11		120					
11	71 X	71	-0-	-0-	-0-	68 2	3 9	N	3		123					
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	NO RPT	-0-	-124	-0-			N	NO RPT		125					

GOOLSBEE

WELL #: 1 RRCID -> 234911 COMPL. DATE 09/21/2007 TOTAL DEPTH 11401 PERF.11230 - 11308

10	772 N	772	-0-	-0-	-0-	722 2	50 9	N	45		210					
11	640 N	640	-0-	-0-	-0-	589 2	51 9	N	46	185 1	71					
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	620 N	NO RPT	-0-	-620	-0-			N	NO RPT		186					

SOUTH BAY RESOURCES, L.L.C.
TALAFUSE

802629
WELL #: RRCID -> 212241 COMPL. DATE 10/27/2005 TOTAL DEPTH 11661 PERF.11222 - 11236

10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		29					
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		29					
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		29					
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		29					
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		29					
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		29					

PLUGGED AND ABANDONED 07/17/2015

HAMMAN, EAST (11,200 FRIO FB B)			38525 800		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: MATAGORDA			
RAP OPERATING, L.L.C.			693654										
TALAFUSE GAS UNIT			WELL #: 3		RRCID -> 254779		COMPL. DATE 06/20/2008		TOTAL DEPTH 12510		PERF.11057 - 11103		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE

10	1032 N	1032	-0-	-0-	-0-	1032 2			N	-0-			148
11	914 N	914	-0-	-0-	-0-	897 2	17 9		N	15			163
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	744 N	NO RPT	-0-	-744	-0-				N	NO RPT			70

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		

10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			210
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			210
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	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		

10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	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		

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	90 1		99
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	15	42 1		72
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	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		

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HAMPTON, SOUTH (YEGUA H-1)			38613 799		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: HARDIN					
WESTERN ENERGY GROUP, LLC			911874												
HAMPTON SOUTH UNIT			WELL #:	5	RRCID ->	147044	COMPL. DATE	12/21/1970	TOTAL DEPTH	8260	PERF.	8005 - 8010			
M	O	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

10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

HAMPTON, SOUTH (YEGUA I)			38613 940		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HARDIN					
WESTERN ENERGY GROUP, LLC			911874												
HAMPTON SOUTH UNIT			WELL #:	3 L	RRCID ->	041189	COMPL. DATE	02/01/1967	TOTAL DEPTH	8270	PERF.	N/A			
M	O	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

10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

HAMSHIRE, WEST (NODOSARIA)			38644 666		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: JEFFERSON					
ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO.			247836												
WEISSE, E., ET AL UNIT 1			WELL #:	1	RRCID ->	006476	COMPL. DATE	03/16/1951	TOTAL DEPTH	13353	PERF.	12631 - 12725			
M	O	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

10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

MCLEAN, MARRS			WELL #:	1	RRCID ->	156905	COMPL. DATE	10/02/1995	TOTAL DEPTH	11682	PERF.	11477 - 11517			
M	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

10		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				69
11		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				69
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

DE WITT GAS UNIT			WELL #:	1	RRCID ->	162569	COMPL. DATE	03/03/1997	TOTAL DEPTH	11684	PERF.	11328 - 11441			
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

10		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

HANKAMER			38693 001		ASSOCIATED		49B			CNTY: LIBERTY					
GATHER PETROLEUM CORPORATION			292850												
BOYT, E. W.			WELL #:	70	RRCID ->	055576	COMPL. DATE	06/25/1973	TOTAL DEPTH	4820	PERF.	2572 - 2577			
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

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

HANKAMER		//CONT.//		38693 001	ASSOCIATED	49B		CNTY: LIBERTY								
GAITHER PETROLEUM CORPORATION		//CONT.//		292850												
BOYT, E. W.		WELL #:		158	RRCID ->	079676	COMPL. DATE	03/21/1980	TOTAL DEPTH	8050	PERF.	5464 - 5468				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
03	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				
10	1860 N	1327	-0-	-533	-0-	1327	2				N	-0-				81
11	1680 N	1517	-0-	-163	-0-	1517	2				N	-0-				81
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	1398	-0-	-90	-0-	1398	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				
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
03	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				
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
03	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				
10	2077 #	496	-0-	-1581	-0-	496	2				N	-0-				-0-
11	1230 #	668	-0-	-562	-0-	668	2				N	-0-				-0-
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-

HANKAMER (8200)		38693 836		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIBERTY		
L & C ENTERPRISES, INC. BLANCHETTE		479450		WELL #: 1		RRCID -> 109216		COMPL. DATE 01/20/1984 TOTAL DEPTH 8335 PERF. 8103 - 8109		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
HANKAMER, SOUTH (UF-2)		38698 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CHAMBERS		
HOME PETROLEUM CORP. HANKAMER, I. J. ET UX		396852		WELL #: 1		RRCID -> 044838		COMPL. DATE 08/13/1968 TOTAL DEPTH 7790 PERF. 6056 - 6066		
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
HANKAMER, S. (FRIO, UPPER 5900)		38698 530		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CHAMBERS		
HOME PETROLEUM CORP. HANKAMER, I. J. ET UX		396852		WELL #: 1ST		RRCID -> 166797		COMPL. DATE 06/07/2000 TOTAL DEPTH 7790 PERF. 5965 - 5970		
10	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62 2	N	-0-		-0-
11	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31 2	N	-0-		-0-
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	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
HARDIN		38964 001		ASSOCIATED		49B		CNTY: LIBERTY		
CRAWFORD HUGHES OPERATING CO. ROBERTS, J		186835		WELL #: 1		RRCID -> 114024		COMPL. DATE 11/29/1984 TOTAL DEPTH 7631 PERF. 7568 - 7580		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
ODUM OIL & GAS CO.		618675		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIBERTY		
RICHARDSON GAS UNIT #3		WELL #: 1 H		RRCID -> 042176		COMPL. DATE 05/11/1967		TOTAL DEPTH 8803 PERF. N/A		
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	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
10	310 N	300	-0-	-10	-0-	300 1		N	-0-			-0-
11	300 N	300	-0-	-0-	-0-	300 1		N	-0-			-0-
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-

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
10	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	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
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	66	167	1	58
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	64			122
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

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
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B DENY	-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
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18

PLUGGED AND ABANDONED 06/09/2020 - P/A 06/09/20

HARDIN, SOUTH (WILCOX 12700)		38969 650		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIBERTY						
CRAWFORD HUGHES OPERATING CO.		186835		WELL #: 1		RRCID -> 219256		COMPL. DATE 06/28/2006		TOTAL DEPTH 13453		PERF.13010 - 13050		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			250
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			250
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
BARRETT				WELL #: 2		RRCID -> 262901		COMPL. DATE 08/21/2007		TOTAL DEPTH 13200		PERF.12965 - 12975		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
HARDIN, SW. (H. DANIEL SAND)		38971 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIBERTY						
CRAWFORD HUGHES OPERATING CO.		186835		WELL #: 1		RRCID -> 206430		COMPL. DATE 10/14/2004		TOTAL DEPTH 8901		PERF. 8548 - 8614		
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			129
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			129
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
RICHARDSON UNIT				WELL #: 1		RRCID -> 207368		COMPL. DATE 12/01/2004		TOTAL DEPTH 9230		PERF. 8904 - 8966		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			29
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			29
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			29
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			29
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			29
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			29
HARTBURG, NW. (NODOSARIA 7400)		39426 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NEWTON						
CONTOUR EXPL AND PROD, LLC		173860		WELL #: 4		RRCID -> 272813		COMPL. DATE 03/09/2014		TOTAL DEPTH 7552		PERF. 7428 - 7435		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			19
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			19
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			19
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			19
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			19
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			19
FALCON				WELL #: 1		RRCID -> 290263		COMPL. DATE 10/16/2020		TOTAL DEPTH 7574		PERF. 7613 - 7618		
10	13654 X	13654	-0-	-0-	-0-	13538	1	116	9	N	105	180	1	98
11	15150 X	10299	-0-	-4851	-0-	10117	1	182	9	N	165			263
12	15655 X	6942	-0-	-8713	-0-	6873	1	69	9	N	63	186	1	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	13640 X	NO RPT	-0-	-13640	-0-					N	NO RPT			241

OIL AND GAS DIVISION

HARTBURG, NW. (STRUMA 7250)		39426 565		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NEWTON		
SEDONA OIL & GAS CORP.		763152								
HANKAMER, E.C. "B"		WELL #:	15	RRCID ->	105145	COMPL. DATE	04/06/1983	TOTAL DEPTH	7539	PERF. 7272 - 7274
M	ALLOW CODE	GAS 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
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	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-

HARTBURG, S. (HACKBERRY 1ST)		39427 497		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ORANGE		
HILCORP ENERGY COMPANY		386310								
HANNAH		WELL #:	3	RRCID ->	282399	COMPL. DATE	02/06/2017	TOTAL DEPTH	14797	PERF. 7873 - 7877
M	ALLOW CODE	GAS 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
10	6386 #	5429	-0-	-957	-0-	310 1	3322 2	N	1634 1696 1	297
11	6000 #	5461	-0-	-539	-0-	1797 9	3205 2	N	1778 1824 1	251
12	6200 #	5634	-0-	-566	-0-	300 1	3511 2	N	1648 1401 1	498
01	5642 #	4733	-0-	-909	-0-	1956 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
						280 1				
						1509 9				
						310 1				
						1714 9				

HARTBURG, S. (LOWER HACKBERRY)		39427 660		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ORANGE		
ORX RESOURCES, L.L.C.		627136								
LOST CREEK		WELL #:	1	RRCID ->	286458	COMPL. DATE	01/12/2019	TOTAL DEPTH	8842	PERF. 8760 - 8773
M	ALLOW CODE	GAS 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
10	655 X	655	-0-	-0-	-0-	318 3	337 9	N	306 182 1	968
11	1595 X	1595	-0-	-0-	-0-	603 3	992 9	N	902 1074 1	796
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 1 404 7	304

HARTBURG, S.E. (MIDDLE)		39429 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ORANGE		
HILCORP ENERGY COMPANY		386310								
LINDSEY-BLEDSOE		WELL #:	3	RRCID ->	271448	COMPL. DATE	10/28/2013	TOTAL DEPTH	13998	PERF. 8291 - 8294
M	ALLOW CODE	GAS 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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

LINDSEY-BLEDSOE A-84		39429 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ORANGE		
		386310								
		WELL #:	1	RRCID ->	271759	COMPL. DATE	10/21/2014	TOTAL DEPTH	8151	PERF. 7717 - 7725
M	ALLOW CODE	GAS 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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	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 STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* EOM
O			LIFT(L)	(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

CLAYBAR UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	283605	COMPL. DATE	10/01/2017	TOTAL DEPTH	7891	PERF. 7816 -	7838		
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

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		
10	32271 X	26378	-0-	-5893	-0-	25483	2	895	9	Y	814	545	1	779
11	29280 X	24785	-0-	-4495	-0-	23927	2	858	9	Y	780	879	1	680
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

HILCORP ENERGY COMPANY		386310		ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ORANGE					
HANNAH		WELL #:		1	RRCID ->	223018	COMPL. DATE	10/05/2006	TOTAL DEPTH	14527	PERF.12710 -	12727		
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SOKOLSKI GU		WELL #:		1	RRCID ->	235070	COMPL. DATE	05/09/2008	TOTAL DEPTH	13333	PERF.12926 -	13042		
10	3042 X	3042	-0-	-0-	-0-	625	1	2061	2	N	324	366	1	116
						356	9							
11	3208 X	3208	-0-	-0-	-0-	642	1	2177	2	N	354	222	1	248
						389	9							
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							

HANNAH		WELL #:		2	RRCID ->	249616	COMPL. DATE	01/25/2009	TOTAL DEPTH	14479	PERF.13196 -	13248		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HARTBURG, S.E. (YEGUA CONS.) //CONT.// 39429 550 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ORANGE
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 ALEXANDER GU WELL #: 1 RRCID -> 250575 COMPL. DATE 11/08/2012 TOTAL DEPTH 14595 PERF.12719 - 12829

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	2480 N	2038	-0-	-442	-0-	168	1	1486	2	N	349	436	1	182	
						384	9								
11	2430 N	2086	-0-	-344	-0-	281	1	1418	2	N	352	388	1	146	
						387	9								
12	2201 N	2072	-0-	-129	-0-	260	1	1443	2	N	335	184	1	297	
						369	9								
01	2054 N	2054	-0-	-0-	-0-	181	1	1491	2	N	347	372	1	272	
						382	9								
02	2800 N	2881	-0-	81	81	451	1	1994	2	N	396	524	1	144	
						436	9								
*03	3100 N	3541	-0-	441	522	860	1	2226	2	N	414	476	1	82	
						455	9								

NICHOLAS WELL #: 1 RRCID -> 256722 COMPL. DATE 01/22/2012 TOTAL DEPTH 13793 PERF.13024 - 13076

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	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

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	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

10	1364 N	1202	-0-	-162	-0-	103	1	913	2	N	169			218
						186	9							
11	1060 N	1060	-0-	-0-	-0-	148	1	747	2	N	150	195	1	173
						165	9							
12	1104 N	1104	-0-	-0-	-0-	143	1	797	2	N	149	179	1	143
						164	9							
01	1351 N	1351	-0-	-0-	-0-	124	1	1018	2	N	190	188	1	145
						209	9							
02	980 N	804	-0-	-176	-0-	123	1	545	2	N	124	213	1	56
						136	9							
03	1116 N	429	-0-	-687	-0-	99	1	256	2	N	67			123
						74	9							

HARTBURG SWD WELL #: 1 RRCID -> 269449 COMPL. DATE 11/28/2016 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6428 - 6574

10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	INJECT	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
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	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-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	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-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	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-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	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-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	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-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
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	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		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	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		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	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		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	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		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	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		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HASTINGS (M- 6)		//CONT.//		39597 213	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: BRAZORIA					
DENBURY ONSHORE, LLC		//CONT.//		215343								
GROTE, EMIL		WELL #:		14	RRCID ->	124124	COMPL. DATE	09/19/2014	TOTAL DEPTH	5012	PERF.	3093 - 3462
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	5589				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	5589				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	5589				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	5589				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	5589				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	5589				N	NO RPT		-0-

GROTE, EMIL		WELL #:		22	RRCID ->	154726	COMPL. DATE	05/04/1995	TOTAL DEPTH	6738	PERF.	3565 - 3570
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	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
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	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
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	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
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	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
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

HASTINGS (M- 7) //CONT.// 39597 284 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA
DENBURY ONSHORE, LLC //CONT.// 215343
WOOSTER, W. B. WELL #: 17 RRCID -> 152676 COMPL. DATE 06/14/1994 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 3339 - 3346

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

HASTINGS (M- 8) 39597 355 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA
DENBURY ONSHORE, LLC 215343
WILLIAMS, H. G. WELL #: 14 RRCID -> 149188 COMPL. DATE 04/11/1994 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 3750 - 3753

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

HASTINGS (M- 9) 39597 497 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA
DENBURY ONSHORE, LLC 215343
RANDALL-WHITON WELL #: 3 RRCID -> 201540 COMPL. DATE 11/20/2003 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 3091 - 3694

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

HASTINGS (M-10) 39597 568 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA
DENBURY ONSHORE, LLC 215343
RANDALL, T. J. WELL #: 2 RRCID -> 152178 COMPL. DATE 11/23/1994 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 3970 - 3975

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

TURNER, B. L. WELL #: 29 RRCID -> 162664 COMPL. DATE 03/22/1997 TOTAL DEPTH 5357 PERF. 3664 - 3670

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

HASTINGS (M-10-A) 39597 639 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA
DENBURY ONSHORE, LLC 215343
TURNER, B. L. WELL #: 10 RRCID -> 136723 COMPL. DATE 01/05/1991 TOTAL DEPTH 6160 PERF. 3795 - 3798

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

HASTINGS (M-10-B)		39597 710		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BRAZORIA						
DENBURY ONSHORE, LLC		215343												
SURFACE, R. O.		WELL #:	6	RRCID ->	056554	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	6080	PERF.	2720 - 3500			
M	ALLOW CODE	GAS 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
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

STEVE PAUL UNIT		39597 815		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BRAZORIA			
		WELL #:	34	RRCID ->	200884	COMPL. DATE	02/11/2004	TOTAL DEPTH	6007	PERF.	3940 - 3943
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

SURFACE, J. W.		39597 815		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BRAZORIA			
		WELL #:	7	RRCID ->	202684	COMPL. DATE	03/03/2004	TOTAL DEPTH	5424	PERF.	4429 - 4433
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	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
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	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
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HASTINGS (M-13)		//CONT.//		39597 923	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: BRAZORIA							
DENBURY ONSHORE, LLC		//CONT.//		215343											
TURNER, B. L.		WELL #:		7	RRCID ->	141828	COMPL. DATE	07/01/1992	TOTAL DEPTH	6080	PERF. 4595 - 4604				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	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				
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	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				
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	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				
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	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				
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	0	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	2316	-0-	2316	18167	2274	3	42	9	N	38	157	1		62
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				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				1069
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				1069
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				1069
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				1069
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				1069
03	14B DENY	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)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			9
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			9
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			9
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			9
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			9
03	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

10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			14
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			14
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			14
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			14
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			14
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			14
PLUGGED AND ABANDONED 08/19/1996												

HEINTSCHEL (WILCOX 11,080) 40179 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
 MESSY OIL AND GAS, LLC 562067
 HEINTSCHEL WELL #: 2 RRCID -> 261639 COMPL. DATE 02/19/2011 TOTAL DEPTH 11912 PERF.11275 - 11282

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEINTSCHEL WELL #: 1 RRCID -> 262455 COMPL. DATE 01/22/2017 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11113 - 11200

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

D. TRUCHARD WELL #: 1 RRCID -> 263093 COMPL. DATE 02/08/2011 TOTAL DEPTH 12015 PERF.11283 - 11293

10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TRUCHARD WELL #: 2H RRCID -> 271078 COMPL. DATE 10/27/2012 TOTAL DEPTH 11298 PERF.11357 - 13380

10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	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-

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
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0 N	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-
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
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	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
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	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
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	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
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	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
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	165			Y	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	165			Y	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	165			Y	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	165			Y	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	165			Y	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	165			Y	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

HIGH IS. BLK. 24L (FB-C, HC)			41209 200		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: JEFFERSON				
JEFFERSON BLOCK 24 OIL & GAS LLC			430717									
STATE LEASE 59455			WELL #:	3 L	RRCID -> 047118	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8500	PERF. 8144 - 8186		
M	O	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
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
03	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		
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	10120			Y	NO RPT	-0-	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	10120			Y	NO RPT	-0-	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	10120			Y	NO RPT	-0-	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	10120			Y	NO RPT	-0-	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	10120			Y	NO RPT	-0-	
03	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		
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	130			Y	NO RPT	-0-	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	130			Y	NO RPT	-0-	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	130			Y	NO RPT	-0-	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	130			Y	NO RPT	-0-	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	130			Y	NO RPT	-0-	
03	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		
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	132			Y	NO RPT	-0-	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	132			Y	NO RPT	-0-	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	132			Y	NO RPT	-0-	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	132			Y	NO RPT	-0-	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	132			Y	NO RPT	-0-	
03	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		
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
03	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		
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
03	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

10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
03		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					
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
03		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					
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03		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					
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1698				Y	NO RPT					-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1698				Y	NO RPT					-0-
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1698				Y	NO RPT					-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1698				Y	NO RPT					-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1698				Y	NO RPT					-0-
03		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					
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
01		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-

HIGH ISLAND BLK 24L (LJ) //CONT.// 41209 975 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JEFFERSON															
W&T OFFSHORE, INC. //CONT.// 887952															
STATE TRACT 24-L N/2 SW/4 WELL #: 2 RRCID -> 231670 COMPL. DATE 07/10/2020 TOTAL DEPTH 14146 PERF.13475 - 13625															
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		41509 X	35720	-0-	-5789	-0-	5256	1	30464	2	Y	-0-			1101
11		37110 X	25786	-0-	-11324	-0-	2432	1	23354	2	Y	-0-			1101
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

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															
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03		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															
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03		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															
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	388973					N	NO RPT			-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	388973					N	NO RPT			-0-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	388973					N	NO RPT			-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	388973					N	NO RPT			-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	388973					N	NO RPT			-0-
03		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															
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03		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
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	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								
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	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								
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	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								
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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								
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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								
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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)	MONTHLY GAS LIFT(L)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			159
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			159
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			159
HILL (WOODBINE)				41444 600	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: GRIMES					
ETX ENERGY, LLC				255141								
CHANNEY		WELL #:		1	RRCID -> 271089	COMPL. DATE 04/28/2011	TOTAL DEPTH 10405	PERF. 9506	- 9532			
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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			
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
RICE SURPRISE												
		WELL #:			RRCID -> 271291	COMPL. DATE 05/12/2013	TOTAL DEPTH 5200	PERF. 4751	- 4755			
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			358
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			358
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			358
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			358
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			358
03	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
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
03	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

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					144
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					144
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					144
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					144
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					144
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					144

HILLJE, N. (5050) 41492 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
 RIPTIDE ENERGY LLC 712946
 JOKI WELL #: 1 RRCID -> 249843 COMPL. DATE 06/04/2009 TOTAL DEPTH 6210 PERF. 4964 - 4968

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	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		
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	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		
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	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		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
03	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	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	124
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	124
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	124
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	124
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	124
03	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	
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	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	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

10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	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				
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	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				
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			68
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			68
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			68
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			68
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			68
03	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				
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	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				
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	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				
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	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	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-		N	NO RPT			27
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-		N	NO RPT			27
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-		N	NO RPT			27
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-		N	NO RPT			27
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-		N	NO RPT			27
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-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			
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-			63
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-			63
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

E P C OIL & GAS, INC.		238482		RRCID ->		199996		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH		5152		PERF. 4896 - 4918	
MIKULIN		WELL #:	1														
10	236	R	236	-0-	-0-		-0-	229	2	7	9	N	6				70
11	245	R	245	-0-	-0-		-0-	239	2	6	9	N	5				75
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

ERNEST OPERATING COMPANY		253480		RRCID ->		227025		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH		4351		PERF. 4079 - 4093	
WATSON UNIT		WELL #:	1														
10	86	R	86	-0-	-0-		-0-	75	2	11	9	N	10				146
11	80	R	80	-0-	-0-		-0-	80	2			N	-0-				146
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

BECVAR, ALBERT		WELL #:		1		RRCID ->		227058		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH		4300		PERF. 4042 - 4050	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-							29	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-							29	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-							29	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-							29	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-							29	
03	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	
10	372	#	342	-0-	-30		-0-	330	2	12	9	N	11					84	
11	450	#	358	-0-	-92		-0-	349	2	9	9	N	8					92	
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	

HOOKER CREEK (NAVARRO A)		//CONT.//		42493 500	ASSOCIATED	49B			CNTY: BURLESON			
ERNEST OPERATING COMPANY		//CONT.//		253480								
MICHALK, E.		WELL #:		1	RRCID ->	288636	COMPL. DATE	07/11/1985	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 4895 - 4920	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
10	31 #	15	-0-	-16	-0-	15	2		N	-0-		-0-
11	30 #	15	-0-	-15	-0-	15	2		N	-0-		-0-
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-

LINDOW OIL & GAS, LLC				501267								
DUBE, WALTER		WELL #:		1	RRCID ->	114484	COMPL. DATE	02/25/1984	TOTAL DEPTH	4850	PERF. 4675 - 4755	
10	14 #	7	-0-	-7	-0-	5	2	2	9	N	2	253
11	12 #	5	-0-	-7	-0-	5	2			N	-0-	253
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					

SPACEK				WELL #:	3	RRCID ->	280432	COMPL. DATE	12/27/1983	TOTAL DEPTH	4750	PERF. 4672 - 4701
10	14 #	11	-0-	-3	-0-	5	2	6	9	N	5	117
11	14 #	5	-0-	-9	-0-	5	2			N	-0-	117
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

SAN DIA PRODUCING COMPANY				745960								
KOUDELKE		WELL #:		1	RRCID ->	107760	COMPL. DATE	08/15/1983	TOTAL DEPTH	4808	PERF. 4644 - 4662	
10	62 #	24	-0-	-38	-0-	20	2	4	9	N	4	238
11	60 #	38	-0-	-22	-0-	34	2	4	9	N	4	242
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	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

SKYTOP OIL & GAS				786452								
RISKE, FRANK		WELL #:		1	RRCID ->	113547	COMPL. DATE	11/16/1983	TOTAL DEPTH	5150	PERF. 4873 - 4879	
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	190
11	30 #	16	-0-	-14	-0-	15	4	1	9	Y	1	191
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

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	
10	215 X	36	-0-	-179	-0-	36	1			N	-0-	-0-
11	117 X	117	-0-	-0-	-0-	117	1			N	-0-	-0-
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-

HOOKS (SHALLOW) //CONT.// 42495 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRIS
 NORTHWEST AIRPORT MANAGEMENT, LP//CONT.// 614627
 C.G. HOOKS, ET AL WELL #: 8 RRCID -> 074708 COMPL. DATE 01/10/1978 TOTAL DEPTH 250 PERF. N/A

M	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	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-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

10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TANDEM ENERGY CORPORATION 835707
 TOMBALL G.U. 9 WELL #: 1 RRCID -> 217998 COMPL. DATE 01/09/2006 TOTAL DEPTH 975 PERF. 826 - 829

10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	26024	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	26024	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	26024	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	26024	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	26024	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	26024	-0-					N	-0-					-0-

TOMBALL GAS UNIT "9" WELL #: A 5 RRCID -> 218754 COMPL. DATE 06/16/2006 TOTAL DEPTH 800 PERF. 627 - 633

10		669 N	669	-0-	-0-	-0-	-0-	669	3				N	-0-					-0-
11		758 N	758	-0-	-0-	-0-	-0-	758	3				N	-0-					-0-
12		758 N	758	-0-	-0-	-0-	-0-	758	3				N	-0-					-0-
01		742 N	742	-0-	-0-	-0-	-0-	742	3				N	-0-					-0-
02		686 N	686	-0-	-0-	-0-	-0-	686	3				N	-0-					-0-
*03		749 N	749	-0-	-0-	-0-	-0-	749	3				N	-0-					-0-

TOMBALL GAS UNIT "9" WELL #: A 9 RRCID -> 223315 COMPL. DATE 10/11/2006 TOTAL DEPTH 1000 PERF. 614 - 644

10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-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

10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOOKS (SHALLOW)		//CONT.//		42495 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HARRIS						
TANDEM ENERGY CORPORATION		//CONT.//		835707											
TOMBALL GAS UNIT "9"		WELL #:		A 13	RRCID ->	225874	COMPL. DATE	12/03/2006	TOTAL DEPTH	1000	PERF.	641 - 647			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	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			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
10	374067	222699	-0-	-151368	-0-	222402	2	297	9	N	270	190	1		305
11	69030	195984	-0-	126954	126954	195763	2	221	9	N	201	389	1		117
12	378775	161576	-0-	-217199	-0-	161405	2	171	9	N	155				272
01	148547	109939	-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	71331	99620	-0-	28289	28289	99467	2	153	9	N	139				261

HORTENSE (WOODBINE)		42713 500		NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: POLK							
BBX OPERATING, L.L.C.		058908													
SOUTHLAND PAPER MILLS		WELL #:		2A	RRCID ->	059891	COMPL. DATE	09/10/1974	TOTAL DEPTH	13030	PERF.	N/A			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				138
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				138
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				138
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				138
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				138
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				138

PETROTEX ENGINEERING COMPANY		660213		NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: POLK							
CARTER, W. T.		058908													
SOUTHLAND PAPER MILLS M-UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	063765	COMPL. DATE	10/01/1975	TOTAL DEPTH	12900	PERF.	N/A			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	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			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

ZARVONA ENERGY LLC		950523		NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: POLK							
SOUTHLAND PAPER MILLS -A-		058908													
SOUTHLAND PAPER MILLS -A-		WELL #:		3	RRCID ->	060820	COMPL. DATE	01/09/1975	TOTAL DEPTH	13050	PERF.	N/A			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				95
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				95
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				95
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				95
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				95
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				95

M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
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	
10	139 N	139	-0-	-0-	-0-	139	3		N	-0-			35	
11	60 N	12	-0-	-48	-0-	12	3		N	-0-			35	
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	
HICKMAN, J. P.		WELL #:		1		RRCID ->	075071	COMPL. DATE	07/26/1977	TOTAL DEPTH	13325	PERF.	N/A	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			200	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			200	
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	
SOUTHLAND PAPER MILLS -A-		WELL #:		5		RRCID ->	187640	COMPL. DATE	12/14/2001	TOTAL DEPTH	12900	PERF.	12710 - 12804	
10	1169 N	1169	-0-	-0-	-0-	1169	3		N	-0-			70	
11	978 N	978	-0-	-0-	-0-	978	3		N	-0-			70	
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	
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	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
03	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	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
03	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	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	

HOUSTON, SOUTH (SHALLOW MIOCENE)//CONT.//																	
SOUTH HOUSTON PRODUCTION COMPANY//CONT.//																	
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	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOUSTON SHIP CHAN. (YEGUA EY-1)																	
BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC.																	
HOUSTON SHIP CHANNEL UNIT																	
WELL #: 1ST RRCID -> 182012 COMPL. DATE 02/21/2001 TOTAL DEPTH 12149 PERF.11134 - 11170																	
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUCKLEBERRY RIDGE (YEGUA EY)																	
SOUTHCOAST PRODUCTION INC																	
QUINN, B. E.																	
WELL #: 1 RRCID -> 149960 COMPL. DATE 04/19/1994 TOTAL DEPTH 13300 PERF.12453 - 12521																	
10		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B DENY	62	-0-	62	62	62	1			N	-0-					-0-
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-

FINA OIL & CHEMICAL COMPANY																	
WELL #: 1 RRCID -> 150771 COMPL. DATE 01/19/1997 TOTAL DEPTH 12945 PERF.12030 - 12713																	
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		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-

HUCKLEBERRY SWD																	
WELL #: 1 RRCID -> 157525 COMPL. DATE 10/13/2009 TOTAL DEPTH 3842 PERF. 3590 - 3720																	
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B DENY	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																	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	55	-0-	55	55	55	1			N	-0-					-0-
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-

OIL AND GAS DIVISION

HUCKLEBERRY RIDGE (YEGUA EY-3B)			43150 490		NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: ORANGE			
SOUTHCOAST PRODUCTION INC			803257											
FINA OIL & CHEMICAL COMPANY			WELL #:		2ST		RRCID -> 169468		COMPL. DATE 07/13/1998		TOTAL DEPTH 12836 PERF.12777 - 12785			
M	O	GAS	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

10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	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			
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		15
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		15
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		15
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		15
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		15
03	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			
10	7401	X	7401	-0-	-0-	-0-	7347	2	54	9	N	49	170	1
11	6900	X	6390	-0-	-510	-0-	6322	2	68	9	N	62		
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
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

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			
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	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 #:				RRCID -> 209125		COMPL. DATE 02/16/2005		TOTAL DEPTH 5897 PERF. 5688 - 5700			
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	B	-17680					N	NO RPT		72
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	B	-17680					N	NO RPT		72
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

SOUTHCOAST PRODUCTION INC			803257											
BOTTOMS			WELL #:		1		RRCID -> 262651		COMPL. DATE 01/16/2011		TOTAL DEPTH 6072 PERF. 4741 - 4745			
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	B	-0-					N	NO RPT		-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	B	-0-					N	NO RPT		-0-
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-

PLUGGED AND ABANDONED 12/12/2017

HULL		43381 001		ASSOCIATED		49B		CNTY: LIBERTY							
OSYKA PRODUCING COMPANY, INC.		628104		WELL #: 1		RRCID -> 115949		COMPL. DATE 04/02/1985		TOTAL DEPTH 9112		PERF. 8692 - 8701			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

QUAIL CREEK OIL CORPORATION		684517		WELL #: 5		RRCID -> 058552		COMPL. DATE 03/16/1972		TOTAL DEPTH 7804		PERF. 7034 - 7039			
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	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			
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

SARATOGA OIL COMPANY		748440		WELL #: 53		RRCID -> 149438		COMPL. DATE 05/16/1975		TOTAL DEPTH 5065		PERF. N/A			
10	155	#	150	-0-	-5	-0-	150	1		N	-0-				-0-
11	150	R	150	-0-	-0-	-0-	150	1		N	-0-				-0-
12	155	#	150	-0-	-5	-0-	150	1		N	-0-				-0-
01	155	#	150	-0-	-5	-0-	150	1		N	-0-				-0-
02	140	#	NO RPT	-0-	-140	-0-				N	NO RPT				-0-
03	155	#	NO RPT	-0-	-155	-0-				N	NO RPT				-0-

GUEDRY, SARSAN		748440		WELL #: 56		RRCID -> 149440		COMPL. DATE 11/15/1978		TOTAL DEPTH 3765		PERF. N/A			
10	155	#	150	-0-	-5	-0-	150	1		N	-0-				-0-
11	150	R	150	-0-	-0-	-0-	150	1		N	-0-				-0-
12	155	#	150	-0-	-5	-0-	150	1		N	-0-				-0-
01	155	#	150	-0-	-5	-0-	150	1		N	-0-				-0-
02	140	#	NO RPT	-0-	-140	-0-				N	NO RPT				-0-
03	155	#	NO RPT	-0-	-155	-0-				N	NO RPT				-0-

TEXANA OPERATING COMPANY		844253		WELL #: 4		RRCID -> 130366		COMPL. DATE 03/05/1989		TOTAL DEPTH 9017		PERF. 8016 - 8030			
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	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
10	3100 X	2984	-0-	-116	-0-	2981	2	3	9	N	3	187	1		151	
11	4170 X	3615	-0-	-555	-0-	3604	2	11	9	N	10				161	
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	

BINGLE		43381 274		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIBERTY								
WELL #: 1		RRCID -> 213265		COMPL. DATE 11/01/2005		TOTAL DEPTH 11815 PERF. 9804 - 9834										
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
03	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								
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	668			N	NO RPT							-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	668			N	NO RPT							-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	668			N	NO RPT							-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	668			N	NO RPT							-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	668			N	NO RPT							-0-
03	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								
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-

PROLINE ENERGY RESOURCES INC		681327		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIBERTY								
CAHOON DEEP UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 200848		COMPL. DATE 02/20/2004		TOTAL DEPTH 9600 PERF.10821 - 10875								
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-

SILVERBROOK OPERATING, LLC		781922		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIBERTY								
CANTER GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 192451		COMPL. DATE 12/17/2001		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9230 - 9323								
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-

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
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-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			
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
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

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			
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HULL, SOUTH (YEGUA 8500)				43385 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIBERTY						
RODEO RESOURCES, L.L.C.				723590										
HAMILL GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	203325	COMPL. DATE	04/27/2004	TOTAL DEPTH	12968	PERF. 8451 - 8507			
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			53
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			53
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			53
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			53
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			53
03	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			
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			147
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			147
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

BLACK STONE MINERALS		WELL #:		1	RRCID ->	224736	COMPL. DATE	07/10/2006	TOTAL DEPTH	8600	PERF. 8408 - 8429			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	350					N	-0-			131
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	350					N	-0-			131
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	350					N	-0-			131
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	350					N	-0-			131
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	350					N	-0-			131
03	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	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
						AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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		
10	1644	N	1644	-0-	-0-	1625	2	19	9	N	17	57
11	2332	N	2332	-0-	-0-	2308	2	24	9	N	22	79
12	2447	N	2447	-0-	-0-	2401	2	46	9	N	42	121
01	2308	N	2308	-0-	-0-	2284	2	24	9	N	22	143
*02	1568	N	1459	-0-	-109	1450	2	9	9	N	8	151
*03	2317	N	2317	-0-	-0-	2289	2	28	9	N	25	176

CAHOON UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 205362		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10170 PERF. 9926 - 10030				
10	961	N	-0-	-0-	-961	-0-				N	-0-	116
11	270	N	-0-	-0-	-270	-0-				N	-0-	116
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	116
01	1251	N	1251	-0-	-0-	1232	2	19	9	N	17	133
*02	2798	N	2798	-0-	-0-	2773	2	25	9	N	23	156
*03	3100	N	3263	-0-	-0-	3238	2	25	9	N	23	179

CAHOON UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 274745		COMPL. DATE 03/04/2014		TOTAL DEPTH 9600 PERF.10042 - 10198				
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2				N	-0-	213
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2				N	-0-	213
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

XTO ENERGY INC.		945936		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIBERTY				
ABSHIER		WELL #: 2		RRCID -> 202681		COMPL. DATE 01/14/2005		TOTAL DEPTH 9845		PERF. 9530 - 9541		
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	48
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	48
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	48
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	48
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	48
03	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		
10	2159	X	2159	-0-	-0-	2152	2	7	9	N	6	141
11	1832	X	1832	-0-	-0-	1813	2	19	9	N	17	158
12	3010	X	3010	-0-	-0-	2977	2	33	9	N	30	188
01	3086	X	3086	-0-	-0-	3082	2	4	9	N	4	28
02	1262	X	1262	-0-	-0-	1243	2	19	9	N	17	45
03	682	X	NO RPT	-0-	-682	-0-				N	NO RPT	45

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) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	T. A.	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-

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		
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				111
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				111
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				111
01	0 N	-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

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		
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

HUNGERFORD, E. (3200)				43616 830	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: WHARTON							
JANTEX OIL COMPANY				429878											
HENDERSON UNIT				WELL #:	1 T	RRCID ->	063770	COMPL. DATE	09/05/1975	TOTAL DEPTH	8750	PERF.	N/A		
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

HUNGERFORD, NORTH (3050)				43617 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: WHARTON							
DECKER OPERATING CO., L.L.C.				209347											
CALLAWAY				WELL #:	1	RRCID ->	204728	COMPL. DATE	10/11/2004	TOTAL DEPTH	4160	PERF.	3016 - 3018		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-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-

HUNGERFORD, N. (3300)		43617 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON				
DECKER OPERATING CO., L.L.C.		209347										
BOETCHER		WELL #:	1	RRCID ->	263410	COMPL. DATE	06/03/2011	TOTAL DEPTH	4730	PERF.	3223 - 3229	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HUNGERFORD, S. (COOK MOUNTAIN)		43619 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON				
XOG OPERATING LLC		945921										
MYERS		WELL #:	1	RRCID ->	249836	COMPL. DATE	02/11/2010	TOTAL DEPTH	9900	PERF.	4794 - 4797	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT												-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT												-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT												-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT												-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT												-0-
03	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	
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

VIPER S.W.D., LLC		886209		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON				
VIPER		1D										
		WELL #:	1D	RRCID ->	275796	COMPL. DATE	05/08/2014	TOTAL DEPTH	4550	PERF.	4410 - 4420	
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

M O		GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	415	490	157
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	345	305	197
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	332	322	207
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	386	334	259
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	278	327	210
03	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		210

M O		GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	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-

M O		GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
10	16306	11739	-0-	-4567	-0-	150	1	N	123	180	89
						135	9				
11	15780	9785	-0-	-5995	-0-	150	1	N	75		164
						83	9				
12	16306	8097	-0-	-8209	-0-	150	1	N	64	179	49
						70	9				
01	13051 #	8640	-0-	-4411	-0-	150	1	N	64		113
						70	9				
02	11032 #	8418	-0-	-2614	-0-	150	1	N	42		155
						46	9				
03	11749 #	10775	-0-	-974	-0-	150	1	N	59		214
						65	9				

M O		GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		34
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		34
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		34
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		34
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		34
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		34

PLUGGED AND ABANDONED 11/10/2000

IOLA (DEXTER)		44640 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GRIMES				
SANDEL OPERATING COMPANY		747534										
UPCHURCH -B-		WELL #: 2		RRCID -> 175705		COMPL. DATE 11/19/1999		TOTAL DEPTH 14381 PERF.10188 - 10198				
M	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
10	3193 X	2208	-0-	-985	-0-	2202 2	6 9	N	5			130
11	3900 X	2000	-0-	-1900	-0-	1997 2	3 9	N	3			133
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

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				
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			115
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			115
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			115
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			115
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			115
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			115

CML EXPLORATION, LLC		120648		225939		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 15328 PERF.10261 - 15328				
DAVIS, OZELLE UNIT		WELL #: 1H		RRCID ->								
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PRIDE ENERGY COMPANY		677050		156791		COMPL. DATE 08/05/1995		TOTAL DEPTH 14003 PERF.10802 - 14003				
ROBERT		WELL #: 1H		RRCID ->								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27

LEWIS OL		158761		COMPL. DATE 04/16/1996		TOTAL DEPTH 11231 PERF.10880 - 11231						
WELL #: 1H		RRCID ->										
10	806 #	157	-0-	-649	-0-	157 2		N	-0-			128
11	750 #	677	-0-	-73	-0-	677 2		N	-0-	73 1		55
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

IOLA (GEORGETOWN)		//CONT.//		44640 275	ASSOCIATED	49B			CNTY: GRIMES				
PRIDE ENERGY COMPANY		//CONT.//		677050									
HOLTH		WELL #:		1H	RRCID ->	195794	COMPL. DATE	08/01/1995	TOTAL DEPTH	9062	PERF.	9861 - 13977	
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	AMT	CODE	AMT
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-		1781				N	-0-		214
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-		1781				N	-0-		214
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-		1781				N	-0-		214
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-		1781				N	-0-		214
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-		1781				N	-0-		214
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-		1781				N	-0-		214
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 06/28/2011													

IOLA (GLEN ROSE -B-)				44640 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: GRIMES				
CML EXPLORATION, LLC				120648									
KNOTTS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	171380	COMPL. DATE	09/14/1998	TOTAL DEPTH	11906	PERF.	10400 - 15821	
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	AMT	CODE	AMT
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT		-0-

SANDEL OPERATING COMPANY				747534				CNTY: GRIMES					
WRIGHT, D. M.		WELL #:		1	RRCID ->	074343	COMPL. DATE	05/02/1977	TOTAL DEPTH	7753	PERF.	11250 - 11348	
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	AMT	CODE	AMT
10	1364 N	1337	-0-	-27	-0-	1335	2	2	9	N	2	177 1	2 8
11	1320 N	1280	-0-	-40	-0-	1280	2			N	-0-		10
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

GRESSETT		WELL #:		1	RRCID ->	087062	COMPL. DATE	03/15/1979	TOTAL DEPTH	11460	PERF.	10905 - 10960	
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	AMT	CODE	AMT
10	1023 N	995	-0-	-28	-0-	995	2			N	-0-		79
11	960 N	945	-0-	-15	-0-	941	2	4	9	N	4		83
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

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	
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	AMT	CODE	AMT
10	4619 X	4619	-0-	-0-	-0-	4517	2	102	9	N	93	363 1	90
11	3678 X	3678	-0-	-0-	-0-	3590	2	88	9	N	80		170
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	3464 X	3464	-0-	-0-	-0-	3410	2	54	9	N	49	1 8	277
*03	4673 X	4673	-0-	-0-	-0-	4458	2	215	9	N	195	362 1	110

O'CONNOR-GOINS UNIT, ET AL		WELL #:		1	RRCID ->	094912	COMPL. DATE	06/25/1981	TOTAL DEPTH	10187	PERF.	8936 - 8952	
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	AMT	CODE	AMT
10	4464 X	3796	-0-	-668	-0-	3735	2	61	9	N	55	3 8	280
11	3900 X	3679	-0-	-221	-0-	3624	2	55	9	N	50	179 1	151
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	2 8
*03	5122 X	5122	-0-	-0-	-0-	5069	2	53	9	N	48		177

IOLA (SUB-CLARKSVILLE)		//CONT.//		44640 400	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: GRIMES				
SANDEL OPERATING COMPANY		//CONT.//		747534									
SCAMARDO		WELL #:		2	RRCID ->	097788	COMPL. DATE	11/11/1981	TOTAL DEPTH	10070	PERF.	8887 - 8899	
M	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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TEXAS SOUTHERN RESOURCES, INC.				848014			CAPACITY			CNTY: GRIMES			
JAMES, A.M.		WELL #:			RRCID ->	103263	COMPL. DATE	02/22/1985	TOTAL DEPTH	11168	PERF.	8982 - 8992	
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			100
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			100
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			100
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			100
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			100
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			100
PLUGGED AND ABANDONED 07/01/2000													

IOLA,NW (GLENROSE-B-)				44644 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: GRIMES				
CONTANGO RESOURCES, LLC				100222									
HASSLER		WELL #:		1H	RRCID ->	208981	COMPL. DATE	01/05/2005	TOTAL DEPTH	15160	PERF.	11855 - 14063	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

UPCHURCH-MCDOUGALD UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	210159	COMPL. DATE	03/03/2005	TOTAL DEPTH	11848	PERF.	11709 - 15330	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

IOWA COLONY (9050 VICKSBURG)				44652 600	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: BRAZORIA				
HILCORP ENERGY COMPANY				386310									
WALLER, C. J. TRUST		WELL #:		1	RRCID ->	270956	COMPL. DATE	12/31/2014	TOTAL DEPTH	10804	PERF.	9038 - 9048	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

IOWA COLONY (9700 VICKSBURG) 44652 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA
 ASPECT ENERGY, LLC 035453
 HANNAH-CLARE WELL #: RRCID -> 227591 COMPL. DATE 01/17/2007 TOTAL DEPTH 8909 PERF. 8756 - 8770

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					87
PLUGGED AND ABANDONED 10/01/2015																	

BANNEYER WELL #: RRCID -> 228414 COMPL. DATE 03/27/2007 TOTAL DEPTH 11585 PERF. 11182 - 11400

10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					115
PLUGGED AND ABANDONED 09/27/2013																	

JACINTOPOORT (YEGUA) 45255 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRIS
 ETOCO, L.P. 255133
 DESTEC WELL #: 1 RRCID -> 150776 COMPL. DATE 08/02/2003 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 10036 - 10042

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
03	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

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

10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EXXON MINERAL FEE WELL #: N 1 RRCID -> 254203 COMPL. DATE 08/23/2007 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7858 - 7958

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JACKS CREEK (WILCOX C)		45367 652		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TYLER				
RUSK ENERGY OPERATING LLC		735144										
EXXON MINERAL FEE		WELL #: 1		RRCID -> 203206		COMPL. DATE 05/28/2004		TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7935 - 7958				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	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				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

JACOB-FOUR (YEGUA)		45460 200		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: POLK				
LILLEY, C.C., INC.		500736										
CARTER, W. T. & BRO		WELL #: 2		RRCID -> 162738		COMPL. DATE 11/18/1998		TOTAL DEPTH 9241 PERF. 2780 - 2830				
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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				
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	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				
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FORZA OPERATING, LLC		278837		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POLK				
BLACK STONE-UNION CREEK GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 253869		COMPL. DATE 08/10/2009		TOTAL DEPTH 14900 PERF.14626 - 14640				
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			117
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			117
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

JAZZ (WILCOX DEEP) //CONT.// 45995 470 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POLK
 FORZA OPERATING, LLC //CONT.// 278837
 BP-BLACK STONE GU WELL #: 1 RRCID -> 258505 COMPL. DATE 05/25/2010 TOTAL DEPTH 15315 PERF.14754 - 15134

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 10/14/2021																

UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
 FEE, B. P. WELL #: 1 RRCID -> 194348 COMPL. DATE 02/20/2003 TOTAL DEPTH 11320 PERF.10483 - 10496

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6

MARSH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 196940 COMPL. DATE 08/17/2003 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10512 - 10526

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLACK STONE "A" WELL #: 1 RRCID -> 203964 COMPL. DATE 08/12/2004 TOTAL DEPTH 11780 PERF.10350 - 10368

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
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	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

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JAZZ (WILCOX DEEP) UNIT PETROLEUM COMPANY KYSER GAS UNIT		//CONT.// 45995 470 //CONT.// 877099		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POLK								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

GILCHREASE GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 214752		COMPL. DATE 01/22/2006		TOTAL DEPTH 10700		PERF.10478		-		10516		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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		
10	189 N	189	-0-	-0-	-0-	167	3	22	9	N	20					84
11	210 N	108	-0-	-102	-0-	108	3			N	-0-					84
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

GILCHREASE GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 219129		COMPL. DATE 06/02/2006		TOTAL DEPTH 13000		PERF.10532		-		10554		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
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

BLACK STONE "B"		WELL #: 1		RRCID -> 220185		COMPL. DATE 08/01/2006		TOTAL DEPTH 12600		PERF.12468		-		12498		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	840					N	-0-					59
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	840					N	-0-					59
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-	60	1			41
*03	311 N	311	-0-	-0-	-0-	268	3	43	9	N	39					80

JAZZ (WILCOX DEEP)		//CONT.// 45995 470		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POLK							
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.// 877099													
BP "D"		WELL #: 2		RRCID -> 225102		COMPL. DATE 10/01/2006		TOTAL DEPTH 12300 PERF.12020 - 12160							
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
10	47 N	47	-0-	-0-	-0-	-0-	47	3			N	-0-			21
11	60 N	27	-0-	-33	-0-	-0-	27	3			N	-0-			21
12	62 N	-0-	-0-	-62	-0-	-0-					N	-0-			21
01	516 N	516	-0-	-0-	-0-	-0-	399	3	117	9	N	106			127
02	124 N	124	-0-	-0-	-0-	-0-	124	3			N	-0-			127
*03	57 N	57	-0-	-0-	-0-	-0-	57	3			N	-0-			127

BP "F" GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 225356		COMPL. DATE 10/23/2006		TOTAL DEPTH 11980 PERF.11494 - 11720							
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-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							
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				33
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				33
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				33
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				33
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				33
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				33

BP "G"		WELL #: 1		RRCID -> 231683		COMPL. DATE 06/29/2007		TOTAL DEPTH 13905 PERF.11020 - 11036							
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-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							
10	18 N	18	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	17	3	N	-0-			67
11	120 N	-0-	-0-	-120	-0-	-0-					N	-0-			67
12	124 N	-0-	-0-	-124	-0-	-0-					N	-0-			67
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-					N	-0-			67
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			67
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			67

WILDWOOD GAS UNIT "A"		WELL #: 2		RRCID -> 233853		COMPL. DATE 08/17/2007		TOTAL DEPTH 11450 PERF.10760 - 11064							
10	32 N	32	-0-	-0-	-0-	-0-	2	1	29	3	N	1			59
							1	9							
11	150 N	-0-	-0-	-150	-0-	-0-					N	-0-			59
12	124 N	13	-0-	-111	-0-	-0-	7	3	6	9	N	5			64
01	31 N	3	-0-	-28	-0-	-0-	3	3			N	-0-			64
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			64
*03	99 N	99	-0-	-0-	-0-	-0-	99	3			N	-0-			64

JAZZ (WILCOX DEEP)		//CONT.// 45995 470		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POLK								
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.// 877099														
BP FEE		WELL #: 3		RRCID -> 234297		COMPL. DATE 10/01/2007		TOTAL DEPTH 12500 PERF.12012 - 12064								
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
11	267 N	267	-0-	-0-	-0-	267	3			N	-0-					52
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

WING		WELL #: 1		RRCID -> 240831		COMPL. DATE 09/14/2007		TOTAL DEPTH 13100 PERF.11454 - 11466								
10	22339 X	22339	-0-	-0-	-0-	1258	1	20799	3	N	256	353	1			95
						282	9									
11	30429 X	30429	-0-	-0-	-0-	1231	1	28979	3	N	199	175	1			119
						219	9									
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									

HICKWOOD		WELL #: 1		RRCID -> 247936		COMPL. DATE 03/03/2008		TOTAL DEPTH 12750 PERF.11740 - 11892								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59

WILDWOOD GAS UNIT "B"		WELL #: 1		RRCID -> 249152		COMPL. DATE 02/22/2008		TOTAL DEPTH 13172 PERF.11624 - 11650								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75

SHOAL CREEK		WELL #: 1		RRCID -> 249169		COMPL. DATE 02/22/2008		TOTAL DEPTH 13712 PERF.12148 - 12168								
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILDWOOD GAS UNIT "B"		WELL #: 2		RRCID -> 249846		COMPL. DATE 02/26/2013		TOTAL DEPTH 9550 PERF. 9168 - 9177								
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
11	7 N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					54
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

JAZZ (WILCOX DEEP)		//CONT.// 45995 470		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POLK							
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.// 877099													
WIGGINS		WELL #: 1		RRCID -> 255288		COMPL. DATE 08/20/2009		TOTAL DEPTH 11406 PERF.10890 - 10898							
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	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							
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	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							
10	4774	X	4030	-0-	-744	-0-	912	1	3038	3	N	73			110
							80	9							
11	5173	X	5173	-0-	-0-	-0-	882	1	4289	3	N	2			112
							2	9							
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

BLACK STONE-BP		WELL #: 1		RRCID -> 258679		COMPL. DATE 07/18/2010		TOTAL DEPTH 12558 PERF.12160 - 12170							
10	4179	X	4179	-0-	-0-	-0-	870	1	3288	3	N	19			122
							21	9							
11	5092	X	5092	-0-	-0-	-0-	783	1	4269	3	N	36			158
							40	9							
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

OVERSTREET-BLACK STONE GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 258762		COMPL. DATE 02/11/2010		TOTAL DEPTH 13500 PERF.12748 - 12760							
10	792	N	792	-0-	-0-	-0-	248	1	498	2	N	42			137
							46	9							
11	725	N	725	-0-	-0-	-0-	240	1	460	2	N	23			160
							25	9							
12	759	N	759	-0-	-0-	-0-	248	1	470	2	N	37			197
							41	9							
01	806	N	718	-0-	-88	-0-	248	1	464	2	N	5			202
							6	9							
02	809	N	809	-0-	-0-	-0-	224	1	539	2	N	42	184	1	60
							46	9							
03	744	N	281	-0-	-463	-0-	248	1	33	9	N	30			90

JAZZ (WILCOX DEEP) UNIT PETROLEUM COMPANY WING		//CONT.// 45995 470 //CONT.// 877099		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: POLK			
		WELL #: 7		RRCID -> 258797		COMPL. DATE 08/29/2010				TOTAL DEPTH 12400 PERF.10138 - 10170			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE		
10	2852 X	2540	-0-	-312	-0-	435	1 2019 3	N	78	187 1	67		
11	3333 X	3333	-0-	-0-	-0-	86 434	9 1 2827 3	N	65		132		
12	3255 X	2063	-0-	-1192	-0-	72 464	9 1 1519 3	N	73	114 1	91		
01	3410 X	2584	-0-	-826	-0-	80 464	9 1 2029 3	N	83		174		
02	3108 X	2388	-0-	-720	-0-	91 419	9 1 1969 3	N	-0-	35 1	139		
03	3441 X	2303	-0-	-1138	-0-	464 91	1 9 1748 3	N	83		222		

BLACK STONE "G"		WELL #: 1		RRCID -> 258808		COMPL. DATE 03/19/2019				TOTAL DEPTH 13350 PERF.10910 - 10922			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		50		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		50		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		50		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		50		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		50		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		50		

BP "L"		WELL #: 1		RRCID -> 260041		COMPL. DATE 05/28/2010				TOTAL DEPTH 12041 PERF.10809 - 11128			
10	61730 X	61730	-0-	-0-	-0-	16	1 60454 3	N	1145	1075 1	348		
11	84934 X	84934	-0-	-0-	-0-	1260 15	9 1 83673 3	N	1133	925 1	556		
12	86758 X	86758	-0-	-0-	-0-	1246 85707	9 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		

HICKWOOD		WELL #: 2		RRCID -> 261225		COMPL. DATE 12/15/2010				TOTAL DEPTH 11100 PERF.10840 - 10850			
10	1736 N	1364	-0-	-372	-0-	508	1 809 3	N	43		175		
11	2070 N	1584	-0-	-486	-0-	47 495	9 1 1054 3	N	32		207		
12	1984 N	1568	-0-	-416	-0-	35 450	9 1 1104 3	N	13		220		
01	1736 N	1552	-0-	-184	-0-	14 450	9 1 1066 3	N	33		253		
02	1484 N	1483	-0-	-1	-0-	36 406	9 1 1068 3	N	8		261		
03	1581 N	1578	-0-	-3	-0-	9 450	9 1 1107 3	N	19		280		

BLACK STONE "J"		WELL #: 1		RRCID -> 261671		COMPL. DATE 07/24/2016				TOTAL DEPTH 11250 PERF. 9290 - 9298			
10	3382 X	3382	-0-	-0-	-0-	3180	3 202 9	N	184	194 1	202		
11	5237 X	5237	-0-	-0-	-0-	5035	3 202 9	N	184	184 1	202		
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		

JAZZ (WILCOX DEEP) UNIT PETROLEUM COMPANY EPSTEIN		//CONT.// 45995 470 //CONT.// 877099		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POLK				
		WELL #: 1		RRCID -> 262490		COMPL. DATE 06/01/2018		TOTAL DEPTH 14000 PERF.10568 - 10578				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	163 X	163	-0-	-0-	-0-	163	3	N	-0-			40
11	357 X	357	-0-	-0-	-0-	357	3	N	-0-			40
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	N	8	9	9	48

BLACK STONE "J"		WELL #: 3		RRCID -> 264494		COMPL. DATE 08/01/2011		TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9070 - 9094				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			86
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			86
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			86
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			86
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			86
*03	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				
10	3627 X	2452	-0-	-1175	-0-	451	1	N	25			190
						28	9					
11	3510 X	1825	-0-	-1685	-0-	450	1	N	11	146	1	55
						12	9					
12	3627 X	1817	-0-	-1810	-0-	376	1	N	-0-			55
01	3503 X	1722	-0-	-1781	-0-	479	1	N	35			90
						39	9					
02	2222 X	2222	-0-	-0-	-0-	543	1	N	32			122
						35	9					
*03	2556 X	2556	-0-	-0-	-0-	545	1	N	13			135
						14	9					

EPSTEIN		WELL #: 2		RRCID -> 270860		COMPL. DATE 10/09/2011		TOTAL DEPTH 16000 PERF.13566 - 13654				
10	5735 X	3783	-0-	-1952	-0-	897	1	N	81			232
						89	9					
11	5550 X	4737	-0-	-813	-0-	882	1	N	69	178	1	123
						76	9					
12	5301 X	3836	-0-	-1465	-0-	16	1	N	123	182	1	64
						135	9					
01	5301 X	4714	-0-	-587	-0-	16	1	N	112			176
						123	9					
02	8573 X	8573	-0-	-0-	-0-	14	1	N	213	186	1	203
						234	9					
*03	8577 X	8577	-0-	-0-	-0-	16	1	N	306	185	1	324
						337	9					

PARKER GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 271062		COMPL. DATE 05/31/2012		TOTAL DEPTH 15000 PERF.14076 - 14092				
10	30783 X	20963	-0-	-9820	-0-	1208	1	N	707	649	1	259
						778	9					
11	29093 X	29093	-0-	-0-	-0-	1207	1	N	594	544	1	309
						653	9					
12	30008 X	29635	-0-	-373	-0-	1268	1	N	812	921	1	200
						893	9					
01	30008 X	26981	-0-	-3027	-0-	1268	1	N	675	536	1	339
						743	9					
02	27160 X	25089	-0-	-2071	-0-	1145	1	N	497	544	1	292
						547	9					
03	30070 X	24354	-0-	-5716	-0-	1268	1	N	547	526	1	313
						602	9					

JAZZ (WILCOX DEEP)															
UNIT PETROLEUM COMPANY															
BLACK STONE 'Q'															
//CONT.// 45995 470 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POLK															
//CONT.// 877099															
WELL #: 1 RRCID -> 280605 COMPL. DATE 10/13/2014 TOTAL DEPTH 13250 PERF.12312 - 12332															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			141
11		240 N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-			141
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

PARKER GAS UNIT															
WELL #: 3 RRCID -> 280609 COMPL. DATE 04/06/2014 TOTAL DEPTH 14361 PERF.13888 - 14130															
10		25947 X	17892	-0-	-8055	-0-	16	1	17289	3	N	534	661 1		87
							587	9							
11		24840 X	23712	-0-	-1128	-0-	15	1	23074	3	N	566	543 1		110
							623	9							
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							

BLACK STONE 'N'															
WELL #: 3 RRCID -> 280612 COMPL. DATE 10/06/2014 TOTAL DEPTH 13500 PERF.12768 - 12840															
10		817 N	817	-0-	-0-	-0-	475	1	332	3	N	9			77
							10	9							
11		941 N	941	-0-	-0-	-0-	469	1	469	3	N	3			80
							3	9							
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

JACKSON GAS UNIT															
WELL #: 1 RRCID -> 280625 COMPL. DATE 07/25/2014 TOTAL DEPTH 14600 PERF.12940 - 12952															
10		6448 X	3263	-0-	-3185	-0-	725	1	2405	3	N	121			241
							133	9							
11		6240 X	5950	-0-	-290	-0-	965	1	4791	3	N	176	339 1		78
							194	9							
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

BLACK STONE "J"															
WELL #: 2 RRCID -> 280629 COMPL. DATE 07/11/2011 TOTAL DEPTH 11899 PERF.10494 - 10514															
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

JAZZ (WILCOX DEEP) UNIT PETROLEUM COMPANY PARKER GAS UNIT		//CONT.// 45995 470 //CONT.// 877099		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: POLK							
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
WELL #: 5H RRCID -> 280657 COMPL. DATE 01/30/2015 TOTAL DEPTH 12879 PERF.13045 - 16502																
10		27125 X	15418	-0-	-11707	-0-	16	1	14866	3	N	487	511	1		200
							536	9								
11		25350 X	18597	-0-	-6753	-0-	15	1	18058	3	N	476	503	1		173
							524	9								
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								

GILLY GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 280707		COMPL. DATE 03/31/2013			TOTAL DEPTH 15000 PERF.13682 - 13694							
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

BLACK STONE 'U'		WELL #: 1		RRCID -> 280759		COMPL. DATE 10/03/2015			TOTAL DEPTH 15229 PERF.10764 - 10804							
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					88
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					88
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

GHOST LIGHT		WELL #: 1		RRCID -> 280815		COMPL. DATE 07/25/2014			TOTAL DEPTH 18278 PERF.14752 - 14772							
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

WING		WELL #: 12		RRCID -> 280837		COMPL. DATE 03/26/2014			TOTAL DEPTH 16200 PERF.10650 - 10670							
10		589 N	267	-0-	-322	-0-	94	1	173	3	N	-0-				74
11		1620 N	142	-0-	-1478	-0-	109	1	33	3	N	-0-	30	1		44
12		2023 N	2023	-0-	-0-	-0-	155	1	1777	3	N	83				127
							91	9								
01		896 N	896	-0-	-0-	-0-	155	1	735	3	N	5				132
							6	9								
02		691 N	691	-0-	-0-	-0-	140	1	505	3	N	42				174
							46	9								
03		2015 N	1132	-0-	-883	-0-	155	1	977	3	N	-0-				174

JAZZ (WILCOX DEEP) UNIT PETROLEUM COMPANY WING		//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 #: 14 RRCID -> 280882 COMPL. DATE 09/13/2015 TOTAL DEPTH 14500 PERF.13398 - 13518											
10	6634 X	4788	-0-	-1846	-0-	435 1 180 9	4173 3	N	164		226
11	6210 X	4054	-0-	-2156	-0-	322 1 94 9	3638 3	N	85	181 1	130
12	6417 X	5643	-0-	-774	-0-	434 1 133 9	5076 3	N	121	112 1	139
01	6386 X	5201	-0-	-1185	-0-	434 1 121 9	4646 3	N	110	182 1	67
02	5628 X	4747	-0-	-881	-0-	379 1 57 9	4311 3	N	52		119
03	5642 X	544	-0-	-5098	-0-	434 1	110 9	N	100		219
BLACK STONE 'R' GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 280883 COMPL. DATE 07/14/2016 TOTAL DEPTH 14500 PERF.12588 - 12598											
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
WING WELL #: 13 RRCID -> 281039 COMPL. DATE 02/15/2015 TOTAL DEPTH 15957 PERF.11684 - 11698											
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	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											
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-		34
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	26		60
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
EPSTEIN WELL #: 7H RRCID -> 281336 COMPL. DATE 05/06/2015 TOTAL DEPTH 12363 PERF.12910 - 17274											
10	12400 X	5017	-0-	-7383	-0-	754 1 61 9	4202 3	N	55		142
11	12000 X	957	-0-	-11043	-0-	269 1	688 3	N	-0-		142
12	13640 X	2592	-0-	-11048	-0-	927 1 7 9	1658 3	N	6	121 1	27
01	13640 X	3334	-0-	-10306	-0-	927 1 88 9	2319 3	N	80		107
02	12320 X	8115	-0-	-4205	-0-	837 1 101 9	7177 3	N	92		199
*03	7177 X	7177	-0-	-0-	-0-	927 1 167 9	6083 3	N	152	212 1	139

JAZZ (WILCOX DEEP) //CONT.// 45995 470 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POLK														
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099														
BLACK STONE 'O' GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 281578 COMPL. DATE 05/22/2015 TOTAL DEPTH 14500 PERF.12530 - 12540														
M O	ALLOW CODE	GAS 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	

10	90303 X	58185	-0-	-32118	-0-	16	1	57191	3	N	889	737	1	324
						978	9							
11	85680 X	81607	-0-	-4073	-0-	15	1	80617	3	N	886	775	1	435
						975	9							
12	84785 X	82310	-0-	-2475	-0-	16	1	81309	3	N	895	998	1	332
						985	9							
01	83080 X	79725	-0-	-3355	-0-	16	1	78767	3	N	856	917	1	271
						942	9							
02	76160 X	74467	-0-	-1693	-0-	14	1	73553	3	N	818	887	1	202
						900	9							
03	84320 X	67171	-0-	-17149	-0-	16	1	66244	3	N	828	545	1	485
						911	9							

WING WELL #: 15H RRCID -> 281581 COMPL. DATE 10/25/2018 TOTAL DEPTH 12346 PERF.11410 - 11570														

10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			73
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			73
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

BLACK STONE 'R' GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 281592 COMPL. DATE 03/22/2015 TOTAL DEPTH 14200 PERF.13548 - 13626														

10	16461 X	14128	-0-	-2333	-0-	2180	1	11615	3	N	303	188	1	186
						333	9							
11	15060 X	14618	-0-	-442	-0-	340	1	14205	3	N	66	121	1	131
						73	9							
12	15113 X	15113	-0-	-0-	-0-	32	1	14750	3	N	301	353	1	79
						331	9							
01	18538 X	11031	-0-	-7507	-0-	32	1	10889	3	N	100			179
						110	9							
02	13636 X	13481	-0-	-155	-0-	28	1	13321	3	N	120	181	1	118
						132	9							
*03	16873 X	16873	-0-	-0-	-0-	32	1	16672	3	N	154	179	1	93
						169	9							

EPSTEIN WELL #: 6 RRCID -> 281593 COMPL. DATE 04/12/2015 TOTAL DEPTH 14300 PERF.13568 - 13638														

10	24831 X	16352	-0-	-8479	-0-	141	1	15657	3	N	504	536	1	208
						554	9							
11	23220 X	22831	-0-	-389	-0-	165	1	22350	3	N	287	364	1	131
						316	9							
12	24035 X	24035	-0-	-0-	-0-	16	1	23348	3	N	610	547	1	194
						671	9							
01	23963 X	23710	-0-	-253	-0-	16	1	23268	3	N	387	375	1	206
						426	9							
02	21729 X	21729	-0-	-0-	-0-	14	1	21317	3	N	362	377	1	191
						398	9							
03	24025 X	21130	-0-	-2895	-0-	16	1	20685	3	N	390	347	1	234
						429	9							

BLACK STONE 'T' WELL #: 1 RRCID -> 281594 COMPL. DATE 03/14/2018 TOTAL DEPTH 14500 PERF. 5320 - 5336														

10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

JAZZ (WILCOX DEEP) //CONT.// 45995 470 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POLK
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
BLACK STONE 'S' WELL #: 1 RRCID -> 281597 COMPL. DATE 06/05/2015 TOTAL DEPTH 16000 PERF.14314 - 14324

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	* CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			58
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			58
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-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

BLACK STONE 'X' WELL #: 1 RRCID -> 281600 COMPL. DATE 09/27/2015 TOTAL DEPTH 16478 PERF.14002 - 14010

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			202
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			202
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			202
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			202
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			202
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			202

EPSTEIN WELL #: 8H RRCID -> 281607 COMPL. DATE 02/05/2016 TOTAL DEPTH 12913 PERF.13270 - 18754

10	9935	X	9935	-0-	-0-	-0-	16	1	9593	3	N	296	259	1		156
							326	9								
11	12986	X	12986	-0-	-0-	-0-	15	1	12642	3	N	299	280	1		175
							329	9								
12	12779	X	12779	-0-	-0-	-0-	16	1	12420	3	N	312	320	1		167
							343	9								
01	11696	X	11696	-0-	-0-	-0-	16	1	11394	3	N	260	259	1		168
							286	9								
02	10788	X	10788	-0-	-0-	-0-	14	1	10520	3	N	231	211	1		188
							254	9								
*03	9916	X	9916	-0-	-0-	-0-	16	1	9614	3	N	260	282	1		166
							286	9								

EPSTEIN WELL #: 9H RRCID -> 281637 COMPL. DATE 02/06/2016 TOTAL DEPTH 12477 PERF.12844 - 18994

10	0	Z	2224	-0-	2224	924183	16	1	2130	3	N	71	76	1		102
							78	9								
11	0	Z	2378	-0-	2378	926561	10	1	2299	3	N	63	19	1		146
							69	9								
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								

EPSTEIN WELL #: 5H RRCID -> 282348 COMPL. DATE 04/28/2016 TOTAL DEPTH 14599 PERF.13748 - 16050

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

JAZZ (WILCOX DEEP) UNIT PETROLEUM COMPANY WILDWOOD GAS UNIT "B"		//CONT.// 45995 470 //CONT.// 877099		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: POLK				
		WELL #: 3		RRCID -> 284154		COMPL. DATE 10/05/2010			TOTAL DEPTH 10525 PERF. 9157 - 9164				
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
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			75
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			75
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

TRINITY		WELL #: 1		RRCID -> 284469		COMPL. DATE 05/24/2017			TOTAL DEPTH 15500 PERF.13914 - 13924					
10	18166 X	14870	-0-	-3296	-0-	1326	1	13420	2	N	113		227	
						124	9							
11	17280 X	14390	-0-	-2890	-0-	1283	1	12842	2	N	241	182	1	286
						265	9							
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							

WING		WELL #: 18		RRCID -> 284543		COMPL. DATE 04/01/2018			TOTAL DEPTH 12190 PERF.11876 - 11886					
10	4671 X	4671	-0-	-0-	-0-	1739	1	2919	3	N	12			112
						13	9							
11	6462 X	6462	-0-	-0-	-0-	1798	1	4633	3	N	28			140
						31	9							
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							

WING		WELL #: 16		RRCID -> 284832		COMPL. DATE 06/11/2017			TOTAL DEPTH 11700 PERF.11404 - 11464					
10	3286 X	1943	-0-	-1343	-0-	349	1	1591	3	N	3			73
						3	9							
11	3480 X	720	-0-	-2760	-0-	299	1	415	3	N	5			78
						6	9							
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

WING		WELL #: 17		RRCID -> 285546		COMPL. DATE 11/01/2017			TOTAL DEPTH 11745 PERF.11369 - 11440					
10	72199 X	26947	-0-	-45252	-0-	540	1	26015	3	N	356	364	1	247
						392	9							
11	69510 X	66242	-0-	-3268	-0-	925	1	64811	3	N	460	541	1	166
						506	9							
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							

JAZZ (WILCOX DEEP)			//CONT.//		45995 470	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: POLK			
UNIT PETROLEUM COMPANY			//CONT.//		877099										
BLACK STONE "G"			WELL #:		2	RRCID ->	286754	COMPL. DATE	11/16/2018	TOTAL DEPTH	15511	PERF.12662 - 12784			
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			
10		19561 X	8434	-0-	-11127	-0-	550	1	7044	3	N	764	552	1	411
							840	9							
11		17520 X	13963	-0-	-3557	-0-	548	1	12606	3	N	735	734	1	412
							809	9							
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							

WING			WELL #:		20	RRCID ->	286832	COMPL. DATE	06/07/2018	TOTAL DEPTH	12396	PERF.11952 - 12008			
10		15810 X	11275	-0-	-4535	-0-	1363	1	9832	3	N	73			170
							80	9							
11		14730 X	8825	-0-	-5905	-0-	1221	1	7593	3	N	10			180
							11	9							
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

EPSTEIN			WELL #:		12	RRCID ->	288872	COMPL. DATE	10/04/2018	TOTAL DEPTH	13935	PERF.13544 - 13790			
10		20708 X	10032	-0-	-10676	-0-	900	1	8773	3	N	326	184	1	369
							359	9							
11		17460 X	12147	-0-	-5313	-0-	840	1	10974	3	N	303	377	1	295
							333	9							
12		15407 X	9990	-0-	-5417	-0-	958	1	8762	3	N	245	178	1	362
							270	9							
01		15376 X	10971	-0-	-4405	-0-	958	1	9703	3	N	282	364	1	280
							310	9							
02		13020 X	10305	-0-	-2715	-0-	865	1	9141	3	N	272	183	1	369
							299	9							
03		12555 X	9996	-0-	-2559	-0-	958	1	8834	3	N	185	177	1	377
							204	9							

MAYFIELD			WELL #:		1H	RRCID ->	288885	COMPL. DATE	08/01/2018	TOTAL DEPTH	12040	PERF.13700 - 16668			
10		6541 X	5133	-0-	-1408	-0-	869	1	4038	3	N	205	177	1	348
							226	9							
11		6330 X	5402	-0-	-928	-0-	869	1	4371	3	N	147	332	1	163
							162	9							
12		6541 X	4571	-0-	-1970	-0-	1252	1	3176	3	N	130			293
							143	9							
01		6665 X	2988	-0-	-3677	-0-	1252	1	1736	3	N	-0-	173	1	120
02		5934 X	5934	-0-	-0-	-0-	1131	1	4519	3	N	258			378
							284	9							
03		5580 X	4807	-0-	-773	-0-	1252	1	3400	3	N	141	179	1	340
							155	9							

JAZZ (WILCOX DEEP) //CONT.// 45995 470 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POLK
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
EPSTEIN WELL #: 13 RRCID -> 289447 COMPL. DATE 04/01/2019 TOTAL DEPTH 13767 PERF.13512 - 13550

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	
10	17391 X	12347	-0-	-5044	-0-	823	1	11335	3	N	172	185	1	85
						189	9							
11	14060 X	14060	-0-	-0-	-0-	796	1	12943	3	N	292	182	1	195
						321	9							
12	14198 X	13839	-0-	-359	-0-	843	1	12729	3	N	243	358	1	80
						267	9							
01	16647 X	11848	-0-	-4799	-0-	843	1	10737	3	N	244	192	1	132
						268	9							
02	13132 X	12331	-0-	-801	-0-	762	1	11350	3	N	199	190	1	141
						219	9							
03	14539 X	10436	-0-	-4103	-0-	843	1	9440	3	N	139	182	1	98
						153	9							

WOLF PASTURE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 289501 COMPL. DATE 04/11/2019 TOTAL DEPTH 15576 PERF. N/A

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	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

10	6944 X	2247	-0-	-4697	-0-	440	1	1605	3	N	184	183	1	109
						202	9							
11	6060 X	4740	-0-	-1320	-0-	466	1	4068	3	N	187			296
						206	9							
12	5580 X	3987	-0-	-1593	-0-	463	1	3341	3	N	166	184	1	278
						183	9							
01	4154 X	3364	-0-	-790	-0-	463	1	2735	3	N	151	245	1	184
						166	9							
02	4424 X	1569	-0-	-2855	-0-	419	1	1085	3	N	59			243
						65	9							
03	4898 X	2573	-0-	-2325	-0-	463	1	1927	3	N	166	198	1	211
						183	9							

EPSTEIN WELL #: 14 RRCID -> 289585 COMPL. DATE 04/28/2019 TOTAL DEPTH 14195 PERF.13624 - 14182

10	36580 X	20649	-0-	-15931	-0-	62	1	19864	3	N	657	502	1	306
						723	9							
11	32700 X	26266	-0-	-6434	-0-	60	1	25491	3	N	650	560	1	396
						715	9							
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							

JAZZ (WILCOX DEEP)		//CONT.//		45995 470	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POLK						
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.//		877099										
EPSTEIN		WELL #:		10	RRCID ->	289665	COMPL. DATE	02/20/2019	TOTAL DEPTH	11111	PERF.13680 - 14160			
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
10		10664 X	6026	-0-	-4638	-0-	32 1	5753 3	N	219	229 1			164
							241 9							
11		9150 X	8794	-0-	-356	-0-	30 1	8477 3	N	261	245 1			180
							287 9							
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							

JERRY'S QUARTERS (A C 11900)		46295 100		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WASHINGTON							
ADVANCE HYDROCARBON CORPORATION		008484												
MOORE, JESSE UNIT		WELL #:		8	RRCID ->	128045	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	12225	PERF. 5330 - 6008			
M	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
10	DLQ	H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
11	DLQ	H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
12	DLQ	H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
01	DLQ	H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
02	DLQ	H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
03	DLQ	H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

COASTAL EXPANSE OIL & GAS		161634		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WASHINGTON							
WOLFF, DAVID		WELL #:		3	RRCID ->	115252	COMPL. DATE	02/01/1985	TOTAL DEPTH	12565	PERF.11895 - 12079			
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
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

INEOS USA OIL & GAS LLC		424176		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WASHINGTON							
VAJDAK		WELL #:		1H	RRCID ->	158014	COMPL. DATE	03/04/1996	TOTAL DEPTH	16384	PERF.11277 - 16384			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		BALANCE
10		1497 N	1497	-0-	-0-	-0-	1497 2		N	-0-				40
11		1402 N	1402	-0-	-0-	-0-	1402 2		N	-0-				40
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

IRONROC ENERGY		426612		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WASHINGTON							
GROTTE OL		WELL #:		1H	RRCID ->	141148	COMPL. DATE	03/01/1995	TOTAL DEPTH	13981	PERF.12180 - 14245			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		BALANCE
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-

JERRY'S QUARTERS (A C 11900) //CONT.// 46295 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WASHINGTON				
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC 521544														
HAHN-ASHORN WELL #: 1RE RRCID -> 128897 COMPL. DATE 11/17/2006										TOTAL DEPTH	12500	PERF.11568 - 14826		
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
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		

JOHN PAUL (YEGUA) 46910 495 NON-ASSOCIATED ONE WELL										CNTY: WHARTON		
SANCHEZ EXPLORATION COMPANY LLC 747002												
RASMUSSEN WELL #: 3 RRCID -> 175261 COMPL. DATE 09/08/1999										TOTAL DEPTH	7200	PERF. 6996 - 7076
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		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-

JOHN VICKERS (WILCOX 9,800) 46951 250 ASSOCIATED EXEMPT										CNTY: HARDIN		
FOUNDATION OIL COMPANY, INC. 280941												
VICKERS WELL #: 1 C RRCID -> 046471 COMPL. DATE 06/27/1969										TOTAL DEPTH	10366	PERF. 9756 - 9765
10		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		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			
10	6127	X	6127	-0-	-0-	-0-	860	1	5074	3	N	175	182	1	180
							193	9							
11	5706	X	5706	-0-	-0-	-0-	862	1	4688	3	N	142	183	1	139
							156	9							
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	NO RPT	-0-	-4371	-0-					N	NO RPT			170

DRASTATA WELL #: 2 RRCID -> 199738 COMPL. DATE 12/24/2003										TOTAL DEPTH	13000	PERF.12722 - 12848			
10	155	N	78	-0-	-77	-0-	4	1	74	3	N	-0-			78
11	120	N	68	-0-	-52	-0-	4	1	64	3	N	-0-			78
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			78

JONES CREEK (DEEP WILCOX)										//CONT.// 47127 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON	
FLETCHER OPERATING, LLC										//CONT.// 273611							
WENDEL										WELL #: 1		RRCID -> 208765		COMPL. DATE 03/03/2005		TOTAL DEPTH 13099 PERF.12690 - 12786	
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			
10		31 N	11	-0-	-20	-0-	1	1	10	3	N	-0-		18			
11		13 N	7	-0-	-6	-0-	7	3			N	-0-		18			
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		22			
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	
10		4310 X	4310	-0-	-0-	-0-	210	1	4098	3	N	2		172			
							2	9									
11		4264 X	4264	-0-	-0-	-0-	225	1	4031	3	N	7	162 1	17			
							8	9									
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	NO RPT	-0-	-4123	-0-					N	NO RPT		18			
RIOUX										WELL #: 1		RRCID -> 244592		COMPL. DATE 08/25/2008		TOTAL DEPTH 14370 PERF. 7634 - 7644	
10		4233 X	4233	-0-	-0-	-0-	205	1	4011	3	N	15		90			
							17	9									
11		4110 X	4110	-0-	-0-	-0-	216	1	3873	3	N	19		109			
							21	9									
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	NO RPT	-0-	-3503	-0-					N	NO RPT		124			
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	
10		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-			
11		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-			
12		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-			
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-			
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-			
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-			

JONES CREEK, NORTH (WILCOX)			47130 475		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WHARTON	
FLETCHER OPERATING, LLC			273611									
GREER			WELL #: 1		RRCID -> 171377			COMPL. DATE 11/16/1998			TOTAL DEPTH 14531 PERF.11902 - 11928	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) 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

10	403 N	401	-0-	-2	-0-	18 1	361 3	N	20			60
						22 9						
11	1560 N	408	-0-	-1152	-0-	20 1	360 3	N	25			85
						28 9						
12	320 N	320	-0-	-0-	-0-	6 1	304 3	N	9			94
						10 9						
01	199 N	199	-0-	-0-	-0-	22 1	176 3	N	1			95
						1 9						
02	236 N	236	-0-	-0-	-0-	19 1	200 3	N	15			110
						17 9						
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			110

FRELS			WELL #: 1		RRCID -> 175108			COMPL. DATE 07/13/1999			TOTAL DEPTH 13216 PERF.11846 - 11866	

10	175 N	175	-0-	-0-	-0-	8 1	147 3	N	18			40
						20 9						
11	330 N	102	-0-	-228	-0-	5 1	84 3	N	12			52
						13 9						
12	17 N	17	-0-	-0-	-0-	11 3	6 9	N	5			57
01	22 N	22	-0-	-0-	-0-	2 3	20 9	N	18			75
02	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 3		N	-0-			75
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			75

RIOUX PROPERTIES			WELL #: 2		RRCID -> 188365			COMPL. DATE 01/03/2002			TOTAL DEPTH 12500 PERF.11922 - 11946	

10	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9 3		N	-0-			25
11	13 N	10	-0-	-3	-0-	1 1	9 3	N	-0-			25
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	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			25

SUPAK			WELL #: 1		RRCID -> 249849			COMPL. DATE 05/19/2009			TOTAL DEPTH 13000 PERF.11930 - 11946	

10	14 N	14	-0-	-0-	-0-	1 1	13 3	N	-0-			17
11	30 N	10	-0-	-20	-0-	1 1	9 3	N	-0-			17
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			17

KUBALA			WELL #: 1		RRCID -> 263536			COMPL. DATE 05/03/2011			TOTAL DEPTH 12490 PERF.11926 - 11990	

10	6479 X	2998	-0-	-3481	-0-	141 1	2748 3	N	99	187 1		107
						109 9						
11	6270 X	2648	-0-	-3622	-0-	137 1	2450 3	N	55			162
						61 9						
12	6479 X	2611	-0-	-3868	-0-	49 1	2479 3	N	75			237
						83 9						
01	2701 X	2701	-0-	-0-	-0-	290 1	2313 3	N	89	181 1		145
						98 9						
02	3024 X	2002	-0-	-1022	-0-	169 1	1744 3	N	81	191 1		35
						89 9						
03	3007 X	NO RPT	-0-	-3007	-0-			N	NO RPT			35

OIL AND GAS DIVISION

JOYCE RICHARDSON (6900 YEGUA) 47391 800 ASSOCIATED 49B CNTY: HARRIS
JOSEY OIL COMPANY, LTD. 447772
JOSEY, L.M. 'A' WELL #: 4 RRCID -> 285116 COMPL. DATE 07/19/2018 TOTAL DEPTH 7460 PERF. 6922 - 6929

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	0 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

10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		26
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		26
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		26
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		26
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		26
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		26

COOPER, E. P. GAS UNIT 2 WELL #: 3 RRCID -> 172808 COMPL. DATE 03/31/1999 TOTAL DEPTH 12025 PERF.11770 - 11890

10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		28
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		28
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		28
01	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57 2	N	-0-		28
02	414 N	414	-0-	-0-	-0-	414 2	N	-0-		28
*03	342 N	342	-0-	-0-	-0-	342 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

10	1184 N	1184	-0-	-0-	-0-	747 1	437 2	N	-0-	71
11	1078 N	1078	-0-	-0-	-0-	583 1	495 2	N	-0-	71
12	651 N	467	-0-	-184	-0-	467 2		N	-0-	71
01	846 N	846	-0-	-0-	-0-	846 2		N	-0-	71
02	717 N	717	-0-	-0-	-0-	717 2		N	-0-	71
*03	827 N	827	-0-	-0-	-0-	827 2		N	-0-	71

KAISER, J. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 173460 COMPL. DATE 05/28/1999 TOTAL DEPTH 12010 PERF.11830 - 11872

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

KAINER (FRIO 3700) 48035 275 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLORADO
VT VISTATEX ENERGY LLC 887723
KAINER, JOHN E. WELL #: 2 RRCID -> 125505 COMPL. DATE 10/13/1987 TOTAL DEPTH 6812 PERF. 3719 - 3723

10	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

KAINER (8600 YEGUA)		48035 750		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON						
INLAND OCEAN, INC.		424607		WELL #:		RRCID -> 282588		COMPL. DATE 01/24/2017		TOTAL DEPTH 9603		PERF. 8602 - 8715		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
PLUGGED AND ABANDONED 09/05/2018														
RICOCHET ENERGY, INC.		710549		WELL #:		RRCID -> 279928		COMPL. DATE 09/06/2014		TOTAL DEPTH 9785		PERF. 9335 - 9471		
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	33795					N	-0-			83
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	33795					N	-0-			83
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	33795					N	-0-			83
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	33795					N	-0-			83
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	33795					N	-0-			83
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	33795					N	NO RPT			83
PLUGGED AND ABANDONED 12/10/2018														
KARLGORE (YEGUA 3)		48118 333		ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: HARDIN						
MAGNUM PRODUCING, LP		521516		WELL #:		RRCID -> 287418		COMPL. DATE 05/21/2019		TOTAL DEPTH 9676		PERF. 6607 - 6631		
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			159
11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			159
*12	321 N	321	-0-	-0-	B	-0-	321	5		N	-0-			159
*01	398 N	398	-0-	-0-	B	-0-	391	5	7 9	N	6			165
*02	412 N	412	-0-	-0-	B	-0-	405	5	7 9	N	6			171
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			171
KATY (COMBINED)		48278 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WALLER						
HILCORP ENERGY COMPANY		386310		WELL #:		RRCID -> 006707		COMPL. DATE 10/29/1944		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 6500 - 6538		
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-		-0-				Y	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-		-0-				Y	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-		-0-				Y	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-		-0-				Y	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-		-0-				Y	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-		-0-				Y	NO RPT			-0-
KGFCU (I-A)		8505 F		RRCID -> 037823		COMPL. DATE 09/11/1996		TOTAL DEPTH 7417		PERF. 6714 - 6726				
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				Y	NO RPT			-0-
KGFCU (III-A)		8505 H		RRCID -> 037827		COMPL. DATE 09/13/1984		TOTAL DEPTH 7417		PERF. 6714 - 6726				
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-

KATY (COMBINED)		//CONT.// 48278 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WALLER	
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310							
KGFCU (III-A)		WELL #: 8202 H		RRCID -> 041909		COMPL. DATE 05/11/1967		TOTAL DEPTH 7355 PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

KGFCU (IV)		WELL #: 6303 F		RRCID -> 042191		COMPL. DATE 03/20/1994		TOTAL DEPTH 10095 PERF. 7075 - 7109	
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	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	
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	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	
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
03	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	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
03	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	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	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	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

KATY (COMBINED)		//CONT.// 48278 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WALLER	
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310							
KGFCU (III-A)		WELL #: 6403 F		RRCID -> 047506		COMPL. DATE 10/16/1969		TOTAL DEPTH 7317 PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS 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
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-

KGFCU (I-C)		WELL #: 7301		RRCID -> 052237		COMPL. DATE 01/14/1972		TOTAL DEPTH 7912 PERF. N/A	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	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	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	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	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
03	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	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
03	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	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	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	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

KATY (COMBINED)		//CONT.//		48278 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WALLER				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
KGFCU (II-B)		WELL #:		7405 H	RRCID ->	060483	COMPL. DATE	02/19/1985	TOTAL DEPTH	7455	PERF. 6531 - 6548	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	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
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 04/01/2022												

KGFCU (I-A)		WELL #:		6405 H	RRCID ->	060543	COMPL. DATE	12/23/1974	TOTAL DEPTH	7500	PERF. N/A
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	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
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	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
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	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
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	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
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	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 #: 5304 F		RRCID -> 074140		COMPL. DATE 10/05/1977		TOTAL DEPTH 7500 PERF. N/A		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	CODE	AMT CODE	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

KGFCU (I-A)		WELL #: 3305		RRCID -> 074996		COMPL. DATE 10/20/1977		TOTAL DEPTH 6879 PERF. N/A		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

KGFCU (I-A)		WELL #: 6404 D		RRCID -> 077605		COMPL. DATE 06/21/1978		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6390 - 6408		
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

KGFCU (II-B)		WELL #: 7308 F		RRCID -> 077957		COMPL. DATE 07/28/1978		TOTAL DEPTH 7495 PERF. N/A		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

KGFCU (II-B)		WELL #: 7402 H		RRCID -> 077989		COMPL. DATE 07/06/1978		TOTAL DEPTH 7440 PERF. 6643 - 6669		
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

KGFCU (III-A)		WELL #: 6405 D		RRCID -> 079488		COMPL. DATE 10/20/1978		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6902 - 7051		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

KGFCU (III-A)		WELL #: 7306 D		RRCID -> 080074		COMPL. DATE 06/27/2013		TOTAL DEPTH 7550 PERF. 6876 - 7001		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

KATY (COMBINED)		//CONT.// 48278 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WALLER								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
KGFCU (II-B)		WELL #: 7306 H		RRCID -> 083395		COMPL. DATE 07/20/1979		TOTAL DEPTH 7550 PERF. N/A								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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								
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

KGFCU (I-A)		WELL #: 8303		RRCID -> 093898		COMPL. DATE 05/23/1981		TOTAL DEPTH 7470 PERF. 6430 - 6480								
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	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								
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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								
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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								
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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								
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KATY (COMBINED)		//CONT.// 48278 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WALLER		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310								
KGFCU (CKFD U B)		WELL #: 4404 F		RRCID ->	104515	COMPL. DATE	01/04/1983	TOTAL DEPTH	7500 PERF. 6301 - 6327	
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
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
03	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	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	

KGFCU (I-A)		WELL #: 3203		RRCID ->	106812	COMPL. DATE	08/03/1983	TOTAL DEPTH	10898 PERF. 6498 - 6522	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
03	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	
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
03	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	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	

KGFCU (CKFD U A)		WELL #: 6202 H		RRCID ->	110600	COMPL. DATE	04/04/1984	TOTAL DEPTH	7390 PERF. 6210 - 6230	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
03	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	
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
03	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 #: 5208		RRCID -> 113868		COMPL. DATE 08/07/1984		TOTAL DEPTH 7550		PERF. 7199 - 7226					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	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
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	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					
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

KGFCU (COMBINED) FIELD (PF)		WELL #: 1		RRCID -> 115366		COMPL. DATE 03/01/1985		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A					
10	19479 X	19479	-0-	-0-	-0-	932 1	18322 2	Y	29	36	1				11
						193 4	32 9								
11	16810 X	16810	-0-	-0-	-0-	840 1	15940 2	Y	24	20	1				15
						4 4	26 9								
12	15171 X	15171	-0-	-0-	-0-	772 1	14236 2	Y	34	22	1				27
						126 4	37 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-

KGFCU (I-C)		WELL #: 7403 H		RRCID -> 118167		COMPL. DATE 08/22/1985		TOTAL DEPTH 7504		PERF. 6521 - 6539					
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
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					
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
03	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					
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-

KATY (COMBINED) //CONT.// 48278 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WALLER
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 KGFCU (I-A) WELL #: 7203 RRCID -> 132529 COMPL. DATE 08/03/1989 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6396 - 6402

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	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	BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
03	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

10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	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

10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 04/01/2022

KGFCU (I-A) WELL #: 8302 RRCID -> 135228 COMPL. DATE 02/14/1990 TOTAL DEPTH 7052 PERF. 6411 - 6474

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	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

10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	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

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	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 #: 7302		RRCID -> 144409		COMPL. DATE 01/05/1993		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6370 - 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
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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								
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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								
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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								
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

KGFCU (CKFD U B)		WELL #: 6304D		RRCID -> 178891		COMPL. DATE 07/05/2000		TOTAL DEPTH 7704 PERF. 6242 - 6252								
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KGFCU (I-A)		WELL #: 6204H		RRCID -> 180179		COMPL. DATE 09/13/2000		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6386 - 6412								
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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								
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

KATY (COMBINED)		//CONT.// 48278 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WALLER	
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310							
KGFCU (1-A)		WELL #: 6403-D		RRCID -> 181121	COMPL. DATE 09/24/2000	TOTAL DEPTH 7317	PERF. 6408	- 6426	
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
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

KGFCU (CKFD U B)		WELL #: 6205		RRCID -> 183852	COMPL. DATE 04/09/2001	TOTAL DEPTH 7473	PERF. 6280	- 6290	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

KGFCU (CKFD U B)		WELL #: 5305		RRCID -> 184551	COMPL. DATE 07/15/2001	TOTAL DEPTH 7450	PERF. 6246	- 6264	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

KGFCU (1-C)		WELL #: 7308 H		RRCID -> 187024	COMPL. DATE 08/15/2001	TOTAL DEPTH 7495	PERF. 6506	- 6516	
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

KGFCU (1A)		WELL #: 7307 D		RRCID -> 190459	COMPL. DATE 03/21/2002	TOTAL DEPTH 7556	PERF. 6376	- 6384	
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

KGFCU (1-A)		WELL #: 6406		RRCID -> 248818	COMPL. DATE 11/16/2010	TOTAL DEPTH 7612	PERF. 6390	- 7350	
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

KGFCU		WELL #: 8408		RRCID -> 248823	COMPL. DATE 10/07/2015	TOTAL DEPTH 7335	PERF. 6448	- 6500	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

KATY (COMBINED)		//CONT.// 48278 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WALLER								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
KGFCU (111-A)		WELL #: 7505		RRCID -> 249768		COMPL. DATE 03/07/2008		TOTAL DEPTH 10460 PERF. 6971 - 6981								
M	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
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	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								
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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								
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	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								
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

KGFCU (CKFD U B)		WELL #: 6303 H		RRCID -> 253864		COMPL. DATE 10/23/2009		TOTAL DEPTH 10095 PERF. 6240 - 7005								
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KGFCU (III-A)		WELL #: 8403-D		RRCID -> 254879		COMPL. DATE 07/06/2007		TOTAL DEPTH 7510 PERF. 6935 - 6953								
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KGFCU (1-A)		WELL #: 6303 D		RRCID -> 256542		COMPL. DATE 10/02/2008		TOTAL DEPTH 10095 PERF. 6398 - 7349								
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

KATY (COMBINED)		//CONT.// 48278 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WALLER				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
KGFCU (1-A)		WELL #: 6404 F		RRCID ->	256724	COMPL. DATE	03/22/2010	TOTAL DEPTH	7500 PERF. 6397 - 6404			
M	O	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
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

KGFCU (1-A)		WELL #: 7504 F		RRCID ->	257775	COMPL. DATE	08/14/2013	TOTAL DEPTH	7337 PERF. 6460 - 6474			
10		PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11		PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12		PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01		PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02		PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03		PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

KGFCU (IV)		WELL #: 8307		RRCID ->	260461	COMPL. DATE	06/07/2019	TOTAL DEPTH	7475 PERF. 7150 - 7220			
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

KGFCU		WELL #: 7303 F		RRCID ->	261804	COMPL. DATE	08/27/2010	TOTAL DEPTH	7500 PERF. 6878 - 6882			
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

KGFCU (I-A)		WELL #: 6403 H		RRCID ->	262671	COMPL. DATE	09/16/2010	TOTAL DEPTH	7317 PERF. 6433 - 6436			
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03		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			
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03		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			
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

KATY (COMBINED)		//CONT.// 48278 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WALLER								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
KGFCU (I-A)		WELL #: 9201		RRCID -> 272054		COMPL. DATE 05/25/2013		TOTAL DEPTH 7600 PERF. N/A								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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								
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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								
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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								
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KGFCU (CKFD U A)		WELL #: 9303		RRCID -> 281640		COMPL. DATE 10/19/2015		TOTAL DEPTH 7120 PERF. 6290 - 6300								
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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								
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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								
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OIL AND GAS DIVISION

KATY (COMBINED)		//CONT.//		48278 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WALLER			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310							
KGFCU (CKFD U B)		WELL #:		5405	RRCID ->	283246	COMPL. DATE	02/23/2016	TOTAL DEPTH	11000	PERF. 6265 - 6280
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

KGFCU (IV)		WELL #:		8508	RRCID ->	287419	COMPL. DATE	04/21/2019	TOTAL DEPTH	10518	PERF. 7228 - 7250
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 11/15/2021 - PLUGGED 11.15.21											

KGFCU (IV)		WELL #:		8305	RRCID ->	287420	COMPL. DATE	08/20/2019	TOTAL DEPTH	10795	PERF. 7186 - 7205
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	407				N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	407				N	NO RPT	-0-
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-

KGFCU (II-C)		WELL #:		7309	RRCID ->	288444	COMPL. DATE	06/15/2019	TOTAL DEPTH	10450	PERF. 6822 - 6830
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

KATY (COOK MOUNTAIN 2)		48278 120		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WALLER				
HILCORP ENERGY COMPANY		386310									
KGFCU		WELL #:		1207	RRCID ->	136616	COMPL. DATE	06/16/2008	TOTAL DEPTH	11200	PERF. 7937 - 7947
10	6975 X	6957	-0-	-18	-0-	331 1	6492 2	Y	60	67 1	25
						68 4	66 9				
11	6787 X	6787	-0-	-0-	-0-	336 1	6384 2	Y	59	39 1	45
						2 4	65 9				
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	6715 2	Y	44	43 1	41
						48 9					
*02	6328 X	6263	-0-	-65	-0-	351 1	5889 2	Y	21	51 1	11
						23 9					
03	7006 X	4918	-0-	-2088	-0-	278 1	4577 2	Y	33	13 1	31
						36 9					

KATY (COOK MOUNTAIN 2)		//CONT.//		48278 120	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WALLER				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310										
KGFCU		WELL #:		5103	RRCID ->	145244	COMPL. DATE	01/05/1993	TOTAL DEPTH	11200	PERF.	7858 - 7866		
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
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		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		
10	3100	N	2385	-0-	-715	5272	113 1	2224 2	Y	23	24 1			26
							23 4	25 9						
11	3000	N	2226	-0-	-774	4498	110 1	2090 2	Y	23	13 1			36
							1 4	25 9						
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	2357 2	Y	15	15 1			35
							17 9							
*02	2800	N	1946	-0-	-854	2439	109 1	1830 2	Y	6	30 1			11
							7 9							
*03	3100	N	2224	-0-	-876	1563	127 1	2078 2	Y	6	5 1			12
							7 9							

KGFCU		WELL #:		1210	RRCID ->	291935	COMPL. DATE	10/05/2016	TOTAL DEPTH	11325	PERF.	7910 - 7926		
10	0		817	-0-	817	51929	39 1	759 2	N	10	8 1			11
							8 4	11 9						
11	0	NO RPT	-0-	-0-	51929				N	NO RPT				11
12	0	993	-0-	993	52922		51 1	927 2	N	6	7 1			13
							8 4	7 9						
*01	0	1029	-0-	1029	53951		55 1	967 2	N	6	6 1			13
							7 9							
*02	DELQ PR	877	-0-	877	54828		49 1	825 2	N	3	13 1			3
							3 9							
*03	55817 X	989	-0-	-54828	-0-		57 1	929 2	N	3	2 1			4
							3 9							

NORDSTRAND ENGINEERING, INC.		WELL #:		612858	RRCID ->	287793	COMPL. DATE	08/20/2019	TOTAL DEPTH	12005	PERF.	9044 - 9050		
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				59
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				59
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				59

KATY (I-B)		WELL #:		48278 544	ASSOCIATED	49B	CAPACITY				CNTY: WALLER			
HILCORP ENERGY COMPANY		WELL #:		386310										
KGFCU		WELL #:		6306 F	RRCID ->	081887	COMPL. DATE	03/15/1979	TOTAL DEPTH	7500	PERF.	6448 - 6460		
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

 KATY (I-B) //CONT.// 48278 544 ASSOCIATED 49B CNTY: WALLER
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 KGFCU WELL #: 7403 F RRCID -> 085503 COMPL. DATE 11/28/1979 TOTAL DEPTH 7504 PERF. N/A

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

 KGFCU WELL #: 7504 F RRCID -> 095906 COMPL. DATE 03/17/2004 TOTAL DEPTH 7337 PERF. 6524 - 6538

10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

 KGFCU WELL #: 6404 F RRCID -> 097742 COMPL. DATE 01/06/1982 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6468 - 6486

10	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	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

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

 KGFCU WELL #: 6201 RRCID -> 105987 COMPL. DATE 06/02/1983 TOTAL DEPTH 7645 PERF. 6478 - 6487

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	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

10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	T. A.		-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 M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	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		
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	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		
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	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		
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	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		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	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		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	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	ALLOW CODE	GAS PROD	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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	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								
10	9284 R	9284	-0-	-0-	-0-	441 1	8668 2	91 4	84 9	Y	76	91 1				45
11	9268 R	9268	-0-	-0-	-0-	458 1	8704 2	3 4	103 9	Y	94	53 1				86
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	8961 2	63 9		Y	57	59 1				44
*02	8064 #	7959	-0-	-105	-0-	446 1	7484 2	29 9		Y	26	48 1				22
*03	8960 R	8960	-0-	-0-	-0-	510 1	8375 2	26 9		Y	24	21 1				25

KGFCU		WELL #: 7402 F		RRCID -> 090568		COMPL. DATE 10/24/1980		TOTAL DEPTH 7440 PERF. 6606 - 6626								
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KGFCU		WELL #: 6203DH		RRCID -> 096027		COMPL. DATE 09/13/2010		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6701 - 6750								
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	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								
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	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								
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	2615					N	NO RPT					-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	2615					N	NO RPT					-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	2615					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	2615					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	2615					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	2615					N	NO RPT					-0-

KATY (II-A L) //CONT.// 48278 608 ASSOCIATED 49B CNTY: HARRIS
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 KGFCU WELL #: 6304 F RRCID -> 177419 COMPL. DATE 04/23/2014 TOTAL DEPTH 7704 PERF. 6597 - 6631

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KGFCU WELL #: 6204D RRCID -> 177540 COMPL. DATE 03/20/2000 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6631 - 6639

10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
 KGFU 1 WELL #: W 32 RRCID -> 047788 COMPL. DATE 07/26/2007 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10117 - 10307

10	2852 X	1109	-0-	-1743	-0-	52	1	1029	2	Y	15	10	1			39
						11	4		17	9						
11	2550 X	NO RPT	-0-	-2550	-0-					Y	NO RPT					39
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	650	2	Y	7	5	1			21
						8	9									
*02	2733 X	2733	-0-	-0-	-0-	153	1	2555	2	Y	23	23	1			21
						25	9									
*03	3100 N	3433	-0-	333	333	192	1	3168	2	Y	49	7	1			63
						54	9									

KGFU 1 WELL #: W 37 RRCID -> 058553 COMPL. DATE 04/17/1974 TOTAL DEPTH 10800 PERF. N/A

10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
 KGUFU 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	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
10	4557 X	3938	-0-	-619	-0-	187 39	1 4	3678 34	2 9	Y	31	37 1	31
11	4410 X	3507	-0-	-903	-0-	174 1	1 4	3301 31	2 9	Y	28	21 1	38
12	4557 X	2906	-0-	-1651	-0-	146 1	1 4	2691 45	2 9	Y	41	55 1	24
*01	4216 X	3366	-0-	-850	-0-	178 66	1 9	3122	2	Y	60	21 1	63
*02	3556 X	3206	-0-	-350	-0-	177 55	1 9	2974	2	Y	50	60 1	53
03	3937 X	3449	-0-	-488	-0-	196 19	1 9	3215	2	Y	17	8 1	62

KGUFU 1 WELL #: W 38 RRCID -> 064062 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10070 - 10266

10	498 N	498	-0-	-0-	-0-	22 5	1 4	442 29	2 9	Y	26	4 1	38
11	270 N	NO RPT	-0-	-270	-0-					Y	NO RPT		38
12	528 N	528	-0-	-0-	-0-	27 4	1 4	490 7	2 9	Y	6	38 1	11
*01	498 N	498	-0-	-0-	-0-	26 3	1 9	469	2	Y	3	3 1	11
*02	1122 N	1122	-0-	-0-	-0-	62 4	1 9	1056	2	Y	4	9 1	6
03	527 N	376	-0-	-151	-0-	22 1	1 9	351	2	Y	1	1 1	6

KGUFU 1 WELL #: W 42 RRCID -> 065810 COMPL. DATE 04/28/2007 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10054 - 10258

10	4154 X	3660	-0-	-494	-0-	173 36	1 4	3404 47	2 9	Y	43	51 1	9
11	4020 X	3537	-0-	-483	-0-	174 1	1 4	3310 52	2 9	Y	47	32 1	24
12	4154 X	2495	-0-	-1659	-0-	125 21	1 4	2319 30	2 9	Y	27	23 1	28
*01	3658 X	3053	-0-	-605	-0-	162 45	1 9	2846	2	Y	41	47 1	22
*02	3304 X	2863	-0-	-441	-0-	159 37	1 9	2667	2	Y	34	43 1	13
03	3441 X	2766	-0-	-675	-0-	156 30	1 9	2565	2	Y	27	16 1	24

KGUFU 1 WELL #: W 43 RRCID -> 070466 COMPL. DATE 02/15/2007 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10126 - 10314

10	1426 N	962	-0-	-464	-0-	46 9	1 4	896 11	2 9	Y	10	19 1	6
11	1290 N	NO RPT	-0-	-1290	-0-					Y	NO RPT		6
12	1271 N	600	-0-	-671	-0-	29 5	1 4	546 20	2 9	Y	18	10 1	14
*01	961 N	959	-0-	-2	-0-	48 65	1 9	846	2	Y	59	48 1	25
*02	784 N	784	-0-	-0-	-0-	42 43	1 9	699	2	Y	39	47 1	17
03	589 N	277	-0-	-312	-0-	15 1	1	260	2	Y	-0-	17 1	-0-

KATY (WILCOX CONS.)		//CONT.// 48278 850		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WALLER					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310											
KGFU 2		WELL #: W 48		RRCID -> 079147		COMPL. DATE 05/17/1978		TOTAL DEPTH 11012		PERF.10429 - 10443			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE		
10	2170 X	258	-0-	-1912	-0-	12 1	241 2	Y	2	2 1	7		
						3 4	2 9						
11	2100 X	NO RPT	-0-	-2100	-0-			Y	NO RPT		7		
12	2170 X	538	-0-	-1632	-0-	27 1	494 2	Y	12	27 1	7		
						4 4	13 9						
*01	868 X	482	-0-	-386	-0-	25 1	451 2	Y	5	4 1	8		
						6 9							
02	784 X	198	-0-	-586	-0-	11 1	183 2	Y	4	6 1	6		
						4 9							
03	527 X	495	-0-	-32	-0-	27 1	457 2	Y	7	1 1	12		
						8 9							

KGFU 2		WELL #: W 47		RRCID -> 089014		COMPL. DATE 04/03/1980		TOTAL DEPTH 11298		PERF.10546 - 10572			
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		
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		

KGFU 2		WELL #: W 56		RRCID -> 092490		COMPL. DATE 01/23/1981		TOTAL DEPTH 10400		PERF.10206 - 10230			
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		
10	3131 X	616	-0-	-2515	-0-	29 1	575 2	Y	5	9 1	6		
						6 4	6 9						
11	1380 X	NO RPT	-0-	-1380	-0-			Y	NO RPT		6		
12	1426 X	-0-	-0-	-1426	-0-			Y	-0-	5 1	-0-		
*01	1426 X	738	-0-	-688	-0-	40 1	694 2	Y	4	3 1	1		
						4 9							
*02	1148 X	1055	-0-	-93	-0-	60 1	992 2	Y	3	4 1	-0-		
						3 9							
*03	309 N	309	-0-	-0-	-0-	17 1	289 2	Y	1	1 1	-0-		
						1 9							

KGFU 2		WELL #: W 57		RRCID -> 093504		COMPL. DATE 03/18/1981		TOTAL DEPTH 10400		PERF.10176 - 10206			
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		
10	186 X	162	-0-	-24	-0-	8 1	152 2	Y	1	2 1	1		
						1 4	1 9						
11	180 X	NO RPT	-0-	-180	-0-			Y	NO RPT		1		
12	575 X	575	-0-	-0-	-0-	29 1	538 2	Y	3	3 1	2		
						5 4	3 9						
*01	186 X	142	-0-	-44	-0-	7 1	134 2	Y	1	2 1	1		
						1 9							
*02	201 X	201	-0-	-0-	-0-	11 1	189 2	Y	1	1 1	1		
						1 9							
03	589 X	225	-0-	-364	-0-	13 1	210 2	Y	1	2 1	-0-		
						1 9							

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	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE		
10	3100 N	2233	-0-	-867	5526	106 1	2085 2	Y	18	23 1	10		
						22 4	20 9						
11	3000 N	1822	-0-	-1178	4348	90 1	1712 2	Y	17	13 1	14		
						1 4	19 9						
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	1813 2	Y	12	13 1	10		
						13 9							
*02	2800 N	1645	-0-	-1155	725	92 1	1547 2	Y	5	9 1	6		
						6 9							
*03	2881 N	2156	-0-	-725	-0-	122 1	2012 2	Y	9	7 1	8		
						10 9							

KATY (WILCOX CONS.)		//CONT.//		48278 850	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WALLER				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
SO. KATY GU 1		WELL #:		1	RRCID ->	096023	COMPL. DATE	08/12/1982	TOTAL DEPTH	10400	PERF.10219 - 10252	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	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		
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	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		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	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		
10	899 N	743	-0-	-156	-0-	36 1	698 2	Y	2	4 1		-0-
						7 4	2 9					
11	780 N	NO RPT	-0-	-780	-0-			Y	NO RPT			-0-
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
						4 9						

KGFU 2		WELL #: W 65		RRCID ->	105201	COMPL. DATE	12/21/1982	TOTAL DEPTH	10250	PERF.10125 - 10146		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	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		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

KATY (WILCOX CONS.)		//CONT.// 48278 850		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WALLER								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
KGFU 1		WELL #: W 33		RRCID -> 107344		COMPL. DATE 07/06/2013		TOTAL DEPTH 10795 PERF.10018 - 10034								
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KGFU 1		WELL #: W 40		RRCID -> 111708		COMPL. DATE 03/25/2007		TOTAL DEPTH 10488 PERF.10156 - 10445								
10	7874 X	7087	-0-	-787	-0-	336 1	6602 2	69 4	80 9	Y	73	88 1				18
11	7440 X	5492	-0-	-1948	-0-	272 1	5146 2	1 4	73 9	Y	66	48 1				36
12	7502 X	4573	-0-	-2929	-0-	230 1	4254 2	38 4	51 9	Y	46	59 1				23
*01	7130 X	6552	-0-	-578	-0-	346 1	6078 2	128 9		Y	116	98 1				41
*02	7313 X	7313	-0-	-0-	-0-	394 1	6619 2	300 9		Y	273	243 1				71
*03	8121 X	8121	-0-	-0-	-0-	444 1	7287 2	348 9		Y	316	224 1				163

KGFU 2		WELL #: W 68		RRCID -> 114026		COMPL. DATE 04/18/1984		TOTAL DEPTH 10943 PERF.10811 - 10839								
10	1178 N	1094	-0-	-84	-0-	52 1	1031 2	11 4		Y	-0-					-0-
11	1050 N	NO RPT	-0-	-1050	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	1449 N	1449	-0-	-0-	-0-	74 1	1363 2	12 4		Y	-0-					-0-
*01	1085 N	1017	-0-	-68	-0-	55 1	962 2			Y	-0-					-0-
*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-

KGFU 1		WELL #: W 60		RRCID -> 117105		COMPL. DATE 05/21/1985		TOTAL DEPTH 10400 PERF.10228 - 10250								
10	2077 N	1920	-0-	-157	-0-	90 1	1778 2	19 4	33 9	Y	30	36 1				7
11	1050 N	NO RPT	-0-	-1050	-0-					Y	NO RPT					7
12	1674 N	1270	-0-	-404	-0-	64 1	1182 2	11 4	13 9	Y	12	10 1				10
*01	1723 N	1723	-0-	-0-	-0-	91 1	1596 2	36 9		Y	33	31 1				12
*02	1663 N	1663	-0-	-0-	-0-	91 1	1535 2	37 9		Y	34	38 1				8
03	1271 N	968	-0-	-303	-0-	54 1	888 2	21 9		Y	19	12 1				15

KGFU 1		WELL #: W 61		RRCID -> 117726		COMPL. DATE 06/19/1985		TOTAL DEPTH 10438 PERF.10268 - 10286								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

 KATY (WILCOX CONS.) //CONT.// 48278 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WALLER
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 KGFU 2 WELL #: W 71 RRCID -> 192030 COMPL. DATE 08/01/2004 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10075 - 10274

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				(I)	(-)	AMT	AMT	AMT			AMT	AMT	
				STATUS	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE			CODE	CODE	
10	3100 N	2406	-0-	-694	6940	114 1	2247 2	24 4	Y	19	24 1		5
11	3000 N	2880	-0-	-120	6820	143 1	2711 2	21 9	Y	23	16 1		12
12	3100 N	2869	-0-	-231	6589	145 1	2681 2	1 4	Y	17	21 1		8
*01	3100 N	2881	-0-	-219	6370	154 1	2708 2	24 4	Y	17	18 1		7
*02	2800 N	2521	-0-	-279	6091	141 1	2371 2	19 9	Y	8	13 1		2
*03	3100 N	2811	-0-	-289	5802	160 1	2628 2	8 9	Y	7	7 1		2

 KGFU 2 WELL #: W 59 RRCID -> 194313 COMPL. DATE 08/07/2013 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10330 - 10380

10	1015 N	1015	-0-	-0-	-0-	47 1	934 2	10 4	Y	22	43 1		12
11	660 N	NO RPT	-0-	-660	-0-				Y	NO RPT			12
12	1026 N	1026	-0-	-0-	-0-	51 1	956 2	9 4	Y	9	13 1		7
*01	711 N	711	-0-	-0-	-0-	38 1	667 2	6 9	Y	5	8 1		4
*02	548 N	548	-0-	-0-	-0-	31 1	515 2	2 9	Y	2	4 1		2
03	620 N	619	-0-	-1	-0-	36 1	578 2	2 9	Y	2	3 1		1

 KGFU 1 WELL #: W 55 RRCID -> 194415 COMPL. DATE 03/14/2003 TOTAL DEPTH 10480 PERF.10186 - 10206

10	3100 N	1995	-0-	-1105	3597	94 1	1857 2	20 4	Y	22	26 1		8
11	1740 N	NO RPT	-0-	-1740	1857				Y	NO RPT			8
12	3100 N	1826	-0-	-1274	583	92 1	1701 2	15 4	Y	16	19 1		11
*01	2648 N	2065	-0-	-583	-0-	111 1	1937 2	17 9	Y	15	16 1		10
*02	1741 N	1741	-0-	-0-	-0-	97 1	1635 2	9 9	Y	8	12 1		6
03	1829 N	1632	-0-	-197	-0-	93 1	1526 2	4 9	Y	4	5 1		5

 KGFU 2 WELL #: W 63 RRCID -> 195662 COMPL. DATE 12/05/2013 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10298 - 10318

10	915 X	915	-0-	-0-	-0-	42 1	829 2	9 4	Y	32	36 1		9
11	570 X	NO RPT	-0-	-570	-0-				Y	NO RPT			9
12	434 X	395	-0-	-39	-0-	20 1	365 2	3 4	Y	6	8 1		3
*01	1325 X	1325	-0-	-0-	-0-	70 1	1238 2	7 9	Y	15	13 1		5
*02	840 X	470	-0-	-370	-0-	26 1	435 2	17 9	Y	8	12 1		1
03	930 X	417	-0-	-513	-0-	24 1	381 2	9 9	Y	9	7 1		3

KATY (WILCOX CONS.)		//CONT.// 48278 850		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WALLER		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
KGFU 1		WELL #: W 57		RRCID -> 196217		COMPL. DATE 06/05/2003			TOTAL DEPTH 10518 PERF.10224 - 10244		
M O	ALLOW CODE	GAS 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
10	1389 N	1389	-0-	-0-	-0-	66 1 14 4	1303 2 6 9	Y	5	5 1	2
11	1200 N	NO RPT	-0-	-1200	-0-			Y	NO RPT		2
12	2354 N	2354	-0-	-0-	-0-	120 1 19 4	2197 2 18 9	Y	16	8 1	11
*01	2472 N	2472	-0-	-0-	-0-	133 1 23 9	2316 2	Y	21	21 1	11
*02	1417 N	1417	-0-	-0-	-0-	79 1 4 9	1334 2	Y	4	11 1	4
03	2356 N	1280	-0-	-1076	-0-	72 1 20 9	1181 2	Y	18	9 1	13

KGFU 2		WELL #: W 52		RRCID -> 196218		COMPL. DATE 06/26/2003			TOTAL DEPTH 10400 PERF.10312 - 10332		
10	3100 N	1600	-0-	-1500	3490	76 1 16 4	1493 2 15 9	Y	14	20 1	2
11	1770 N	NO RPT	-0-	-1770	1720			Y	NO RPT		2
12	2964 N	1244	-0-	-1720	-0-	63 1 10 4	1159 2 12 9	Y	11	12 1	3
*01	1612 N	1289	-0-	-323	-0-	69 1 12 9	1208 2	Y	11	11 1	3
*02	1096 N	1096	-0-	-0-	-0-	61 1 4 9	1031 2	Y	4	7 1	-0-
03	DLQ G-10	1221	-0-	1221	1221	69 1 3 9	1142 2	Y	3	3 1	-0-

KGFU 2		WELL #: W 64		RRCID -> 196219		COMPL. DATE 04/20/2014			TOTAL DEPTH 10520 PERF.10310 - 10330		
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

KGFU 1		WELL #: W 36		RRCID -> 197363		COMPL. DATE 11/14/2021			TOTAL DEPTH 11000 PERF.10220 - 10235		
10	310 N	251	-0-	-59	-0-	11 1 2 4	221 2 17 9	Y	15	35 1	11
11	3000 N	13464	-0-	10464	10464	652 1 3 4	12372 2 437 9	Y	397	203 1	205
12	3100 N	32341	-0-	29241	39705	1617 1 263 4	29805 2 656 9	Y	596	489 1	312
*01	3100 N	25433	-0-	22333	62038	1346 1 465 9	23622 2	Y	423	463 1	272
*02	77322 X	15284	-0-	-62038	-0-	845 1 240 9	14199 2	Y	218	361 1	129
03	32333 X	13972	-0-	-18361	-0-	785 1 206 9	12905 2	Y	187	183 1	133

KATY (WILCOX CONS.) HILCORP ENERGY COMPANY KGFU 1		//CONT.// 48278 850 //CONT.// 386310	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WALLER				
		WELL #: W 49	RRCID -> 197447	COMPL. DATE 01/21/2003	TOTAL DEPTH 11004	PERF.10317	- 10327				
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
10	3100 N	1997	-0-	-1103	4206	95 1 20 4	1880 2 2 9	Y	2	4 1	-0-
11	3000 N	2301	-0-	-699	3507	114 1 1 4	2169 2 17 9	Y	15	9 1	6
12	3100 N	2154	-0-	-946	2561	108 1 18 4	2005 2 23 9	Y	21	13 1	14
*01	3100 N	2122	-0-	-978	1583	114 1 11 9	1997 2	Y	10	17 1	7
*02	2800 N	1952	-0-	-848	735	110 1 1 9	1841 2	Y	1	7 1	1
*03	2928 N	2193	-0-	-735	-0-	124 1 15 9	2042 2	Y	14	7 1	8

KGFU 2		WELL #: W 69		RRCID -> 197481	COMPL. DATE 02/18/2004	TOTAL DEPTH 10615	PERF.10466	- 10486			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

KGFU 2		WELL #: W 60		RRCID -> 198691	COMPL. DATE 06/08/2005	TOTAL DEPTH 10400	PERF.10342	- 10362			
10	589 X	373	-0-	-216	-0-	18 1 4 4	348 2 3 9	Y	3	3 1	-0-
11	570 X	NO RPT	-0-	-570	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	589 X	317	-0-	-272	-0-	16 1 3 4	294 2 4 9	Y	4	4 1	-0-
*01	696 X	696	-0-	-0-	-0-	36 1 29 9	631 2	Y	26	19 1	7
*02	411 X	411	-0-	-0-	-0-	23 1 7 9	381 2	Y	6	12 1	1
*03	412 X	412	-0-	-0-	-0-	24 1 6 9	380 2	Y	5	5 1	1

KGFU 1		WELL #: W 52		RRCID -> 199313	COMPL. DATE 01/07/2004	TOTAL DEPTH 10430	PERF.10204	- 10224			
10	775 X	595	-0-	-180	-0-	28 1 6 4	555 2 6 9	Y	5	6 1	2
11	750 X	NO RPT	-0-	-750	-0-			Y	NO RPT		2
12	1023 X	268	-0-	-755	-0-	14 1 2 4	249 2 3 9	Y	3	2 1	3
*01	1023 X	555	-0-	-468	-0-	29 1 8 9	518 2	Y	7	6 1	4
*02	924 X	446	-0-	-478	-0-	25 1 2 9	419 2	Y	2	4 1	2
03	279 N	237	-0-	-42	-0-	14 1 3 9	219 2	Y	3	2 1	3

KGFU 2		WELL #: W 73		RRCID -> 229071	COMPL. DATE 02/04/2007	TOTAL DEPTH 11300	PERF.10500	- 10520			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	65			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	65			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	65			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	65			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	65			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	65			Y	-0-		-0-

 KATY (WILCOX CONS.) //CONT.// 48278 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WALLER
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 KGUFU 1 WELL #: W 70 RRCID -> 248822 COMPL. DATE 10/02/2013 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10032 - 10114

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	3069 X	2699	-0-	-370	-0-	129	1	2533	2	Y	9	15 1	-0-
						27	4	10	9				
11	2970 X	1600	-0-	-1370	-0-	79	1	1520	2	Y	-0-		-0-
						1	4						
12	3069 X	2576	-0-	-493	-0-	132	1	2423	2	Y	-0-		-0-
						21	4						
*01	2945 X	2227	-0-	-718	-0-	119	1	2093	2	Y	14	9 1	5
						15	9						
*02	2905 X	2905	-0-	-0-	-0-	161	1	2696	2	Y	44	37 1	12
						48	9						
*03	3461 X	3461	-0-	-0-	-0-	198	1	3243	2	Y	1	5 1	8
						1	9						

 KGUFU 1 WELL #: W 65 RRCID -> 251710 COMPL. DATE 05/11/2010 TOTAL DEPTH 10757 PERF.10210 - 10488

10	6820 X	5762	-0-	-1058	-0-	275	1	5398	2	Y	29	37 1	6
						57	4	32	9				
11	6330 X	5210	-0-	-1120	-0-	260	1	4925	2	Y	22	16 1	12
						1	4	24	9				
12	6541 X	3652	-0-	-2889	-0-	186	1	3424	2	Y	11	11 1	12
						30	4	12	9				
*01	5921 X	3828	-0-	-2093	-0-	205	1	3609	2	Y	13	18 1	7
						14	9						
*02	5348 X	4395	-0-	-953	-0-	245	1	4104	2	Y	42	40 1	9
						46	9						
03	5270 X	3697	-0-	-1573	-0-	209	1	3432	2	Y	33	19 1	23
						36	9						

 KGUFU 1 WELL #: W 71 RRCID -> 252403 COMPL. DATE 08/05/2014 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9971 - 10390

10	5490 X	5490	-0-	-0-	-0-	263	1	5154	2	Y	17	23 1	4
						54	4	19	9				
11	5310 X	4612	-0-	-698	-0-	230	1	4361	2	Y	18	13 1	9
						1	4	20	9				
12	5487 X	5257	-0-	-230	-0-	267	1	4926	2	Y	18	13 1	14
						44	4	20	9				
*01	5703 X	5703	-0-	-0-	-0-	307	1	5373	2	Y	21	25 1	10
						23	9						
*02	4956 X	4116	-0-	-840	-0-	231	1	3870	2	Y	14	20 1	4
						15	9						
03	5487 X	4272	-0-	-1215	-0-	242	1	3968	2	Y	35	17 1	22
						39	9						

 LAKEHILLS PRODUCTION, INC. 483440
 PARKER, J. W. WELL #: 1 RRCID -> 108339 COMPL. DATE 12/01/1983 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10382 - 10398

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

KATY (WILCOX CONS.)		//CONT.//		48278 850	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WALLER					
LINDOW OIL & GAS, LLC				501267											
CRIDER, VERNA B. GAS UNIT 2		WELL #:		1	RRCID ->	098985	COMPL. DATE	02/20/1982	TOTAL DEPTH	10510	PERF.	10275 - 10300			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	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
10		744 N	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-			76
11		720 N	-0-	-0-	-720	-0-					N	-0-			76
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

SOUTH KATY GAS UNIT NO. 2		WELL #:		1	RRCID ->	103254	COMPL. DATE	10/14/1982	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	N/A
10		2511 N	-0-	-0-	-2511	-0-				N	-0-	134
11		2400 N	-0-	-0-	-2400	-0-				N	-0-	134
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-

MURRY		WELL #:		1	RRCID ->	112046	COMPL. DATE	05/01/1984	TOTAL DEPTH	11300	PERF.	10519 - 10551
10	DLQ G-10	434	-0-	434	865	166	1	264	2	Y	4	81
11	DLQ G-10	414	-0-	414	1279	159	1	255	2	Y	-0-	81
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

MURRY		WELL #:		2	RRCID ->	133857	COMPL. DATE	03/10/1990	TOTAL DEPTH	10795	PERF.	10606 - 10640
10	DLQ G-10	1965	-0-	1965	3920	757	1	1204	2	Y	4	136
11	DLQ G-10	1884	-0-	1884	5804	723	1	1161	2	Y	-0-	136
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

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
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

KATY (3600)		//CONT.// 48278 930		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WALLER								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
KGFCU		WELL #: 5309		RRCID -> 213263		COMPL. DATE 10/24/2005		TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3984 - 3992								
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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	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								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	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								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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								
10	338 N	338	-0-	-0-	-0-	16	1	304	2	Y	14	2	1			17
						3	4	15	9							
11	300 N	64	-0-	-236	-0-	3	1	59	2	Y	2					19
						2	9									
12	154 N	154	-0-	-0-	-0-	8	1	143	2	Y	2	18	1			3
						1	4	2	9							
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-

KGFCU		WELL #: 4306		RRCID -> 223970		COMPL. DATE 12/04/2006		TOTAL DEPTH 4135 PERF. 3987 - 3992								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KGFCU		WELL #: 5312		RRCID -> 224207		COMPL. DATE 11/12/2006		TOTAL DEPTH 4136 PERF. 3989 - 3993								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KINGS COURT (Y-4)
ORX RESOURCES, L.L.C.
THREADGILL

49468 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NEWTON
627136
WELL #: 1 RRCID -> 279216 COMPL. DATE 01/08/2015 TOTAL DEPTH 9703 PERF. 9647 - 9684

M	ALLOW CODE	GAS PROD	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
10	10617 R	10617	-0-	-0-	-0-	10507	3	110	9	N	100				362
11	10428 R	10428	-0-	-0-	-0-	10415	3	13	9	N	12				374
12	10726 #	9874	-0-	-852	-0-	9765	3	109	9	N	99	180	1		293
01	12368 R	12368	-0-	-0-	-0-	12312	3	56	9	N	51	182	1		162
02	11781 R	11781	-0-	-0-	-0-	11731	3	50	9	N	45	182	1		25
*03	12402 R	12402	-0-	-0-	-0-	12092	2	310	9	N	282				307

KRUEMCKE (WILCOX)
IRONROC ENERGY
HERKLOTZ-KRUEMCKE

50341 475 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LEE
426612
WELL #: 1 RRCID -> 208543 COMPL. DATE 12/15/2004 TOTAL DEPTH 9794 PERF. 4794 - 4798

M	ALLOW CODE	GAS PROD	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
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

KURTEN (GEORGETOWN)
BIG RUN PRODUCTION COMPANY
LAURA-NICHOLE

50424 600 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZOS
070370
WELL #: 1 RRCID -> 189733 COMPL. DATE 04/19/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9718 - 13745

M	ALLOW CODE	GAS PROD	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
10	378 N	378	-0-	-0-	-0-	378	2			N	-0-				35
11	522 N	522	-0-	-0-	-0-	522	2			N	-0-				35
12	794 N	794	-0-	-0-	-0-	794	2			N	-0-				35
01	572 N	572	-0-	-0-	-0-	572	2			N	-0-				35
02	317 N	317	-0-	-0-	-0-	317	2			N	-0-				35
*03	523 N	523	-0-	-0-	-0-	523	2			N	-0-				35

HOLLEY OIL COMPANY, LLC
FRANZE, R. F.

393200 RRCID -> 195021 COMPL. DATE 01/18/1998 TOTAL DEPTH 8735 PERF. 8468 - 10280

M	ALLOW CODE	GAS PROD	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
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				1
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				1
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				1
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				1
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				1
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				1

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 09/25/2015

MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC
COLLEGE HILLS UNIT

521544 RRCID -> 157043 COMPL. DATE 07/21/1995 TOTAL DEPTH 14500 PERF. 9668 - 14180

M	ALLOW CODE	GAS PROD	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
10	289 N	289	-0-	-0-	-0-	287	2	2	9	N	2				209
11	120 N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-				209
12	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	1				210
01	124 N	4	-0-	-120	-0-	3	2	1	9	N	1	1	5		210
02	73 N	73	-0-	-0-	-0-	64	2	9	9	N	8	2	8		216
*03	289 N	289	-0-	-0-	-0-	266	2	23	9	N	21	182	1		55

CARROLL-BIERING UNIT

WELL #: 1 RRCID -> 160785 COMPL. DATE 10/01/1996 TOTAL DEPTH 12692 PERF. 10335 - 12692

M	ALLOW CODE	GAS PROD	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
10	391 N	391	-0-	-0-	-0-	391	2			N	-0-				54
11	411 N	411	-0-	-0-	-0-	411	2			N	-0-				54
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	N	1				55
*03	439 N	439	-0-	-0-	-0-	439	2			N	-0-				55

KURTEN (SUB-CLARKSVILLE)			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 STATUS (-)UNDERAGE	* * AMT	* * DISPOSITIONS CODE	* * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
10	2493 N	2493	-0-	-0-	-0-	452 1	2017 2	N	22			38
11	2380 N	2380	-0-	-0-	-0-	436 1	1932 2	N	11			49
12	2673 N	2673	-0-	-0-	-0-	479 1	2182 2	N	11			60
01	3056 N	3056	-0-	-0-	-0-	500 1	2533 2	N	21			81
02	2212 N	1879	-0-	-333	-0-	374 1	1488 2	N	15			96
03	2635 N	1453	-0-	-1182	-0-	333 1	1106 2	N	13			109
						14 9						

SCHOLZ GAS UNIT			WELL #:	1	RRCID ->	103068	COMPL. DATE	09/17/1982	TOTAL DEPTH	9215	PERF.	8147 - 8175
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	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
10	1766 N	1766	-0-	-0-	-0-	323 1	1443 2	N	-0-			128
11	1709 N	1709	-0-	-0-	-0-	314 1	1395 2	N	-0-			128
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

PARDUS OIL & GAS OPERATING, LP			639425									
RASCO, G.D.			WELL #:	1	RRCID ->	095037	COMPL. DATE	06/07/1981	TOTAL DEPTH	8550	PERF.	8034 - 8052
10	732 N	732	-0-	-0-	-0-	731 2	1 9	N	1			105
11	750 N	485	-0-	-265	-0-	485 2		N	-0-			105
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

RASCO, G. D. & ANNIE			WELL #:	2	RRCID ->	128000	COMPL. DATE	08/11/1988	TOTAL DEPTH	8289	PERF.	8058 - 8066
10	1044 N	1044	-0-	-0-	-0-	1029 2	15 9	N	14			83
11	855 N	855	-0-	-0-	-0-	851 2	4 9	N	4			87
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

RASCO, G. D. & ANNIE			WELL #:	3	RRCID ->	165234	COMPL. DATE	08/02/1997	TOTAL DEPTH	8200	PERF.	8077 - 8106
10	1426 N	1092	-0-	-334	-0-	1074 2	18 9	N	16			51
11	1140 N	930	-0-	-210	-0-	920 2	10 9	N	9			60
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

MURTEN (SUB-CLARKSVILLE)		//CONT.//		50424 800	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: MADISON		
PARDUS OIL & GAS OPERATING, LP		//CONT.//		639425								
RASCO, G. D.		WELL #:		4	RRCID ->	197648	COMPL. DATE	09/10/2003	TOTAL DEPTH	8205	PERF.	8042 - 8065
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
10		476 N	476	-0-	-0-	-0-	458 2	18 9	N	16		102
11		667 N	667	-0-	-0-	-0-	667 2		N	-0-		102
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

LA BELLE (6300 B)		50638 870		ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: JEFFERSON			
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC		918475										
BROUSSARD & HEBERT "D"		WELL #:		1	RRCID ->	245831	COMPL. DATE	12/22/2008	TOTAL DEPTH	9400	PERF.	6307 - 6311
M	O	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
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

LAKE CREEK (CHASE)		51421 250		NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: MONTGOMERY			
DAYLIGHT PETROLEUM LLC		208171										
LAKE CREEK UNIT		WELL #:		22	RRCID ->	165329	COMPL. DATE	09/22/1997	TOTAL DEPTH	11812	PERF.	8690 - 8710
M	O	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
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03		T. A.	210	-0-	210	210	112 1	98 2	Y	-0-		-0-

LAKE CREEK UNIT		WELL #:		50	RRCID ->	249245	COMPL. DATE	03/23/2008	TOTAL DEPTH	12500	PERF.	8840 - 8931
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
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

BUTLER, LILLIE K.		WELL #:		4	RRCID ->	286897	COMPL. DATE	12/19/2019	TOTAL DEPTH	12015	PERF.	8482 - 8988
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
10		3255 X	3067	-0-	-188	-0-	1106 1	1906 2	Y	50		125
							55 9					
11		3150 X	2992	-0-	-158	-0-	1326 1	1644 2	Y	20		145
							22 9					
12		3255 X	2961	-0-	-294	-0-	1493 1	1429 2	Y	35		180
							39 9					
01		3321 X	3321	-0-	-0-	-0-	1741 1	1560 2	Y	18	168 1	30
							20 9					
02		2834 X	2834	-0-	-0-	-0-	1865 1	944 2	Y	23		53
							25 9					
03		3100 X	2955	-0-	-145	-0-	1994 1	910 2	Y	46		99
							51 9					

LAKE CREEK (WILCOX CONSOLIDATED)			51421 935	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: MONTGOMERY					
DAYLIGHT PETROLEUM LLC			208171												
REYNOLDS, R. - BUTLER			WELL #: 1	RRCID -> 104772	COMPL. DATE 04/06/2007	TOTAL DEPTH 12000	PERF.10868	- 11096							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	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

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				43
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				43
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				43
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				43
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				43
03	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							
10	1825 N	1825	-0-	-0-	-0-	865	1	814	2	Y	133	148	1		17
						146	9								
11	1639 N	1639	-0-	-0-	-0-	850	1	660	2	Y	117	118	1		16
						129	9								
12	1705 N	1705	-0-	-0-	-0-	936	1	622	2	Y	134	134	1		16
						147	9								
01	1660 N	1660	-0-	-0-	-0-	1033	1	587	2	Y	36	52	1		-0-
						40	9								
02	1451 N	1451	-0-	-0-	-0-	837	1	577	2	Y	34	29	1		5
						37	9								
03	1705 N	1549	-0-	-156	-0-	857	1	657	2	Y	32	34	1		3
						35	9								

LAKE CREEK UNIT			WELL #: 39LT	RRCID -> 115783	COMPL. DATE 11/25/1984	TOTAL DEPTH 12000	PERF.11813	- 11864							
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
03	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							
10	1581 X	-0-	-0-	-1581	-0-					Y	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

LAKE CREEK UNIT			WELL #: 39UT	RRCID -> 117521	COMPL. DATE 04/01/1985	TOTAL DEPTH 12000	PERF.11355	- 11369							
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
03	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							
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

LAKE CREEK (WILCOX CONSOLIDATED)//CONT.// 51421 935 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: MONTGOMERY							
DAYLIGHT PETROLEUM LLC //CONT.// 208171																	
LAKE CREEK UNIT WELL #: 27 RRCID -> 123460										COMPL. DATE	02/08/1987	TOTAL DEPTH	13620	PERF.	3565 - 3585		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		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		
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		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		
10		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
11		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
12		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
01		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
02		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
03		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		
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAKE CREEK UNIT WELL #: 46 RRCID -> 129413										COMPL. DATE	02/06/1996	TOTAL DEPTH	12925	PERF.	10214 - 11088		
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		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		
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	27	-0-	27	-0-	27	5 1	5 2	Y	15	14 1					1
17 9																	

LAKE CREEK (WILCOX CONSOLIDATED)//CONT.// 51421 935 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: MONTGOMERY								
DAYLIGHT PETROLEUM LLC //CONT.// 208171																		
LAKE CREEK UNIT WELL #: 32 RRCID -> 132330 COMPL. DATE 04/16/1996										TOTAL DEPTH	15012	PERF.10938	- 11370					
M	O	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
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-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					
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-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					
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-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					
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LAKE CREEK UNIT WELL #: 53 RRCID -> 161718 COMPL. DATE 12/23/1996										TOTAL DEPTH	12100	PERF.10983	- 11752					
10		76 N	76	-0-	-0-	-0-	-0-	38	1	38	2	Y	-0-					-0-
11		30 N	13	-0-	-17	-0-	-0-	4	1	3	2	Y	5	5	1			-0-
								6	9									
12		15 N	15	-0-	-0-	-0-	-0-	6	1	2	2	Y	6	5	1			1
								7	9									
01		31 N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-					Y	-0-					1
02		13 N	-0-	-0-	-13	-0-	-0-					Y	-0-					1
03		15 N	-0-	-0-	-15	-0-	-0-					Y	-0-					1

LAKE CREEK UNIT WELL #: 57 RRCID -> 164026 COMPL. DATE 06/11/1997										TOTAL DEPTH	12060	PERF.11122	- 11770					
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		T. A.	-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-

LAKE CREEK (WILCOX CONSOLIDATED)//CONT.// 51421 935 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: MONTGOMERY							
DAYLIGHT PETROLEUM LLC //CONT.// 208171																	
LAKE CREEK UNIT WELL #: 62 RRCID -> 166327 COMPL. DATE 11/17/1997										TOTAL DEPTH	10600	PERF.	9938 - 10325				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		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				
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		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				
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		T. A.	-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				
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LAKE CREEK UNIT WELL #: 75 RRCID -> 169430 COMPL. DATE 03/31/1998										TOTAL DEPTH	12200	PERF.	11113 - 11888				
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	395					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	395					Y	-0-					-0-
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

LAKE CREEK UNIT WELL #: 74 RRCID -> 169514 COMPL. DATE 07/13/1999										TOTAL DEPTH	12106	PERF.	10607 - 10932				
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LAKE CREEK (WILCOX CONSOLIDATED)//CONT.// 51421 935 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MONTGOMERY																	
DAYLIGHT PETROLEUM LLC //CONT.// 208171																	
LAKE CREEK UNIT WELL #: 70 RRCID -> 169657 COMPL. DATE 07/31/1998 TOTAL DEPTH 12255 PERF.11095 - 11817																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE

10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
03		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																	
10		5111 X	5111	-0-	-0-	-0-	2445	1	2326	2	Y	309	347	1			40
							340	9									
11		4890 X	4890	-0-	-0-	-0-	2583	1	2011	2	Y	269	270	1			39
							296	9									
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									

KING, R. V. GU "B" WELL #: 1 RRCID -> 169696 COMPL. DATE 07/28/1998 TOTAL DEPTH 12490 PERF.11582 - 12254																	
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
03		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																	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-

LAKE CREEK UNIT WELL #: 80 RRCID -> 174643 COMPL. DATE 07/22/1999 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11294 - 11867																	
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-

LAKE CREEK (WILCOX CONSOLIDATED)//CONT.//		51421 935		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MONTGOMERY						
DAYLIGHT PETROLEUM LLC		//CONT.// 208171												
LAKE CREEK UNIT		WELL #: 86		RRCID -> 188165		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 13850		PERF.12920 - 13024		
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
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
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							

LAKE CREEK UNIT		WELL #: 82		RRCID -> 209621		COMPL. DATE 03/30/2012		TOTAL DEPTH 14720		PERF.11682 - 11750				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	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				
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			251
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			251
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

LAKE CREEK UNIT		WELL #: 96		RRCID -> 222502		COMPL. DATE 04/29/2006		TOTAL DEPTH 12170		PERF.11114 - 11852				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	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				
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	154	-0-	154	154	88	1	65	2	Y	1	1	1	-0-
						1	9							

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 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	
10	2775 N	2775	-0-	-0-	-0-	1404 1	1338 2	N	30		192	
11	2639 N	2639	-0-	-0-	-0-	1466 1	1145 2	N	25	174 1	43	
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	

LAKE CREEK UNIT			WELL #:	92	RRCID ->	179039	COMPL. DATE	06/14/2000	TOTAL DEPTH	14800	PERF.	13645 - 14303
10	217 X	-0-	-0-	-217	-0-			Y	-0-		-0-	
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
12	307 X	307	-0-	-0-	-0-	174 1	132 2	Y	1	1 1	-0-	
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			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-	

LAKE CREEK UNIT			WELL #:	85	RRCID ->	180716	COMPL. DATE	09/09/2000	TOTAL DEPTH	14960	PERF.	13726 - 13781
10	13246 X	13246	-0-	-0-	-0-	6424 1	6105 2	Y	652	636 1	138	
11	13117 X	13117	-0-	-0-	-0-	6860 1	5347 2	Y	827	860 1	105	
12	13434 X	13434	-0-	-0-	-0-	7631 1	5057 2	Y	678	642 1	141	
01	12500 X	12500	-0-	-0-	-0-	7909 1	4499 2	Y	84	225 1	-0-	
02	11025 X	11025	-0-	-0-	-0-	6491 1	4475 2	Y	54	45 1	9	
*03	12871 X	12871	-0-	-0-	-0-	7264 1	5571 2	Y	33	39 1	3	

LAKE CREEK UNIT			WELL #:	84	RRCID ->	181166	COMPL. DATE	06/22/2006	TOTAL DEPTH	14399	PERF.	13194 - 14163
10	9517 X	9517	-0-	-0-	-0-	4580 1	4364 2	Y	521	508 1	113	
11	9199 X	9199	-0-	-0-	-0-	4892 1	3813 2	Y	449	476 1	86	
12	9189 X	9189	-0-	-0-	-0-	5083 1	3532 2	Y	522	500 1	108	
01	8901 X	8901	-0-	-0-	-0-	5637 1	3209 2	Y	50	158 1	-0-	
02	8036 X	7828	-0-	-208	-0-	4624 1	3187 2	Y	15	13 1	2	
03	9083 X	8342	-0-	-741	-0-	4687 1	3655 2	Y	-0-	2 1	-0-	

LAKE CREEK UNIT			WELL #:	90	RRCID ->	182523	COMPL. DATE	02/23/2001	TOTAL DEPTH	14726	PERF.	13572 - 14283
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	

LAKE CREEK (WILCOX LOWER) DAYLIGHT PETROLEUM LLC KING, R. V. GU "B"		//CONT.// //CONT.//	51421 937 208171	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: MONTGOMERY				
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
		WELL #:	5	RRCID ->	182880	COMPL. DATE	11/14/2013	TOTAL DEPTH	14923	PERF.13390 - 13578
10	3130 X	3130	-0-	-0-	-0-	1140 1	1956 2	N	31	160
11	3215 X	3215	-0-	-0-	-0-	1434 1	1744 2	N	34	194
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
		WELL #:	6	RRCID ->	183066	COMPL. DATE	04/11/2001	TOTAL DEPTH	14984	PERF.13688 - 14438
10	982 N	982	-0-	-0-	-0-	358 1	606 2	N	16	180
11	1179 N	1179	-0-	-0-	-0-	525 1	639 2	N	14	169 1 25
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
		WELL #:	7	RRCID ->	184769	COMPL. DATE	11/23/2005	TOTAL DEPTH	14650	PERF.13405 - 13666
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	3
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	3
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
		WELL #:	3	RRCID ->	186125	COMPL. DATE	08/21/2001	TOTAL DEPTH	14821	PERF.13689 - 14639
10	3251 X	3251	-0-	-0-	-0-	1189 1	2037 2	Y	23	150
11	2962 X	2962	-0-	-0-	-0-	1290 1	1646 2	Y	24	174
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
		WELL #:	6	RRCID ->	186502	COMPL. DATE	08/14/2019	TOTAL DEPTH	14484	PERF.13435 - 13781
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	22
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	22
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

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 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		
10	1989 N	1989	-0-	-0-	-0-	959 1	102	100 1		20		
						112 9						
11	2050 N	2050	-0-	-0-	-0-	1093 1	90	94 1		16		
						99 9						
12	2345 N	2345	-0-	-0-	-0-	1319 1	107	99 1		24		
						118 9						
01	1989 N	1989	-0-	-0-	-0-	1235 1	39	57 1		6		
						43 9						
02	1947 N	1947	-0-	-0-	-0-	1130 1	31	31 1		6		
						34 9						
*03	1991 N	1991	-0-	-0-	-0-	1099 1	32	35 1		3		
						35 9						

LAKE CREEK (WILCOX 13,100)				51421 938	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: MONTGOMERY			
GATHER PETROLEUM CORPORATION				292850								
MITCHELL-MITCHELL		WELL #:		1A	RRCID ->	114830	COMPL. DATE	12/06/1984	TOTAL DEPTH	14200	PERF.13041	- 13120
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		18		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		18		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		18		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		18		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		18		
03	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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		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-		

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
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		86		
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		86		
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		86		
01	0 #	-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		

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
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
03	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 M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			20
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			20
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			20
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			20
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			20
03	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

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

LANE CITY (MIOCENE 4300 MIDDLE) 51859 666 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WHARTON
 MOSAIC OIL LLC 589978
 COCKBURN OIL CORPORATION WELL #: 7 RRCID -> 042692 COMPL. DATE 10/12/1967 TOTAL DEPTH 4195 PERF. N/A

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	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

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
03	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

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

OIL AND GAS DIVISION

LANGHAM CREEK (WILCOX 12,700)			51940 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: HARRIS						
DIAMOND S ENERGY COMPANY			217005													
SWEENEY			WELL #:		2		RRCID -> 148630		COMPL. DATE 03/12/1994		TOTAL DEPTH 12870 PERF.12786 - 12810					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	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

10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-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	ALLOW CODE	GAS PROD	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

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-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	ALLOW CODE	GAS PROD	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

10	7750	26390	-0-	18640	102225	24129	3	2261	9	N	2055	1791	1			710
11	7500	11882	-0-	4382	106607	10889	3	993	9	N	903	1281	1			332
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

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	ALLOW CODE	GAS PROD	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

10	69533	50395	-0-	-19138	89497	48084	2	2311	9	N	2101	2219	1			243
11	67290	48048	-0-	-19242	70255	45904	2	2144	9	N	1949	1833	1			359
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 #	NO RPT	-0-	-50406	-0-					N	NO RPT					311

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	ALLOW CODE	GAS PROD	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

10	8043	27194	-0-	19151	45804	26206	2	988	9	N	898	924	1			182
11	34470	20083	-0-	-14387	31417	19401	2	682	9	N	620	533	1			269
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	NO RPT	-0-	-27187	-0-					N	NO RPT					230

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 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
10	6534 X	6534	-0-	-0-	930 1	5383 2	N	201	187 1		73
11	5910 X	4986	-0-	-924	221 9	4120 2	N	160			233
12	6560 X	6560	-0-	-0-	690 1	5393 2	N	215	370 1		78
01	9522 X	9522	-0-	-0-	176 9	8277 2	N	286	185 1		179
*02	8277 X	8277	-0-	-0-	930 1		N	-0-			179
03	6541 X	NO RPT	-0-	-6541	237 9		N	NO RPT			179
					315 9						
					8277 3						
ZARVONA ENERGY LLC		950523		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: LEE			
SMITH IKE T.		WELL #: 1		RRCID -> 058096		COMPL. DATE 12/10/1973		TOTAL DEPTH 12960 PERF.12316 - 12348			
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			109
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			109
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
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			
10	177 N	177	-0-	-0-	177 2		N	-0-			24
11	180 N	-0-	-0-	-180	-0-		N	-0-			24
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
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			
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
JOY RESOURCES, INC.		447952		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: LIBERTY			
CHEVRON FEE		WELL #: 2A		RRCID -> 189034		COMPL. DATE 11/30/2021		TOTAL DEPTH 6497 PERF. 4896 - 4996			
10	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
11	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
12	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
01	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
02	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
03	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-

LIBERTY, SOUTH		//CONT.//		53498 001	ASSOCIATED	49B	CNTY: LIBERTY							
NEW HORIZON RESOURCES LLC				606606										
BALDWIN, J. C. A/C #1		WELL #:		21	RRCID ->	107700	COMPL. DATE	06/01/1983	TOTAL DEPTH	9198	PERF.	7596 - 8020		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
							AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
MINNIE PRUITT FEE		WELL #:		1	RRCID ->	120280	COMPL. DATE	12/20/1985	TOTAL DEPTH	12450	PERF.	6036 - 6111		
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	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		
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	14B	DENY	-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		
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1600					N	NO RPT		44
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1600					N	NO RPT		44
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1600					N	NO RPT		44
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1600					N	NO RPT		44
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1600					N	NO RPT		44
03	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		
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
LIBERTY, SOUTH (COOK MTN. 3)		53498 029												
WAGNER OIL COMPANY		891175												
PARTLOW		WELL #:		1X	RRCID ->	199887	COMPL. DATE	02/13/2004	TOTAL DEPTH	13024	PERF.	12846 - 12894		
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-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-

LIBERTY, SOUTH (EY- 6)		53498 240		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIBERTY		
NEW HORIZON RESOURCES LLC		606606								
WILSON, CHARLES, FEE		WELL #:	3	RRCID ->	006844	COMPL. DATE	09/21/1959	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 7450 - 7461
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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
03	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
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	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
10	310 N	-0-	-0-	-310	-0-		Y	-0-		-0-
11	240 N	-0-	-0-	-240	-0-		Y	-0-		-0-
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	Y	-0-	265 2	-0-
*03	301 N	301	-0-	-0-	-0-	1 1	Y	-0-	300 2	-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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		426
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	30		456
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

OIL AND GAS DIVISION

LICK BRANCH (9150 HENDERSON) 53526 836 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIBERTY
 RODEL OIL & GAS COMPANY 723575
 LICK BRANCH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 097281 COMPL. DATE 12/19/1981 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 9172 - 9177

M	O	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
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

LIGHTNING (TEX-MISS CONS) 53559 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA
 HILCORP ENERGY COMPANY 386310
 GREEN WELL #: 1ST RRCID -> 288489 COMPL. DATE 09/10/2020 TOTAL DEPTH 15217 PERF.13916 - 14757

10	270351	X	253760	-0-	-16591	-0-	839 1	244649 2	N	7520	7371 1	731
							8272 9					
11	255690	X	224845	-0-	-30845	-0-	808 1	216569 2	N	6789	6975 1	545
							7468 9					
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					

GREEN WELL #: 2ST RRCID -> 289857 COMPL. DATE 02/22/2020 TOTAL DEPTH 14981 PERF.14120 - 14186

10	273327	X	228655	-0-	-44672	-0-	757 1	220645 2	N	6594	6618 1	359
							7253 9					
11	258390	X	189290	-0-	-69100	-0-	680 1	182428 2	N	5620	5524 1	455
							6182 9					
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					

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

10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

LINNVILLE BAYOU (BELL SAND) 53814 025 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
 STRATA RESOURCES 825454
 BELL, RUSSELL WELL #: 1 RRCID -> 137436 COMPL. DATE 12/05/1990 TOTAL DEPTH 9053 PERF. 8082 - 8086

10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	0	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	ALLOW CODE	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
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		153
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		153
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		153
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		153
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		153
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		153
PLUGGED AND ABANDONED 12/05/2019										

LISSIE (MIOCENE 2440)		53915 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON		
MOSAIC OIL LLC		589978								
BROYLES, WALTER		WELL #: 2		RRCID -> 178399		COMPL. DATE 06/30/2000		TOTAL DEPTH 2624 PERF. 2325 - 2328		
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
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

LISSIE (WILCOX 9600)		53915 375		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLORADO		
HRB OPERATING COMPANY, INC.		407764								
HOYO, MARY EMMA		WELL #: 1		RRCID -> 006920		COMPL. DATE 02/24/1953		TOTAL DEPTH 11556 PERF. 9588 - 9691		
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
10	868 N	-0-	-0-	-868	-0-		N	-0-		82
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		82
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

POOLE GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 097927		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 9740 PERF. 9516 - 9644		
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
10	927 N	927	-0-	-0-	-0-	135 1	792 3	N	-0-	83
11	1209 N	1209	-0-	-0-	-0-	190 1	1019 3	N	-0-	83
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

LAKESIDE IRRIGATION CO. UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 101167		COMPL. DATE 05/03/1982		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9659 - 9682		
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
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	33
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	33
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

CLINTON GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 122383		COMPL. DATE 09/24/1986		TOTAL DEPTH 9615 PERF. 9526 - 9534		
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
10	376 N	376	-0-	-0-	-0-	55 1	321 3	N	-0-	45
11	414 N	414	-0-	-0-	-0-	65 1	349 3	N	-0-	45
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

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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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								
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	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								
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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								
10	354 N	354	-0-	-0-	-0-	52	1	302	3	N	-0-					-0-
11	340 N	340	-0-	-0-	-0-	53	1	287	3	N	-0-					-0-
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-

LISSIE GU 3		WELL #: 1		RRCID -> 096713		COMPL. DATE 10/10/1981		TOTAL DEPTH 9699 PERF. 9536 - 9677								
10	6202 X	6202	-0-	-0-	-0-	904	1	5298	3	N	-0-					59
11	1440 X	763	-0-	-677	-0-	121	1	642	3	N	-0-					59
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

LEE-MITCHELL GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 112029		COMPL. DATE 07/20/1984		TOTAL DEPTH 9670 PERF. 9635 - 9654								
10	124 N	87	-0-	-37	-0-	13	1	74	3	N	-0-					148
11	89 N	89	-0-	-0-	-0-	14	1	75	3	N	-0-					148
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

LISSIE, SOUTH (YEGUA 6900) 53919 601 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
 HRB OPERATING COMPANY, INC. 407764
 WEISE BROS. WELL #: 1 RRCID -> 172621 COMPL. DATE 03/22/1999 TOTAL DEPTH 9744 PERF. 7026 - 7028

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					100
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					100
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					100
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					100
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					100
03	0 N	-0-	-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

10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					85
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					85
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					85
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					85
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					85
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					85

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

10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	15	15	1			10
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					10
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					10
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					10
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					10
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					10

LISSIE, W. (FRIO 4200) 53921 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLORADO
 MOSAIC OIL LLC 589978
 THOMAS WELL #: 3 RRCID -> 224959 COMPL. DATE 07/03/2006 TOTAL DEPTH 4356 PERF. 4086 - 4090

10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

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

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-

M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM				
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
LISSIE, W. (WILCOX UPPER)		//CONT.//		53921	900	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLORADO							
WAGNER OIL COMPANY		//CONT.//		891175													
THOMAS TRUST		WELL #:		1	RRCID ->	244799	COMPL. DATE	11/02/2008	TOTAL DEPTH	9850	PERF.	9786	-	9798			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-	
LIVE OAK BAYOU (MIOCENE)				54132	300	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA							
HILLHOUSE OPERATING COMPANY, LLC				388557													
LEWIS		WELL #:		4	RRCID ->	096029	COMPL. DATE	02/14/2000	TOTAL DEPTH	6896	PERF.	3354	-	3403			
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
LEWIS, J. C.				5	RRCID ->	176502	COMPL. DATE	12/27/1999	TOTAL DEPTH	6750	PERF.	6032	-	6182			
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
LIVINGSTON				54193	001	ASSOCIATED		49B		CNTY: POLK							
BXP OPERATING, LLC				042191													
DICK & FALING		WELL #:		1	RRCID ->	230690	COMPL. DATE	10/16/2007	TOTAL DEPTH	6016	PERF.	4682	-	4722			
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
LIVINGSTON (FRIO 2550)				54193	037	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: POLK							
DURANGO RESOURCES CORP.				235945													
KINGSBURY CO. HOLDING CORP.		WELL #:		5	RRCID ->	134927	COMPL. DATE	05/02/1990	TOTAL DEPTH	4557	PERF.	2584	-	2605			
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	

LIVINGSTON (WILCOX)		54193 550		ASSOCIATED		49B		CNTY: POLK				
BXP OPERATING, LLC		042191										
GRANBURY, C. B. A/C #4		WELL #: 103		RRCID -> 291697		COMPL. DATE 10/01/2019		TOTAL DEPTH 7500		PERF. 6991 - 6995		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	3100 #	2187	-0-	-913	-0-	1265 1	922 2	N	-0-			73
11	DELO PR	2820	-0-	2820	2820	1703 1	1117 2	N	-0-			73
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						

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		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	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	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
03	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		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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		
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LIVINGSTON (2020)		//CONT.//		54193 851	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: POLK					
VIESCA GAS CO.				885574								
STATE SAVINGS BANK		WELL #:		2	RRCID -> 182602	COMPL. DATE 04/15/2001	TOTAL DEPTH 2935	PERF. 1889	- 1894			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	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			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

DICK & FALING				WELL #:	16	RRCID -> 242412	COMPL. DATE 08/08/2008	TOTAL DEPTH 3200	PERF. 2368	- 2372		
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	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			
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	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			
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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-

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			
10	1271 #	76	-0-	-1195	-0-	76 2		N	-0-			-0-
11	1230 #	-0-	-0-	-1230	-0-			N	-0-			-0-
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-

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

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				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-			-0-

LOCHRIDGE (MIOCENE C-1)		54268 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BRAZORIA								
SAGE ENERGY COMPANY		743215														
RAMSEY STATE PRISON FARM-B		WELL #: 16		RRCID -> 180651		COMPL. DATE 10/11/2000		TOTAL DEPTH 5600		PERF. 4207		- 4211				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-			-0-

LOCHRIDGE (MIOCENE D-1)		54268 549		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BRAZORIA								
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC.		549836														
RAMSEY STATE PRISON FARM -B-		WELL #: 13		RRCID -> 145063		COMPL. DATE 04/08/1993		TOTAL DEPTH 7012		PERF. 4302		- 4306				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-			-0-

LOMITA (AUSTIN CHALK)		54540 002		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLORADO								
MAGNUM PRODUCING, LP		521516														
FIELDS UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 177442		COMPL. DATE 01/27/2000		TOTAL DEPTH 14869		PERF. 14533		- 18892				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			-0-

LOMITA (WILCOX 7400 SD)		54540 400		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLORADO								
MAGNUM PRODUCING, LP		521516														
RANCHO CULLEN UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 284976		COMPL. DATE 08/24/2017		TOTAL DEPTH 10000		PERF. 7470		- 7475				
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			150			150
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			150			150
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			150			150
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			150			150
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			150			150
03	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			150			150

OIL AND GAS DIVISION

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

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
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		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

10	143181	55065	-0-	-88116	-0-	53026	3	2039	9	N	1854	1799	1				576
11	84420	53805	-0-	-30615	-0-	51835	3	1970	9	N	1791	2132	1				235
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

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

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOME PETROLEUM CORP. 396852
 FENNER WELL #: 1 RRCID -> 137440 COMPL. DATE 02/17/1991 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6778 - 6826

10	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			Y	-0-					57
11	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			Y	-0-					57
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					57

FENNER, K. WELL #: 2 RRCID -> 138436 COMPL. DATE 05/03/1991 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6742 - 6776

10	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-					-0-
11	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-					-0-
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	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

10	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-					-0-
11	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-					-0-
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOST FORK (YEGUA 6800) //CONT.// 55031 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
 TAG OPERATING COMPANY, INC. 834352
 AM WELL #: 1 RRCID -> 144270 COMPL. DATE 12/16/1992 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6724 - 6750

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
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	342					Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	342					Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	342					Y	NO RPT			-0-
01	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-

LOST LAKE OTEX RESOURCES LLC 55036 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
 FEDERAL 628135
 WELL #: K 1 RRCID -> 128840 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3366 PERF. 2060 - 2068

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LOST LAKE (MIOCENE) OTEX RESOURCES LLC 55036 050 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CHAMBERS
 FEDERAL 628135
 WELL #: Q 1 RRCID -> 127662 COMPL. DATE 10/05/1989 TOTAL DEPTH 2893 PERF. 1680 - 1690

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	735					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	735					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	735					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	735					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	735					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	735					N	NO RPT			-0-

LOST RANCH (LY-4 YEGUA) TC OIL AND GAS, LLC 55045 240 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIBERTY
 NELSON TRUST 840303
 WELL #: 1 RRCID -> 152795 COMPL. DATE 02/17/2000 TOTAL DEPTH 14231 PERF.13348 - 13376

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

LOUISE MAGNUM PRODUCING, LP 55120 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
 LANCASTER, W. H. 521516
 WELL #: 5 RRCID -> 287522 COMPL. DATE 05/18/2019 TOTAL DEPTH 7204 PERF. 6133 - 6141

10	3906	4324	-0-	418	3888	186	1	4126	2	N	11			117
						12	9							
11	3780	2465	-0-	-1315	2573	168	1	2289	2	N	7			124
						8	9							
12	3906	3926	-0-	20	2593	186	1	3737	2	N	3			127
						3	9							
01	3906	2934	-0-	-972	1621	186	1	2741	2	N	6			133
						7	9							
02	3528	2938	-0-	-590	1031	168	1	2760	2	N	9			142
						10	9							
03	3906	NO RPT	-0-	-3906	-0-					N	NO RPT			142

LOUISE (FRIO 5860)		55120 294		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON							
MAGNUM PRODUCING, LP		521516													
LANCASTER, W. H.		WELL #:	7	RRCID ->	133198	COMPL. DATE	02/26/1993	TOTAL DEPTH	7466 PERF. 5762 - 5767						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
LOUISE (MIOCENE 3850)		55120 544		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON							
MAGNUM PRODUCING, LP		521516													
WEAVER, ISAAC		WELL #:	7	RRCID ->	079429	COMPL. DATE	10/25/1978	TOTAL DEPTH	7250 PERF. 3860 - 3868						
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2290					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2290					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2290					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2290					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2290					N	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2290					N	NO RPT				-0-
LOUISE (PERRY 6050)		55120 672		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON							
MAGNUM PRODUCING, LP		521516													
MCINTYRE, WILLIS		WELL #:	7	RRCID ->	229081	COMPL. DATE	01/06/2007	TOTAL DEPTH	7213 PERF. 6041 - 6044						
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
LOUISE (RAY 6175)		55120 704		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON							
MAGNUM PRODUCING, LP		521516													
MCINTYRE, WILLIS		WELL #:	5	RRCID ->	147146	COMPL. DATE	10/08/1993	TOTAL DEPTH	6545 PERF. 6151 - 6155						
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
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						
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				142
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				142
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				142
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				142
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				142
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				142

LOUISE, NORTH (ALLENSON B 4300)			55122 046		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: WHARTON				
MAGNUM PRODUCING, LP			521516											
RASMUSSEN			WELL #:		2		RRCID -> 236470		COMPL. DATE 05/03/2008		TOTAL DEPTH 7314 PERF. 4324 - 4327			
M	ALLOW 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

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

LOUISE, NORTH (FRIO 4100)			55122 138		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: WHARTON				
FIELD PETROLEUM CORP.			266906											
HARFST COUEY			WELL #:		1		RRCID -> 271136		COMPL. DATE 04/11/2013		TOTAL DEPTH 8350 PERF. 4130 - 4135			
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

LOUISE, NORTH (MIOCENE 2500)			55122 322		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: WHARTON				
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC			916954											
RASMUSSEN ET AL			WELL #:		1		RRCID -> 130402		COMPL. DATE 03/10/1989		TOTAL DEPTH 7885 PERF. 2580 - 2584			
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LOUISE, N. (4130)			55122 598		ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: WHARTON				
WELDER EXPLORATION & PROD., INC.			907297											
PUTNAM, J. B.			WELL #:		2A		RRCID -> 219130		COMPL. DATE 05/10/2006		TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4132 - 4139			
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LOUISE, NORTH (4800)			55122 851		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: WHARTON				
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC			916954											
RASMUSSEN ET AL			WELL #:		3		RRCID -> 159425		COMPL. DATE 07/22/1996		TOTAL DEPTH 7800 PERF. 4809 - 4812			
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LOUISE, S. (FRIO 5350 STRAY)		55125 125		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: WHARTON			
FREDCO		284921									
HUDGINS ESTATE UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 117217		COMPL. DATE 05/08/1985		TOTAL DEPTH 7058		PERF. 5350 - 5352	
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
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
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-

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	
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
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	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	
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
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-

BROUSSARD TRUST		55184 142		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JEFFERSON			
		567103									
		WELL #: 45		RRCID -> 209755		COMPL. DATE 05/26/2005		TOTAL DEPTH 9197		PERF. 8971 - 8974	
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
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

JEFFERSON LAND CO.		55184 142		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JEFFERSON			
		567103									
		WELL #: 43		RRCID -> 218755		COMPL. DATE 03/19/2008		TOTAL DEPTH 9330		PERF. 8811 - 8818	
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
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

JEFFERSON LAND COMPANY		55184 142		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JEFFERSON			
		567103									
		WELL #: 40		RRCID -> 242398		COMPL. DATE 08/08/2008		TOTAL DEPTH 9855		PERF. 8972 - 8976	
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
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-

LOVELLS LAKE (FRIO HACKBERRY9000) // CONT. // 55184 142 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: JEFFERSON					
MILESTONE OPERATING, INC. // CONT. // 567103															
PLEASANT, E. D. WELL #: 8 RRCID -> 243797										COMPL. DATE	02/03/2008	TOTAL DEPTH	9350	PERF.	8800 - 8864
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			
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-			
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-			
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-			
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-			
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-			
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-			

JEFFERSON LAND COMPANY WELL #: 63 RRCID -> 251262										COMPL. DATE	08/03/2009	TOTAL DEPTH	9129	PERF.	9038 - 9041
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	479438		Y	-0-			-0-			
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	479438		Y	-0-			-0-			
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	479438		Y	-0-			-0-			
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	479438		Y	-0-			-0-			
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	479438		Y	-0-			-0-			
03	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
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-			
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-			
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-			
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-			
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-			
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-											
03	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
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-			
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-			
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-			
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-			
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-			
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-											
03	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
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-			
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-			
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-			
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-			
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-			
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-											
03	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
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-			
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-			
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-			
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-			
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-			
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-											
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-			

LOVELLS LAKE (FRIO 1)		//CONT.//		55184 213	ASSOCIATED	49B	CNTY: JEFFERSON						
MILESTONE OPERATING, INC.		//CONT.//		567103									
LOVELL LAKE FRIO 1 GAS UNIT		WELL #:		22	RRCID ->	053113	COMPL. DATE	09/28/1971	TOTAL DEPTH	7833	PERF. N/A		
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
10	144 R	144	-0-	-0- B	-0-	4	1	140	2	N	-0-		-0-
11	139 R	139	-0-	-0- B	-0-	4	1	135	2	N	-0-		-0-
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-

LOVELL LAKE FRIO 1 GAS UNIT		WELL #:		27	RRCID ->	058462	COMPL. DATE	01/21/1997	TOTAL DEPTH	7848	PERF. 7687 - 7689		
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
03	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		
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
03	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		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
03	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		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
03	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		
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

LOVELLS LAKE (MARG. 2)		55184 426		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JEFFERSON			
MILESTONE OPERATING, INC.		567103									
JEFFERSON LAND CO.		WELL #: 27		RRCID -> 189092		COMPL. DATE 02/28/2002		TOTAL DEPTH 7705 PERF. 7345 - 7372			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

LOVELLS LAKE (MARG. 7300)		55184 710		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JEFFERSON		
MILESTONE OPERATING, INC.		567103								
LOVELL LAKE GAS UNIT 1		WELL #: 4		RRCID -> 061155		COMPL. DATE 05/06/2002		TOTAL DEPTH 7724 PERF. 7100 - 7170		
10	155 N	155	-0-	-0-	-0-	4 1	151 2	N	-0-	-0-
11	150 N	150	-0-	-0-	-0-	4 1	146 2	N	-0-	-0-
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-

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		
10	341 N	310	-0-	-31	-0-	9 1	301 2	N	-0-	-0-
11	330 N	300	-0-	-30	-0-	8 1	292 2	N	-0-	-0-
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-

BROSSARD TRUST		WELL #: 2		RRCID -> 162242		COMPL. DATE 02/20/1997		TOTAL DEPTH 7856 PERF. 7512 - 7532		
10	310 N	264	-0-	-46	-0-	175 1	89 2	N	-0-	-0-
11	270 N	255	-0-	-15	-0-	170 1	85 2	N	-0-	-0-
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-

LOVELL LAKE GAS UNIT 1		WELL #: 8		RRCID -> 165898		COMPL. DATE 10/30/2000		TOTAL DEPTH 7754 PERF. 6819 - 6872		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

BROSSARD TRUST		WELL #: 17		RRCID -> 167436		COMPL. DATE 11/25/1997		TOTAL DEPTH 7791 PERF. 7400 - 7540		
10	204 N	204	-0-	-0-	-0-	6 1	198 2	N	-0-	-0-
11	197 N	197	-0-	-0-	-0-	5 1	192 2	N	-0-	-0-
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-

LOVELLS LAKE (MARG. 7500)		//CONT.//		55184 740	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: JEFFERSON			
MILESTONE OPERATING, INC.		//CONT.//		567103								
LOVELL LAKE GAS UNIT 1		WELL #:		9	RRCID ->	167710	COMPL. DATE	03/21/1998	TOTAL DEPTH	7835	PERF. 7470 -	7522
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
10	1054 N	922	-0-	-132	-0-	252	1	670	2	Y	-0-	-0-
11	930 N	875	-0-	-55	-0-	244	1	631	2	Y	-0-	-0-
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-

LOVELL LAKE GAS UNIT 1		WELL #:		10	RRCID ->	170087	COMPL. DATE	08/01/1998	TOTAL DEPTH	7848	PERF. 7520 -	7548
10	10 N	8	-0-	-2	-0-	8	1			N	-0-	-0-
11	9 N	7	-0-	-2	-0-	7	1			N	-0-	-0-
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-

BROUSSARD TRUST		WELL #:		62	RRCID ->	172180	COMPL. DATE	01/29/1999	TOTAL DEPTH	7858	PERF. 7508 -	7517
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	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
10	254 N	254	-0-	-0-	-0-	7	1	247	2	Y	-0-	-0-
11	240 N	236	-0-	-4	-0-	7	1	229	2	Y	-0-	-0-
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-

BROUSSARD TRUST		WELL #:		26	RRCID ->	184049	COMPL. DATE	07/18/2001	TOTAL DEPTH	7811	PERF. 7530 -	7554
10	227 N	227	-0-	-0-	-0-	105	1	104	2	Y	16	14 1 3
						18	9					
11	207 N	207	-0-	-0-	-0-	102	1	90	2	Y	14	16 1 1
						15	9					
12	213 N	213	-0-	-0-	-0-	104	1	94	2	Y	14	13 1 2
						15	9					
01	223 N	223	-0-	-0-	-0-	104	1	104	2	Y	14	13 1 3
						15	9					
02	181 N	181	-0-	-0-	-0-	84	1	84	2	Y	12	13 1 2
						13	9					
*03	211 N	211	-0-	-0-	-0-	93	1	103	2	Y	14	15 1 1
						15	9					

BROUSSARD TRUST		WELL #:		8	RRCID ->	186133	COMPL. DATE	09/25/2001	TOTAL DEPTH	7790	PERF. 7400 -	7544
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
03	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										
BROUSSARD TRUST				WELL #: 34	RRCID -> 187608	COMPL. DATE 02/08/2002	TOTAL DEPTH 7721	PERF. 7548	- 7559					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	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
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

JEFFERSON LAND COMPANY				WELL #: 52	RRCID -> 192318	COMPL. DATE 12/04/2002	TOTAL DEPTH 7870	PERF. 7454	- 7552					
10	186 N	176	-0-	-10	-0-	5 1	171 2	N			-0-			-0-
11	180 N	170	-0-	-10	-0-	5 1	165 2	N			-0-			-0-
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-

JEFFERSON LAND COMPANY				WELL #: 51	RRCID -> 207448	COMPL. DATE 02/04/2005	TOTAL DEPTH 7858	PERF. 7478	- 7520					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-			-0-
03	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					
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N			NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N			NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N			NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N			NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N			NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N			NO RPT			-0-

LOVELLS LAKE, NORTH DAYLIGHT PETROLEUM LLC O'BRIEN				55186 001	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: JEFFERSON						
				208171										
				WELL #: 2	RRCID -> 188104	COMPL. DATE 02/18/2002	TOTAL DEPTH 9250	PERF. 8447	- 8450					
10	62 X	-0-	-0-	-62	-0-			N			1			54
11	420 X	-0-	-0-	-420	-0-			N			1			55
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

MILESTONE OPERATING, INC. FAILOR, E.K.				567103		CAPACITY		CNTY: JEFFERSON						
				WELL #: 9	RRCID -> 242866	COMPL. DATE 08/26/2008	TOTAL DEPTH 7444	PERF. 7174	- 7182					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	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

10	124 N	101	-0-	-23	-0-	4	1	97	2	N	-0-					-0-
11	120 N	98	-0-	-22	-0-	3	1	95	2	N	-0-					-0-
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-

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

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	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

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
03	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

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
03	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

10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	13319 R	13319	-0-	-0-	-0-	-0-	31	1	13114	2	N	158	180	1	270
11	13979 R	13979	-0-	-0-	-0-	-0-	174	9	13639	2	N	282	182	1	370
12	13841 R	13841	-0-	-0-	-0-	-0-	30	1	13648	2	N	147	182	1	335
01	13438 R	13438	-0-	-0-	-0-	-0-	310	9	13274	2	N	121	180	1	276
02	12040 #	11831	-0-	-209	-0-	-0-	31	1	11692	2	N	101			377
03	14446	NO RPT	-0-	-14446	-0-	-0-	133	9			N	NO RPT			377

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

M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			50
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			50
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			50
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			50
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			50
03	14B2 EXT	-0-	-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 #: RRCID -> 232501 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 10920 PERF.10589 - 10596

M	ALLOW CODE	GAS PROD	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
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129
PLUGGED AND ABANDONED 02/19/2019																

LUCKY, WEST (F-12) 55476 275 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
 KIRKPATRICK, JOHN OIL LLC 468971
 WOLF WELL #: 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	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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 #: RRCID -> 115166 COMPL. DATE 11/10/1984 TOTAL DEPTH 10593 PERF. 9801 - 9813

M	ALLOW CODE	GAS PROD	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
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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 #: RRCID -> 182272 COMPL. DATE 03/04/2001 TOTAL DEPTH 9628 PERF. 9295 - 9309

M	ALLOW CODE	GAS PROD	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
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WOLF HEIRS WELL #: RRCID -> 192886 COMPL. DATE 10/05/2002 TOTAL DEPTH 10548 PERF. 9352 - 9360

M	ALLOW CODE	GAS PROD	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
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LUCKY, WEST (HARDY HORN, LOWER)		55476 385		ASSOCIATED		49B		CNTY: MATAGORDA						
KIRKPATRICK, JOHN OIL LLC		468971												
WOLF -B-		WELL #:		1 U		RRCID -> 007093		COMPL. DATE 12/20/1960		TOTAL DEPTH 11887		PERF.10376 - 10416		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS *	DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	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		
10	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-			67
11	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-			67
12	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-			67
01	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-			67
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			67
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			67

LUCKY, WEST (HARDY HORN, UPPER)		55476 440		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA						
KIRKPATRICK, JOHN OIL LLC		468971												
WOLF		WELL #:		2		RRCID -> 053386		COMPL. DATE 05/25/1999		TOTAL DEPTH 11000		PERF. 2803 - 2823		
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LUCKY, WEST (SLOAN SAND)		55476 550		ASSOCIATED		49B		CNTY: MATAGORDA						
KIRKPATRICK, JOHN OIL LLC		468971												
LOUIS WOLF		WELL #:		3		RRCID -> 112158		COMPL. DATE 07/23/1986		TOTAL DEPTH 9771		PERF. 2260 - 2280		
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LUCKY, WEST (WOLF)		55476 715		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA						
KIRKPATRICK, JOHN OIL LLC		468971												
WOLF -B-		WELL #:		1 L		RRCID -> 007090		COMPL. DATE 12/20/1960		TOTAL DEPTH 11887		PERF.10546 - 10556		
10	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LUCKY, WEST (8,870)		55476 770		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA						
KIRKPATRICK, JOHN OIL LLC		468971												
WOLF		WELL #:		2		RRCID -> 257138		COMPL. DATE 03/23/2010		TOTAL DEPTH 9628		PERF. 8802 - 8809		
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	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-

OIL AND GAS DIVISION

LUCKY LEON (EY-3)			55488 010		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: JASPER				
DAVIS SOUTHERN OPERATING CO LLC			206081											
JOHNSON			WELL #: 6		RRCID -> 232630		COMPL. DATE 11/22/2006			TOTAL DEPTH 7674 PERF. 8182 - 8190				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * 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

10		1060 R	1060	-0-	-0-	-0-	318 3	238 5		Y	458	385 5		1133
							504 9							
11		1778 R	1778	-0-	-0-	-0-	805 3	494 5		Y	435	372 5		1196
							479 9							
12		1847 R	1847	-0-	-0-	-0-	750 3	556 5		Y	492	403 5		1285
							541 9							
01		2274 R	2274	-0-	-0-	-0-	1051 3	711 5		Y	465	485 5		1265
							512 9							
*02		1837 R	1837	-0-	-0-	-0-	876 3	633 5		Y	298	307 5		1256
							328 9							
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			1256

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				
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	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				
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	144334				N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	144334				N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	144334				N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	144334				N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	144334				N	NO RPT			-0-
03	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				
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	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				
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			77
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			77
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			77
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			77
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			77
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			77

OIL AND GAS DIVISION

LURA MIRE (YEGUA) TC OIL AND GAS, LLC BLOXSOM, A.		55801 495 840303		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIBERTY								
WELL #:		1		RRCID -> 212564		COMPL. DATE 09/02/2005		TOTAL DEPTH 11873		PERF. 11616 - 11684						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	0 #	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-

LYDIA (4100) ALLTEX OPERATING COMPANY WIED		55890 500 015056		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLORADO								
WELL #:		1		RRCID -> 229103		COMPL. DATE 05/14/2007		TOTAL DEPTH 4014		PERF. 3791 - 3797						
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

LYONS (GEORGETOWN) APACHE CORPORATION GIESENSCHLAG-GROCE GAS UNIT		56020 500 027200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BURLESON								
WELL #:		1		RRCID -> 142124		COMPL. DATE 05/18/1992		TOTAL DEPTH 13870		PERF. 9295 - 13870						
10	295 N	295	-0-	-0-	-0-	271	2	24	9	N	22					62
11	210 N	9	-0-	-201	-0-	8	2	1	9	N	1					63
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

GIESENSCHLAG "C" GAS UNIT		WELL #:		2H		RRCID -> 142219		COMPL. DATE 07/31/1992		TOTAL DEPTH 11888		PERF. 9273 - 11888				
10	1545 N	1545	-0-	-0-	-0-	1544	2	1	9	N	1					182
11	1412 N	1412	-0-	-0-	-0-	1391	2	21	9	N	19	174	1			27
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

PORTER, L. GAS UNIT		WELL #:		1H		RRCID -> 142758		COMPL. DATE 10/08/1992		TOTAL DEPTH 12264		PERF. 9155 - 12264				
10	1314 N	1314	-0-	-0-	-0-	1140	2	174	9	N	158	188	1			109
11	1143 N	1143	-0-	-0-	-0-	969	2	174	9	N	158					267
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

SEBESTA, G.A.GEORGETOWN GAS UNIT		WELL #:		1 H		RRCID -> 144267		COMPL. DATE 01/29/1993		TOTAL DEPTH 13930		PERF. 9282 - 13930				
10	347 N	347	-0-	-0-	-0-	56	1	262	2	N	26					196
11	270 N	59	-0-	-211	-0-	59	2			N	-0-					196
12	453 N	453	-0-	-0-	-0-	75	1	347	2	N	28	161	1			63
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
03	465 N	395	-0-	-70	-0-	100	1	263	2	N	29					136

LYONS (GEORGETOWN)		//CONT.//		56020 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: BURLESON			
APACHE CORPORATION		//CONT.//		027200							
KNOLLE GEORGETOWN G.U.		WELL #:		1H	RRCID -> 145090	COMPL. DATE 08/11/2000	TOTAL DEPTH 13058	PERF. 9558	- 13092		
M	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
10		1077 N	1077	-0-	-0-	162 1	861 2	N	49		143
						54 9					
11		390 N	289	-0-	-101	-0-	108 1	173 2	N	7	150
						8 9					
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

WATER ENERGY SERVICES, LLC		900331		56204 400		NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: TRINITY		
LISA		WELL #:		1 D	RRCID -> 106267	COMPL. DATE 04/25/2021	TOTAL DEPTH 5262	PERF. 4700	- 5151		
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	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.		WELL #:		2R	RRCID -> 138158	COMPL. DATE 04/14/1991	TOTAL DEPTH 1900	PERF. 1559	- 1564	
SIMMS										
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

J POSEY OPERATING LLC		427904		56204 400		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: JEFFERSON		
WALTON/KOONCE		WELL #:		2	RRCID -> 140468	COMPL. DATE 10/31/1991	TOTAL DEPTH 1900	PERF. 1518	- 1521		
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	

M HALF CIRCLE (10200)		56216 600		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JEFFERSON		
PRO FIELD SERVICES, INC.		WELL #:		4	RRCID -> 202185	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 10865	PERF. 3525	- 3922
'M' HALF CIRCLE RANCH										
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

MACK LAKE (MIOCENE-FRIO)		56474 250		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JASPER		
JTL OPERATING CO., INC		448052								
DEER CREEK		WELL #: 1		RRCID -> 148228		COMPL. DATE 10/08/1993		TOTAL DEPTH 4155 PERF. 3755 - 3758		
M	ALLOW CODE	GAS 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
10	653 N	653	-0-	-0-	-0-	653 2	N	-0-		-0-
11	1132 N	1132	-0-	-0-	-0-	1132 2	N	-0-		-0-
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-

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	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3705		N	-0-	53
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3705		N	-0-	53
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3705		N	-0-	53
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3705		N	-0-	53
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3705		N	-0-	53
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3705		N	-0-	53

MADISONVILLE (DEXTER LOWER)		56590 090		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MADISON	
SOUTHWEST OPERATING, INC.-TYLER		806415							
OSBORNE, G. J.		WELL #: 4		RRCID -> 147415		COMPL. DATE 07/19/1998		TOTAL DEPTH 9675 PERF. 5212 - 5230	
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

MADISONVILLE (DEXTER NORTH)		56590 180		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MADISON	
MD AMERICA ENERGY, LLC		556481							
MATHIS, J. W.		WELL #: 1 T		RRCID -> 036615		COMPL. DATE 04/26/1965		TOTAL DEPTH 9441 PERF. N/A	
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
02	T. A.	1111	-0-	1111	1111	1111 3	Y	-0-	-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	1111		Y	NO RPT	-0-

CANNON, W. E.		WELL #: 1 T		RRCID -> 037668		COMPL. DATE 09/10/1965		TOTAL DEPTH 9525 PERF. 9173 - 9215	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-

STONE, HENRIETTA		WELL #: 2		RRCID -> 085577		COMPL. DATE 11/09/1979		TOTAL DEPTH 9998 PERF. 9024 - 9056	
10	DLQ G-10	2371	-0-	2371	5659	2371 3	Y	-0-	64
11	DLQ G-10	2170	-0-	2170	7829	2170 3	Y	-0-	64
12	DLQ G-10	903	-0-	903	8732	31 1	Y	-0-	64
01	10015 X	1283	-0-	-8732	-0-	84 1	Y	-0-	64
*02	1927 X	1927	-0-	-0-	-0-	1927 3	Y	-0-	64
03	1457 X	NO RPT	-0-	-1457	-0-		Y	NO RPT	64

MADISONVILLE (DEXTER 8800) 56590 270 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MADISON														
FAULCONER ENERGY, LLC 263648														
JOHNSTON UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 007107 COMPL. DATE 07/24/1953 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9114 - 9195														
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
	ALLOW	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

MADISONVILLE (GLEN ROSE) 56590 565 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MADISON														
ORO RESOURCES, LLC 626507														
DAVID WELL #: 1 RRCID -> 280173 COMPL. DATE 03/26/2015 TOTAL DEPTH 11160 PERF. 9177 - 10848														
10	DLQ G-10	877	-0-	877	2074	771	3	106	9	Y	96	191	1	575
11	DLQ G-10	528	-0-	528	2602	528	3			Y	-0-			575
12	DLQ G-10	464	-0-	464	3066	464	3			Y	-0-			575
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			575
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			575
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			575

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														
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MITCHELL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 225940 COMPL. DATE 07/16/2006 TOTAL DEPTH 12312 PERF.11638 - 12050														
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WILSON WELL #: 1 RRCID -> 227031 COMPL. DATE 06/10/2006 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11800 - 11930														
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

REDWOOD ENERGY PRODUCTION, L.P. 697134														
FANNIN, ANGELA FARRIS WELL #: 1 RRCID -> 206524 COMPL. DATE 12/09/2004 TOTAL DEPTH 12102 PERF.11798 - 11962														
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

MADISONVILLE (SUB-CLARK, GAS)		56590 712		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MADISON				
CONTANGO RESOURCES, LLC		100222										
VICK, M. Y.		WELL #: 9		RRCID -> 178692		COMPL. DATE 05/28/2000		TOTAL DEPTH 9590 PERF. 8470 - 8480				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		60
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		60
*12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	60 7	-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-

ETX ENERGY, LLC		255141		FRANCES EVANS UNIT SC		WELL #: 1H		RRCID -> 246074		COMPL. DATE 12/27/2006		TOTAL DEPTH 8435 PERF. 8800 - 11092	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		74	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		74	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		74	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		74	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		74	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		74	

JAMES LANG UNIT SC		WELL #: 1H		RRCID -> 246813		COMPL. DATE 04/06/2007		TOTAL DEPTH 8442 PERF. 8677 - 8814				
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		95
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		95
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		95
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		95
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		95
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		95

FAULCONER ENERGY, LLC		263648		BYARS, HELEN		WELL #: 1		RRCID -> 007097		COMPL. DATE 04/26/1957		TOTAL DEPTH 9313 PERF. 8393 - 8404	
10	1836	N	1836	-0-	-0-	-0-	465	1	1348	2	N	21	189
11	1787	N	1787	-0-	-0-	-0-	450	1	1307	2	N	27	216
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	103
03	1829	N	1312	-0-	-517	-0-	345	1	944	2	N	21	124

MADOLE, A. D., GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 007100		COMPL. DATE 04/25/1959		TOTAL DEPTH 9290 PERF. 8396 - 8427					
10	1952	N	1952	-0-	-0-	-0-	1944	2	8	9	N	7	146
11	1868	N	1868	-0-	-0-	-0-	1846	2	22	9	N	20	166
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

CROW GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 062798		COMPL. DATE 03/12/1975		TOTAL DEPTH 9700 PERF. N/A					
10	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	114	1	1169	2	N	-0-	-0-
11	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	105	1	1102	2	N	-0-	-0-
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-

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	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10		1272 N	1272	-0-	-0-	-0-		113 1	1159 2	N	-0-			-0-
11		1217 N	1217	-0-	-0-	-0-		106 1	1111 2	N	-0-			-0-
12		1364 N	1045	-0-	-319	-0-		90 1	955 2	N	-0-			-0-
01		1271 N	1198	-0-	-73	-0-		101 1	1097 2	N	-0-			-0-
02		1148 N	1046	-0-	-102	-0-		95 1	951 2	N	-0-			-0-
03		1054 N	809	-0-	-245	-0-		80 1	729 2	N	-0-			-0-

PAYNE, W. W. UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 074587 COMPL. DATE 02/23/1977 TOTAL DEPTH 9365 PERF. 8373 - 8530														
10		806 N	774	-0-	-32	-0-		68 1	696 2	N	9			61
11		750 N	685	-0-	-65	-0-		59 1	623 2	N	3			64
12		904 N	904	-0-	-0-	-0-		77 1	816 2	N	10			74
01		827 N	827	-0-	-0-	-0-		69 1	745 2	N	12			86
02		644 N	626	-0-	-18	-0-		56 1	563 2	N	6			92
03		806 N	648	-0-	-158	-0-		64 1	583 2	N	1			93

CLIFTON R. KLEB WELL #: 1 RRCID -> 075522 COMPL. DATE 04/09/1977 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8606 - 8614														
10		558 N	419	-0-	-139	-0-		36 1	369 2	N	13	178 1		16
11		350 N	350	-0-	-0-	-0-		30 1	311 2	N	8			24
12		541 N	541	-0-	-0-	-0-		46 1	482 2	N	12			36
01		579 N	579	-0-	-0-	-0-		47 1	510 2	N	20			56
02		487 N	487	-0-	-0-	-0-		43 1	431 2	N	12			68
03		527 N	420	-0-	-107	-0-		41 1	375 2	N	4			72

HALL, GRACE WELL #: 2 RRCID -> 075523 COMPL. DATE 03/04/1977 TOTAL DEPTH 9420 PERF. 8482 - 8492														
10		502 N	502	-0-	-0-	-0-		44 1	452 2	N	5			94
11		546 N	546	-0-	-0-	-0-		47 1	496 2	N	3			97
12		448 N	448	-0-	-0-	-0-		38 1	404 2	N	5			102
01		584 N	584	-0-	-0-	-0-		49 1	531 2	N	4			106
02		399 N	399	-0-	-0-	-0-		36 1	359 2	N	4			110
03		372 N	345	-0-	-27	-0-		34 1	310 2	N	1			111

HALL, GRACE UNIT WELL #: A 1 RRCID -> 086934 COMPL. DATE 10/16/1979 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8468 - 8480														
10		1395 N	1330	-0-	-65	-0-		118 1	1212 2	N	-0-			-0-
11		1270 N	1270	-0-	-0-	-0-		111 1	1159 2	N	-0-			-0-
12		1395 N	1277	-0-	-118	-0-		110 1	1167 2	N	-0-			-0-
01		1333 N	1303	-0-	-30	-0-		110 1	1193 2	N	-0-			-0-
02		1176 N	1069	-0-	-107	-0-		97 1	972 2	N	-0-			-0-
03		1271 N	987	-0-	-284	-0-		97 1	890 2	N	-0-			-0-

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	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10		1333 N	646	-0-	-687	-0-	57 1	589 2	N	-0-		-0-
11		1170 N	1107	-0-	-63	-0-	96 1	1011 2	N	-0-		-0-
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-

HALL, GRACE GAS UNIT NO. 2 WELL #: 2 RRCID -> 089399 COMPL. DATE 06/27/1980 TOTAL DEPTH 9030 PERF. 8500 - 8511												
10		1705 N	1578	-0-	-127	-0-	140 1	1438 2	N	-0-		-0-
11		1530 N	1514	-0-	-16	-0-	132 1	1382 2	N	-0-		-0-
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-

CROW GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 089400 COMPL. DATE 06/30/1980 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8440 - 8456												
10		1147 N	1073	-0-	-74	-0-	95 1	978 2	N	-0-		-0-
11		1050 N	1030	-0-	-20	-0-	90 1	940 2	N	-0-		-0-
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-

STRAWTHER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 099517 COMPL. DATE 10/12/1981 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8530 - 8542												
10		1395 N	1358	-0-	-37	-0-	119 1	1221 2	Y	16	163 1	22
11		1301 N	1301	-0-	-0-	-0-	113 1	1181 2	Y	6		28
12		1395 N	1303	-0-	-92	-0-	111 1	1175 2	Y	15		43
01		1364 N	1363	-0-	-1	-0-	114 1	1234 2	Y	14		57
02		1251 N	1251	-0-	-0-	-0-	112 1	1122 2	Y	15		72
*03		1311 N	1311	-0-	-0-	-0-	128 1	1174 2	Y	8		80

KLEB, CLIFTON R. WELL #: 2 RRCID -> 102672 COMPL. DATE 07/25/1982 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 8558 - 8574												
10		662 N	662	-0-	-0-	-0-	59 1	603 2	Y	-0-		13
11		650 N	650	-0-	-0-	-0-	57 1	593 2	Y	-0-		13
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

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 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
10	2640 N	2640	-0-	-0-	-0-	775 1	1854 2	N	10			38
11	2515 N	2515	-0-	-0-	-0-	11 9	1743 2	N	20			58
12	2630 N	2630	-0-	-0-	-0-	22 9	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-	31 9	1484 2	N	28			136
03	2232 N	1738	-0-	-494	-0-	700 1	1169 2	N	17			153
						31 9						
						19 9						

MATHIS, J. F. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 116822 COMPL. DATE 12/31/1984 TOTAL DEPTH 9846 PERF. 8375 - 8383												
10	857 N	857	-0-	-0-	-0-	848 2	9 9	N	8			92
11	818 N	818	-0-	-0-	-0-	812 2	6 9	N	5			97
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

HALL WELL #: 1 RRCID -> 118621 COMPL. DATE 08/19/1985 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8452 - 8478												
10	477 N	477	-0-	-0-	-0-	42 1	432 2	N	3			63
11	450 N	387	-0-	-63	-0-	3 9	351 2	N	3			66
12	532 N	532	-0-	-0-	-0-	33 1	482 2	N	4			70
01	465 N	382	-0-	-83	-0-	46 1	346 2	N	4			74
02	364 N	271	-0-	-93	-0-	4 9	241 2	N	5			79
03	465 N	361	-0-	-104	-0-	32 1	325 2	N	-0-			79
						4 9						
						24 1						
						6 9						
						36 1						

WALTON, J.H. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 132240 COMPL. DATE 09/02/1989 TOTAL DEPTH 9412 PERF. 8494 - 8528												
10	1311 N	1311	-0-	-0-	-0-	1303 2	8 9	N	7			187
11	1258 N	1258	-0-	-0-	-0-	1252 2	6 9	N	5			192
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

MADOLE, A. D. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 132474 COMPL. DATE 10/26/1989 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8327 - 8355												
10	1457 N	1457	-0-	-0-	-0-	1444 2	13 9	N	12			58
11	1463 N	1463	-0-	-0-	-0-	1456 2	7 9	N	6			64
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

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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
							CODE		CODE			AMT CODE	AMT CODE	
10	988 N	988	-0-	-0-	-0-	87	1	892	2	N	8			63
11	948 N	948	-0-	-0-	-0-	9	9	858	2	N	7			70
12	960 N	960	-0-	-0-	-0-	8	9	872	2	N	5			75
01	1008 N	1008	-0-	-0-	-0-	8	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-	7	9	717	2	N	3			92
						3	9							
BIG INCH WELL #: 1 RRCID -> 161295 COMPL. DATE 07/23/1977 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8532 - 8560														
10	682 N	645	-0-	-37	-0-	56	1	578	2	N	10			181
11	592 N	592	-0-	-0-	-0-	11	9	539	2	N	2			183
12	719 N	719	-0-	-0-	-0-	5	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-	5	1	661	2	N	9			35
03	682 N	584	-0-	-98	-0-	14	9	525	2	N	2			37
						6	9							
						10	9							
						5	1							
						2	9							
MD AMERICA ENERGY, LLC 556481														
FANNIN, W. H. WELL #: 1 U RRCID -> 030587 COMPL. DATE 06/20/1963 TOTAL DEPTH 9307 PERF. N/A														
10	854 N	854	-0-	-0-	-0-	11	1	743	3	Y	91	91	1	-0-
11	863 N	863	-0-	-0-	-0-	100	9			Y	-0-			-0-
12	930 N	908	-0-	-22	-0-	863	3			Y	-0-			-0-
01	1038 N	1038	-0-	-0-	-0-	908	3	95	9	Y	86	86	1	-0-
*02	1243 N	1243	-0-	-0-	-0-	943	3			Y	-0-			-0-
03	899 N	NO RPT	-0-	-899	-0-	1243	3			Y	NO RPT			-0-
MATHIS, J. W. WELL #: 1 C RRCID -> 035826 COMPL. DATE 04/26/1965 TOTAL DEPTH 9441 PERF. N/A														
10	DLQ G-10	3450	-0-	3450	6699	3450	3			Y	-0-			68
11	DLQ G-10	3478	-0-	3478	10177	3478	3			Y	-0-			68
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	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														
10	2769 N	2769	-0-	-0-	-0-	3	1	2736	3	N	27			67
11	2843 N	2843	-0-	-0-	-0-	30	9	1442	1	N	23			90
12	1860 N	1730	-0-	-130	-0-	25	9	875	3	N	4			94
01	2914 N	2914	-0-	-0-	-0-	8	9	1479	1	N	16			110
*02	2367 N	2367	-0-	-0-	-0-	14	9	1132	1	N	14			124
03	1736 N	NO RPT	-0-	-1736	-0-	15	9			N	NO RPT			124

MADISONVILLE (SUB-CLARK, GAS) //CONT.// 56590 712 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON
 MD AMERICA ENERGY, LLC //CONT.// 556481
 MUSGROVE WELL #: 1 RRCID -> 136621 COMPL. DATE 08/13/1990 TOTAL DEPTH 8815 PERF. 8254 - 8300

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
10	3100 N	3694	-0-	594	594	3613	1	77	3	N	4		690
						4	9						
11	3000 N	3833	-0-	833	1427	3756	1	77	3	N	-0-		690
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	124 X	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT		690

MATHIS, J. W. WELL #: 2 RRCID -> 138148 COMPL. DATE 02/05/1991 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8482 - 8534

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		55
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		55
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		55

MATHIS, JAMES F. WELL #: 2 RRCID -> 138714 COMPL. DATE 06/13/1991 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8345 - 8376

10	1767 N	1722	-0-	-45	-0-	2	1	1720	3	N	-0-		219
11	1668 N	1668	-0-	-0-	-0-	22	1	1646	3	N	-0-		219
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	1705 N	NO RPT	-0-	-1705	-0-					N	NO RPT		219

LANG, JAMES WELL #: 2 RRCID -> 139636 COMPL. DATE 09/13/1991 TOTAL DEPTH 9542 PERF. 8364 - 8404

10	1984 N	1675	-0-	-309	-0-	1	1	1674	3	N	-0-		185
11	1609 N	1609	-0-	-0-	-0-	27	1	1582	3	N	-0-		185
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	1674 N	NO RPT	-0-	-1674	-0-					N	NO RPT		185

ZULCH, SALLY WELL #: 2 RRCID -> 140318 COMPL. DATE 12/15/1991 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8402 - 8410

10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		196
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		196
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	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

10	1179 N	1179	-0-	-0-	-0-	1175	3	4	9	N	4		213
11	582 N	582	-0-	-0-	-0-	198	1	384	3	N	-0-	176 1	37
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	961 N	NO RPT	-0-	-961	-0-					N	NO RPT		132

MADISONVILLE (SUB-CLARK, GAS) //CONT.// 56590 712 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: MADISON					
MD AMERICA ENERGY, LLC //CONT.// 556481															
ADAIR, VELA WELL #: 2 RRCID -> 141556 COMPL. DATE 05/05/1992										TOTAL DEPTH	9450	PERF.	8246 - 8294		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
					(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	DLQ	G-10	777	-0-	777	1631	777	3			Y	-0-			35
11	DLQ	G-10	658	-0-	658	2289	8	1	650	3	Y	-0-			35
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 NO RPT		-0-	-806	-0-					Y	NO RPT			35

BOOZER, NELLIE WELL #: 3 RRCID -> 144568 COMPL. DATE 02/05/1993										TOTAL DEPTH	8863	PERF.	8435 - 8463		
10	DLQ	G-10	211	-0-	211	432	3	1	208	3	Y	-0-			34
11	DLQ	G-10	184	-0-	184	616	39	1	145	3	Y	-0-			34
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 NO RPT		-0-	-403	-0-					Y	NO RPT			34

CANNON, W. E. WELL #: 2 RRCID -> 146587 COMPL. DATE 07/26/1993										TOTAL DEPTH	9350	PERF.	8394 - 8456		
10	DLQ	G-10	1416	-0-	1416	2756	1416	3			Y	-0-			59
11	DLQ	G-10	1392	-0-	1392	4148	1392	3			Y	-0-			59
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		1333 N NO RPT		-0-	-1333	1115					Y	NO RPT			59

MATHIS, JAMES F. WELL #: 3 RRCID -> 146635 COMPL. DATE 09/03/1993										TOTAL DEPTH	9250	PERF.	8426 - 8474		
10		372 N	137	-0-	-235	-0-	4	1	133	3	N	-0-			158
11		112 N	112	-0-	-0-	-0-	8	1	104	3	N	-0-			158
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		93 N NO RPT		-0-	-93	-0-					N	NO RPT			158

JOHNSON, JAMES F. WELL #: 1 RRCID -> 148154 COMPL. DATE 01/17/1994										TOTAL DEPTH	8900	PERF.	8130 - 8187		
10		2113 N	2113	-0-	-0-	-0-	2113	3			N	-0-			157
11		814 N	814	-0-	-0-	-0-	276	1	538	3	N	-0-			157
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		682 X NO RPT		-0-	-682	-0-					N	NO RPT			157

JACKSON, FERN Z. & ROY WELL #: 2 RRCID -> 148315 COMPL. DATE 10/11/1993										TOTAL DEPTH	9100	PERF.	8250 - 8277		
10		2320 N	2320	-0-	-0-	-0-	8	1	2312	3	N	-0-			141
11		2218 N	2218	-0-	-0-	-0-	31	1	2187	3	N	-0-			141
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		1860 N NO RPT		-0-	-1860	-0-					N	NO RPT			141

STONE, HENRIETTA WELL #: 3 RRCID -> 148511 COMPL. DATE 01/18/1994										TOTAL DEPTH	9125	PERF.	8252 - 8304		
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			19
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			19
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			19
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			19
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			19
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			19

MADISONVILLE (SUB-CLARK, GAS) //CONT.// 56590 712 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: MADISON			
MD AMERICA ENERGY, LLC //CONT.// 556481													
FUHLBERG, JAMES GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 150307 COMPL. DATE 06/21/1994										TOTAL DEPTH	9219	PERF. 8377 - 8400	
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
10		372 N	87	-0-	-285	-0-	87 3		N	-0-			41
11		119 N	119	-0-	-0-	-0-	2 1	117 3	N	-0-			41
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	NO RPT	-0-	-155	-0-			N	NO RPT			41

JOHNSON, JAMES F. WELL #: 2 RRCID -> 150903 COMPL. DATE 07/25/1994										TOTAL DEPTH	8301	PERF. 8091 - 8146	
10		581 N	581	-0-	-0-	-0-	2 1	579 3	N	-0-			130
11		265 N	265	-0-	-0-	-0-	86 1	179 3	N	-0-			130
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	NO RPT	-0-	-434	-0-			N	NO RPT			130

FANNIN, HERMAN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 151981 COMPL. DATE 12/03/1994										TOTAL DEPTH	8414	PERF. 8236 - 8298	
10	DLQ	G-10	416	-0-	416	1096	416 3		Y	-0-			16
11	DLQ	G-10	816	-0-	816	1912	816 3		Y	-0-			16
12	DLQ	G-10	497	-0-	497	2409	497 3		Y	-0-			16
01		2623 N	214	-0-	-2409	-0-	214 3		Y	-0-			16
02		280 N	179	-0-	-101	-0-	179 3		Y	-0-			16
03		310 N	NO RPT	-0-	-310	-0-			Y	NO RPT			16

CANNON, W. E. WELL #: 3 RRCID -> 215596 COMPL. DATE 09/28/2005										TOTAL DEPTH	9300	PERF. 8517 - 8546	
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			44
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			44
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			44
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			44
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			44
03		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	
10		651 N	645	-0-	-6	-0-	645 3		N	-0-			156
11		627 N	627	-0-	-0-	-0-	627 3		N	-0-			156
12		682 N	635	-0-	-47	-0-	635 3		N	-0-			156
01		651 N	616	-0-	-35	-0-	616 3		N	-0-			156
*02		607 N	607	-0-	-0-	-0-	607 3		N	-0-			156
03		620 N	NO RPT	-0-	-620	-0-			N	NO RPT			156

BROWN, MILDRED WELL #: 2 RRCID -> 227053 COMPL. DATE 02/27/2006										TOTAL DEPTH	9300	PERF. 8380 - 8387	
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			54
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			54
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	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	
10		1944 N	1944	-0-	-0-	-0-	1918 3	26 9	N	24			156
11		1973 N	1973	-0-	-0-	-0-	1969 3	4 9	N	4			160
12		2036 N	2036	-0-	-0-	-0-	2029 3	7 9	N	6			166
01		2211 N	2211	-0-	-0-	-0-	2047 3	164 9	N	149	147 1		168
*02		1946 N	1946	-0-	-0-	-0-	1946 3		N	-0-			168
03		2046 N	NO RPT	-0-	-2046	-0-			N	NO RPT			168

MADISONVILLE (SUB-CLARK, GAS) //CONT.//		56590 712		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MADISON							
NZ OPERATING COMPANY INC.		616986		WELL #:		1 C		RRCID -> 093869		COMPL. DATE 06/05/1981		TOTAL DEPTH 9142		PERF. 8478 - 8490	
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		
10		1023 N	871	-0-	-152	-0-	849 3	22 9	N	20			105		
11		859 N	859	-0-	-0-	-0-	852 3	7 9	N	6			111		
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		

PARTEN OPERATING INC.		642718		RRCID -> 147388		COMPL. DATE 10/07/1993		TOTAL DEPTH 8869		PERF. 8239 - 8245			
MATHIS, J. W. UNIT		WELL #:		2		RRCID -> 147388		COMPL. DATE 10/07/1993		TOTAL DEPTH 8869		PERF. 8239 - 8245	
10		2046 N	2022	-0-	-24	-0-	88 1	1914 2	N	18			125
11		1950 N	1939	-0-	-11	-0-	50 1	1879 2	N	9			134
12		2089 N	2089	-0-	-0-	-0-	51 1	2032 2	N	5			139
01		2176 N	2176	-0-	-0-	-0-	51 1	2100 2	N	23			162
*02		1900 N	1900	-0-	-0-	-0-	46 1	1835 2	N	17			179
03		2077 N	2023	-0-	-54	-0-	51 1	1953 2	N	17			195

SAXET OPERATING CO., INC.		749525		RRCID -> 097109		COMPL. DATE 07/31/1981		TOTAL DEPTH 9888		PERF. 5130 - 5150			
THOMPSON, L. P.		WELL #:		1		RRCID -> 097109		COMPL. DATE 07/31/1981		TOTAL DEPTH 9888		PERF. 5130 - 5150	
10		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SMITH PETROLEUM COMPANY		794695		RRCID -> 109704		COMPL. DATE 01/08/1983		TOTAL DEPTH 9725		PERF. 8579 - 8586			
DORMAN, L. S. ET AL UNIT		WELL #:		1		RRCID -> 109704		COMPL. DATE 01/08/1983		TOTAL DEPTH 9725		PERF. 8579 - 8586	
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			66
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			66
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			66
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			66
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			66
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			66

SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC.		828880		RRCID -> 007106		COMPL. DATE 01/03/1954		TOTAL DEPTH 8272		PERF. 8222 - 8238			
POTET, SARAH B., GAS UNIT		WELL #:		1		RRCID -> 007106		COMPL. DATE 01/03/1954		TOTAL DEPTH 8272		PERF. 8222 - 8238	
10		1822 N	1822	-0-	-0-	-0-	1816 3	6 9	N	5			129
11		1980 N	1946	-0-	-34	-0-	1940 3	6 9	N	5			139
12		1933 N	1933	-0-	-0-	-0-	1930 3	3 9	N	3			142
01		1938 N	1938	-0-	-0-	-0-	1932 3	6 9	N	5			147
02		1937 N	1937	-0-	-0-	-0-	1931 3	6 9	N	5			152
*03		2191 N	2191	-0-	-0-	-0-	2185 3	6 9	N	5			157

TYLER GAS UNIT		WELL #:		1		RRCID -> 065966		COMPL. DATE 11/19/1975		TOTAL DEPTH 13022		PERF. N/A	
10		2038 N	2038	-0-	-0-	-0-	2028 3	10 9	N	9			10
11		1860 N	1825	-0-	-35	-0-	1817 3	8 9	N	7			17
12		1772 N	1772	-0-	-0-	-0-	1764 3	8 9	N	7			24
01		1750 N	1750	-0-	-0-	-0-	1742 3	8 9	N	7			31
02		1708 N	1640	-0-	-68	-0-	1632 3	8 9	N	7			38
03		1767 N	1665	-0-	-102	-0-	1609 3	56 9	N	51			89

MADISONVILLE, E. (LEWISVILLE)		//CONT.//		56590 990	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MADISON						
CONTANGO RESOURCES, LLC		//CONT.//		100222										
VICK, M. Y.		WELL #:		7	RRCID ->	114006	COMPL. DATE	09/10/1984	TOTAL DEPTH	9700	PERF. 8714 - 8788			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	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			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	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			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	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			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	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			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	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			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MADISONVILLE, S. (DEXTER 9250) CONTANGO RESOURCES, LLC MOSS-MALONE		56595 700 100222		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MADISON				
		WELL #:	3	RRCID ->	197255	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9750	PERF.	9014 - 9244	
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	EOM BALANCE
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		40
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		40
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		40
01		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

MAGILLA, WEST (WOODBINE) JEFFCOAT PRODUCTION COMPANY INC. LOUISIANA PACIFIC UNIT NO. 1		56684 475 430685		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: TYLER				
		WELL #:	2	RRCID ->	205761	COMPL. DATE	05/24/2004	TOTAL DEPTH	14765	PERF.	14549 - 14627	
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	EOM BALANCE
10		9 N	-0-	9	-0-	-0-	7 2	2 9	N	2		252
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	2		254
12		13 N	-0-	13	-0-	-0-	11 2	2 9	N	2		256
01		9 N	-0-	-0-	-9	-0-			N	2		258
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	2		260
03		13 N NO RPT	-0-	-0-	-13	-0-			N	NO RPT		260

NECHES TRANSPORT INC. BLACKSTONE MINERALS		601854										
		WELL #:	4	RRCID ->	283786	COMPL. DATE	12/20/2016	TOTAL DEPTH	15166	PERF.	11719 - 11760	
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	EOM BALANCE
10		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

VISION OPERATING COMPANY, L.L.C. SMITH		886258										
		WELL #:	1	RRCID ->	285559	COMPL. DATE	08/23/2016	TOTAL DEPTH	15455	PERF.	14875 - 15254	
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	EOM BALANCE
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MAGNET WITHERS DEWRE PETROLEUM CORPORATION DUFFY, G. A.		56688 001 216748		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: WHARTON				
		WELL #:	16	RRCID ->	066358	COMPL. DATE	04/26/1976	TOTAL DEPTH	5685	PERF.	N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-

DUFFY, G. A.		56688 001 216748		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: WHARTON				
		WELL #:	2	RRCID ->	068588	COMPL. DATE	08/18/1976	TOTAL DEPTH	7267	PERF.	N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-

MAGNET WITHERS		//CONT.//		56688 001		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: WHARTON	
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION		//CONT.//		216748							
DUFFY, G.A.		WELL #:		8		RRCID -> 095030		COMPL. DATE 07/30/1981		TOTAL DEPTH 5667 PERF. 5500 - 5504	
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
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC.				549836							
HALAMICEK, J. M.		WELL #:		3		RRCID -> 052811		COMPL. DATE 05/27/1972		TOTAL DEPTH 5542 PERF. N/A	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
03	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	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
REMORA MANAGEMENT, LLC				701560							
BROUSSARD, J. E.		WELL #:		55		RRCID -> 156044		COMPL. DATE 08/08/2012		TOTAL DEPTH 5665 PERF. 5495 - 5515	
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
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-
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC				916954							
DEBRUHL, H. E.		WELL #:		3		RRCID -> 198368		COMPL. DATE 10/05/2016		TOTAL DEPTH 5800 PERF. 2154 - 2164	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
COCKBURN, H. C.		WELL #:		138		RRCID -> 255244		COMPL. DATE 03/05/2010		TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5401 - 5461	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-3894	Y	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-3894	Y	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-3894	Y	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-3894	Y	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-3894	Y	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-3894	Y	-0-		-0-

MAGNET WITHERS		//CONT.//		56688 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: WHARTON										
XOG OPERATING LLC				945921													
PIERCE ESTATES				WELL #: B123	RRCID -> 076030	COMPL. DATE 03/16/1978	TOTAL DEPTH 5625	PERF. N/A									
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
03		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									
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
03		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									
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
03		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									
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		8433				N	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		8433				N	NO RPT					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		8433				N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		8433				N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		8433				N	NO RPT					-0-
03		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									
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
03		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									
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-

MAGNET WITHERS (F- 8)		56688 108		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: WHARTON				
REMORA MANAGEMENT, LLC		701560										
PIERCE ESTATE		WELL #: C254		RRCID -> 282351		COMPL. DATE 06/28/2017		TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5895 - 5897				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	1555	-0-	1555	1555	1477	1	N	-0-	78 2	-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	NO RPT	-0-	-0-	4635			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				
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	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				
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	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				
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

MAGNET WITHERS (F-13)		56688 234		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON				
REMORA MANAGEMENT, LLC		701560										
PIERCE ESTATES		WELL #: C235		RRCID -> 272056		COMPL. DATE 06/01/2013		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6390 - 6400				
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

PIERCE ESTATE		WELL #: B157		RRCID -> 276354		COMPL. DATE 09/05/2012		TOTAL DEPTH 7270 PERF. 6392 - 6679				
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	1350	-0-	1350	1350	1283	1	N	-0-	67 2	-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	NO RPT	-0-	-0-	4060			N	NO RPT		-0-

MAGNET WITHERS (F-13)			//CONT.//		56688 234	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WHARTON			
REMORA MANAGEMENT, LLC			//CONT.//		701560									
PIERCE ESTATE			WELL #:		C257	RRCID ->	276982	COMPL. DATE	04/20/2014	TOTAL DEPTH	6800	PERF. 6414 - 6426		
M	O	ALLOW CODE	GAS 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

10		1432 N	1432	-0-	-0-	-0-	1392 1	40 2		N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
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-

PIERCE ESTATE C			WELL #:		248	RRCID ->	284063	COMPL. DATE	03/08/2018	TOTAL DEPTH	7282	PERF. 6404 - 6406		
10		2236 N	2236	-0-	-0-	-0-	2173 1	63 2		N	-0-			-0-
11		2955 N	2955	-0-	-0-	-0-	2476 1	479 2		N	-0-			-0-
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		341 N	NO RPT	-0-	-341	-0-				N	NO RPT			-0-

MAGNET WITHERS (F-14)					56688 252	ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: WHARTON			
REMORA MANAGEMENT, LLC					701560									
PIERCE ESTATES			WELL #:		B153	RRCID ->	280589	COMPL. DATE	06/14/2015	TOTAL DEPTH	7254	PERF. 6508 - 6513		
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MAGNET WITHERS (F-22)					56688 423	ASSOCIATED		49B			CNTY: WHARTON			
REMORA MANAGEMENT, LLC					701560									
PIERCE ESTATE			WELL #:		B162	RRCID ->	280588	COMPL. DATE	02/28/2015	TOTAL DEPTH	7500	PERF. 6834 - 6836		
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03		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		
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03		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		
10		1179 N	1179	-0-	-0-	-0-	897 1	282 9	Y	256	255 0			23
11		1133 N	1133	-0-	-0-	-0-	913 1	220 9	Y	200	205 0			18
12		1095 N	1095	-0-	-0-	-0-	873 1	222 9	Y	202	205 0			15
01		1110 N	1110	-0-	-0-	-0-	878 1	232 9	Y	211	204 0			22
02		1104 N	1104	-0-	-0-	-0-	858 1	246 9	Y	224	217 0			29
*03		1277 N	1277	-0-	-0-	-0-	987 1	290 9	Y	264	265 0			28

MAGNET WITHERS (FRIO CONS.) //CONT.// 56688 586 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON													
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954													
COCKBURN, H. C. WELL #: 152 RRCID -> 273703 COMPL. DATE 09/18/2014 TOTAL DEPTH 7475 PERF. 5865 - 5868													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * 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

10		538 N	538	-0-	-0-	-0-	513 1	25 9	N	23	22 0		2
11		510 N	506	-0-	-4	-0-	480 1	26 9	N	24	24 0		2
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

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													

10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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													

10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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													

10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

COCKBURN, H. C. WELL #: 164 RRCID -> 281156 COMPL. DATE 08/22/2016 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5145 - 5196													

10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	465			N	NO RPT			-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	465			N	NO RPT			-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	465			N	NO RPT			-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	465			N	NO RPT			-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	465			N	NO RPT			-0-
03	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													

10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAGNET WITHERS (M-4)		//CONT.//		56688 603	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: WHARTON					
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC				916954								
COCKBURN, H. C.		WELL #:		100	RRCID ->	225393	COMPL. DATE	08/28/2006	TOTAL DEPTH	5643	PERF.	4356 - 5160
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		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
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		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
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		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
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		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
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
MAGNET WITHERS (M-7)				56688 621	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: WHARTON					
REMORA MANAGEMENT, LLC				701560								
PIERCE ESTATES		WELL #:		C215	RRCID ->	258258	COMPL. DATE	05/13/2010	TOTAL DEPTH	5650	PERF.	4641 - 4643
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MAGNET WITHERS (MARGINULINA 1) MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. COCKBURN, H. C., -B-		56688 648 549836	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: WHARTON								
WELL #: 16 H		RRCID -> 040338	COMPL. DATE 09/13/1966	TOTAL DEPTH 6014	PERF. 5432	-	5486						
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	C M	COND PROD	* AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
COCKBURN, H.C. 'B'		WELL #: 13	RRCID -> 098870	COMPL. DATE 03/18/1982	TOTAL DEPTH 6273	PERF. 5478	-	5485					
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
COCKBURN, H. C. -A-		WELL #: 2	RRCID -> 132752	COMPL. DATE 06/21/1989	TOTAL DEPTH 6268	PERF. 5490	-	5500					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
REMORA MANAGEMENT, LLC PIERCE ESTATES		701560 WELL #: C222	RRCID -> 190102	COMPL. DATE 12/24/2009	TOTAL DEPTH 5650	PERF. 4730	-	4765					
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
MARG. 1 GAS UNIT		WELL #: 47	RRCID -> 191425	COMPL. DATE 09/30/2010	TOTAL DEPTH 5624	PERF. 4660	-	4680					
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
03	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					
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

MAGNET WITHERS (MARGINULINA 1) //CONT.// 56688 648 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WHARTON			
REMORA MANAGEMENT, LLC //CONT.// 701560													
PIERCE ESTATES WELL #: C 4 RRCID -> 196517 COMPL. DATE 07/09/2003										TOTAL DEPTH	6650	PERF.	5378 - 5386
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
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	1540				N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	1540				N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	1540				N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	1540				N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	1540				N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	1540				N	NO RPT			-0-
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954													
DEBRUHL, H. E. WELL #: 2 RRCID -> 135591 COMPL. DATE 09/03/2021										TOTAL DEPTH	5722	PERF.	4578 - 4588
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
COCKBURN, H. C. WELL #: 110 RRCID -> 234823 COMPL. DATE 05/19/2006										TOTAL DEPTH	7151	PERF.	5392 - 5406
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

MAGNET WITHERS (MIOCENE UPPER)		56688 693		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON							
REMORA MANAGEMENT, LLC		701560													
PIERCE ESTATES		WELL #: C234		RRCID -> 261368		COMPL. DATE 03/08/2011		TOTAL DEPTH 7200 PERF. 4292 - 4302							
M	O	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
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		916954													
FOUR CORNERS UNIT		WELL #: 1ST		RRCID -> 251900		COMPL. DATE 12/15/2017		TOTAL DEPTH 14826 PERF. 5750 - 5775							
10		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
XOG OPERATING LLC		945921													
PIERCE GAS UNIT O/A		WELL #: 3		RRCID -> 053112		COMPL. DATE 07/14/1972		TOTAL DEPTH 7650 PERF. N/A							
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
MAGNET WITHERS (MIOCENE 2600)		56688 720		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON							
BLUE FLAME OPERATING COMPANY LLC		076738													
WEAKLEY-COCKBURN UNIT		WELL #: 1 C		RRCID -> 188255		COMPL. DATE 02/22/2002		TOTAL DEPTH 4000 PERF. 2624 - 2627							
10		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
MAGNET WITHERS (MIOCENE 3000)		56688 765		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: WHARTON							
REMORA MANAGEMENT, LLC		701560													
PIERCE ESTATE		WELL #: C262		RRCID -> 276983		COMPL. DATE 08/25/2014		TOTAL DEPTH 3250 PERF. 3066 - 3079							
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		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							
10		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MAGNET WITHERS (MIOCENE 3250) 56688 783 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
XOG OPERATING LLC 945921
PIERCE ESTATES WELL #: B 80 RRCID -> 148162 COMPL. DATE 01/28/1994 TOTAL DEPTH 5560 PERF. 3255 - 3260

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAGNET WITHERS (MIOCENE 3500) 56688 801 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
FORZA OPERATING, LLC 278837
HARDIN WELL #: 1 RRCID -> 291345 COMPL. DATE 05/15/2021 TOTAL DEPTH 5926 PERF. 3500 - 3520

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14725	13165	-0-	-1560	28736	13165	2			N	-0-					-0-
11	14250	12727	-0-	-1523	27213	12727	2			N	-0-					-0-
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-

MAGNET WITHERS (MIOCENE 3600) 56688 802 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
HOUSTON GULF ENERGY CORPORATION 402723
BERBERISH-COCKBURN UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 188368 COMPL. DATE 03/01/2002 TOTAL DEPTH 4010 PERF. 3822 - 3827

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

MAGNET WITHERS (MIOCENE 3900) 56688 807 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: WHARTON
BLUE FLAME OPERATING COMPANY LLC 076738
WEAKLEY-COCKBURN UNIT WELL #: 1 T RRCID -> 188256 COMPL. DATE 02/22/2002 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3914 - 3920

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	0	-0-	-0-	-0-	B 466352					N	-0-					-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	B 466352					N	-0-					-0-
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-

BERBERISH-COCKBURN UNIT WELL #: 1 T RRCID -> 188369 COMPL. DATE 03/01/2002 TOTAL DEPTH 4010 PERF. 3881 - 3887

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	0	-0-	-0-	-0-	B 109942					N	-0-					-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	B 109942					N	-0-					-0-
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-

MAGNET WITHERS (MIOCENE 3900) //CONT.// 56688 807 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: WHARTON																	
HOUSTON GULF ENERGY CORPORATION 402723																	
PRASIFKA WELL #: 1 RRCID -> 278618 COMPL. DATE 02/14/2008 TOTAL DEPTH 4050 PERF. 3888 - 3904																	
M	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
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-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-

RESOURCE EXPL & PROD, INC. 703393																	
COCKBURN WELL #: 3 RRCID -> 180260 COMPL. DATE 11/17/2000 TOTAL DEPTH 4216 PERF. 3932 - 3946																	
10	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-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																	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-
03	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																	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-

BROUSSARD, J. E. WELL #: 12 RRCID -> 225954 COMPL. DATE 02/27/2007 TOTAL DEPTH 5544 PERF. 3908 - 3918																	
10	1112	N	1112	-0-	-0-		-0-	1082	1	30	2	N	-0-				-0-
11	1113	N	1113	-0-	-0-		-0-	933	1	180	2	N	-0-				-0-
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	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																	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				Y	NO RPT					-0-

MAGNET WITHERS (MIOCENE 4000) //CONT.// 56688 810 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON										
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954										
COCKBURN, H. C. WELL #: 49 RRCID -> 088318 COMPL. DATE 06/02/1980 TOTAL DEPTH 5538 PERF. 3956 - 4322										
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	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										
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
03	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										
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
03	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										
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-

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										
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	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										
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

MAGNET WITHERS (MIOCENE 4150) //CONT.// 56688 815 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON															
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954															
J H FRANZ WELL #: 4 RRCID -> 255247 COMPL. DATE 01/23/2010 TOTAL DEPTH 5801 PERF. 4136 - 4144															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
MAGNET WITHERS (MIOCENE 4200) 56688 819 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON															
DEWRE PETROLEUM CORPORATION 216748															
DUFFY, G. A. WELL #: 15 C RRCID -> 007155 COMPL. DATE 09/07/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4279 - 4289															
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		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															
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		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															
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
REMORA MANAGEMENT, LLC 701560															
PIERCE ESTATES WELL #: C176 RRCID -> 204404 COMPL. DATE 08/27/2004 TOTAL DEPTH 5712 PERF. 4230 - 4236															
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		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															
10		1235 N	1235	-0-	-0-	-0-	1200	1	35	2	N	-0-			-0-
11		1235 N	1235	-0-	-0-	-0-	1035	1	200	2	N	-0-			-0-
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		31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT			-0-

MAGNET WITHERS (MIOCENE 4200) //CONT.//		56688 819		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON	
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		916954							
COCKBURN, H. C.		WELL #: 109		RRCID -> 151085		COMPL. DATE 08/12/1994		TOTAL DEPTH 6303 PERF. 4117 - 4124	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
XOG OPERATING LLC		945921		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: WHARTON	
PIERCE GAS UNIT O/A		WELL #: 1		RRCID -> 007179		COMPL. DATE 02/27/1956		TOTAL DEPTH 5543 PERF. 4192 - 4194	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	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	
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
REMORA MANAGEMENT, LLC		701560		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: WHARTON	
PIERCE ESTATES		WELL #: B160		RRCID -> 284319		COMPL. DATE 06/08/2018		TOTAL DEPTH 5323 PERF. 4346 - 4362	
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		916954		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: WHARTON	
COCKBURN, HC		WELL #: 11		RRCID -> 261233		COMPL. DATE 03/29/2011		TOTAL DEPTH 5540 PERF. 4372 - 4378	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
03	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	
10	0	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
02	0	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
03	0	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-

MAGNET WITHERS (SM- 23)		56688 864		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: WHARTON							
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		916954													
COCKBURN, H. C.		WELL #: 147		RRCID -> 282352		COMPL. DATE 06/29/2016		TOTAL DEPTH 5650		PERF. 1740 - 1747					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

MAGNET WITHERS (5400)		56688 900		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON			
DEWRE PETROLEUM CORPORATION		216748									
DUFFY, G. A.		WELL #: 3		RRCID -> 007213		COMPL. DATE 05/15/1951		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 5403 - 5407	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	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	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	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	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

MAGNET WITHERS, E.(MIOCENE 3670)		56689 650		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON			
RESOURCE EXPL & PROD, INC.		703393									
COCKBURN, H. C.		WELL #: 129		RRCID -> 117017		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 7543		PERF. 2085 - 2700	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	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-

COCKBURN OIL CORP. UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 170592		COMPL. DATE 07/04/1998		TOTAL DEPTH 6150		PERF. 3818 - 3826	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	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-

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														
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
10		2852 X	2441	-0-	-411	-0-	2083 2	358 9		N	325	365 1		164
11		2730 X	2619	-0-	-111	-0-	2281 2	338 9		N	307			471
12		2821 X	2641	-0-	-180	-0-	2431 2	210 9		N	191	182 1		480
01		2787 X	2787	-0-	-0-	-0-	2222 2	565 9		N	514	707 1		287
02		2436 X	2112	-0-	-324	-0-	1780 2	332 9		N	302	369 1		220
03		2697 X	NO RPT	-0-	-2697	-0-				N	NO RPT			220

JEFFCOAT PRODUCTION COMPANY INC.														
CARTWRIGHT														
WELL #: 1H RRCID -> 266315 COMPL. DATE 10/23/2010 TOTAL DEPTH 13073 PERF.14589 - 16308														
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ORO RESOURCES, LLC														
CAMERON HEIRS														
WELL #: 2H RRCID -> 278974 COMPL. DATE 12/24/2014 TOTAL DEPTH 12412 PERF.12595 - 18720														
10		3056 X	3056	-0-	-0-	-0-	2821 3	235 9		N	214	564 1		2477
11		4071 X	4071	-0-	-0-	-0-	3828 3	243 9		N	221	376 1		2322
12		4378 X	4378	-0-	-0-	-0-	4004 3	374 9		N	340	187 1		2475
01		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			2475
02		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			2475
03		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			2475

ZARVONA ENERGY LLC														
BP AMERICA A-995 UNIT														
WELL #: 1 RRCID -> 238921 COMPL. DATE 09/21/2007 TOTAL DEPTH 13729 PERF. 0 - 19306														
10		3317 X	2162	-0-	-1155	-0-	2116 3	46 9		N	42			243
11		2970 X	942	-0-	-2028	-0-	917 3	25 9		N	23			266
12		2418 X	1959	-0-	-459	-0-	1905 3	54 9		N	49			315
01		2418 X	718	-0-	-1700	-0-	685 3	33 9		N	30			345
02		1960 X	766	-0-	-1194	-0-	747 3	19 9		N	17			362
03		2170 X	1441	-0-	-729	-0-	1383 3	58 9		N	53			415

BP AMERICA A-187														
WELL #: 1 RRCID -> 238927 COMPL. DATE 02/14/2008 TOTAL DEPTH 14700 PERF.14288 - 20721														
10		9351 X	9351	-0-	-0-	-0-	9334 3	17 9		N	15			92
11		7308 X	7308	-0-	-0-	-0-	7205 3	103 9		N	94			186
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

BP BLACK STONE A-520 UNIT														
WELL #: 1 RRCID -> 238930 COMPL. DATE 03/20/2008 TOTAL DEPTH 13795 PERF.13258 - 18528														
10		1845 N	1845	-0-	-0-	-0-	1845 3			N	-0-			157
11		969 N	969	-0-	-0-	-0-	969 3			N	-0-			157
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

MAGNOLIA SPRINGS (AUSTIN CHALK) //CONT.// 56785 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JASPER														
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523														
BP BLACK STONE A-520 WELL #: 2 RRCID -> 246628 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 13756 PERF.13250 - 18553														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	62 N	61	-0-	-1	-0-	61	3			N	-0-			74
11	30 N	22	-0-	-8	-0-	22	3			N	-0-			74
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-					N	-0-			74
03	62 N	54	-0-	-8	-0-	54	3			N	-0-			74

BP BLACK STONE A-266 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 246915 COMPL. DATE 12/06/2008 TOTAL DEPTH 13490 PERF.12921 - 19418														
10	6307 X	6307	-0-	-0-	-0-	5926	3	381	9	N	346	178	1	168
11	4936 X	4936	-0-	-0-	-0-	4782	3	154	9	N	140	194	1	114
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

ANADARKO FEE A-135 SWD WELL #: 1 RRCID -> 247332 COMPL. DATE 06/26/2008 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4557 - 5690														
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	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														
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			35
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			35
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			35
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			35
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			35
03	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														
10	2263 X	1303	-0-	-960	-0-	1261	3	42	9	N	38			60
11	5340 X	1975	-0-	-3365	-0-	1939	3	36	9	N	33			93
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

BP BLACK STONE A-244 SWD WELL #: 1 RRCID -> 250892 COMPL. DATE 05/17/2010 TOTAL DEPTH 14529 PERF. 4830 - 5796														
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	24671					N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	24671					N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	24671					N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	24671					N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	24671					N	NO RPT			-0-
03	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														
10	38 N	38	-0-	-0-	-0-	5	3	33	9	N	30			30
11	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-			30
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

MAGNOLIA SPRINGS (AUSTIN CHALK) //CONT.// 56785 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JASPER
 ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523
 BP BLACK STONE A-98 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 251280 COMPL. DATE 04/03/2009 TOTAL DEPTH 14193 PERF.13753 - 19443

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	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
10		3038 X	-0-	-0-	-3038	-0-					N	-0-					171
11		2940 X	1087	-0-	-1853	-0-	1087	3			N	-0-					171
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		7	8		171
*03		1236 X	1236	-0-	-0-	-0-	1236	3			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

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-						N	-0-					71
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					71
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

BP BLACK STONE A-263 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 251695 COMPL. DATE 06/14/2009 TOTAL DEPTH 13925 PERF.13455 - 19638

10		7270 X	7270	-0-	-0-	-0-	7172	3	98	9	N	89	188	1			52
11		5730 X	1636	-0-	-4094	-0-	1610	3	26	9	N	24					76
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	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

YOUNGER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252293 COMPL. DATE 03/26/2009 TOTAL DEPTH 13442 PERF.12854 - 18332

10		4016 X	4016	-0-	-0-	-0-	3913	3	103	9	N	94					150
11		3806 X	3806	-0-	-0-	-0-	2967	3	839	9	N	763	553	1			360
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

BP BLACK STONE A-371 UNIT WELL #: A 1RE RRCID -> 253435 COMPL. DATE 02/03/2009 TOTAL DEPTH 14306 PERF.13815 - 19276

10		5456 X	1993	-0-	-3463	-0-	1902	3	91	9	N	83	177	1			89
11		4980 X	4215	-0-	-765	-0-	4109	3	106	9	N	96					185
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

BLACK STONE A-31 WELL #: 1H RRCID -> 254841 COMPL. DATE 06/17/2009 TOTAL DEPTH 13097 PERF.12971 - 19162

10		9889 X	9292	-0-	-597	-0-	9007	3	285	9	N	259	362	1			110
11		9390 X	8356	-0-	-1034	-0-	8067	3	289	9	N	263	187	1			186
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

BP BLACK STONE A-262 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 254923 COMPL. DATE 05/07/2009 TOTAL DEPTH 13596 PERF.13087 - 19837

10		2662 X	2662	-0-	-0-	-0-	2662	3			N	-0-					53
11		2220 X	2139	-0-	-81	-0-	1935	3	204	9	N	185	183	1			55
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

MAGNOLIA SPRINGS (AUSTIN CHALK) //CONT.// 56785 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JASPER													
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523													
FORESTAR BLACK STONE A-90 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 255669 COMPL. DATE 10/19/2009 TOTAL DEPTH 13760 PERF.13530 - 18690													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	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
10		12010 X	12010	-0-	-0-	-0-	11283 3	727 9	N	661	540 1		141
11		11002 X	11002	-0-	-0-	-0-	10266 3	736 9	N	669	730 1		80
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

BP BLACK STONE A-400 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 256088 COMPL. DATE 12/09/2009 TOTAL DEPTH 13893 PERF.13430 - 19030													
10		6727 X	5653	-0-	-1074	-0-	5585 3	68 9	N	62			93
11		6660 X	5413	-0-	-1247	-0-	5341 3	72 9	N	65			158
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

GUNTER WELL #: 1H RRCID -> 256463 COMPL. DATE 12/01/2009 TOTAL DEPTH 13002 PERF.12831 - 20000													
10		20503 X	20503	-0-	-0-	-0-	19656 3	847 9	N	770	538 1		280
11		12570 X	9449	-0-	-3121	-0-	8694 3	755 9	N	686	725 1		241
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

FORESTAR BLACK STONE A-90 SWD WELL #: 1 RRCID -> 256499 COMPL. DATE 01/24/2010 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 4076 - 5278													
10		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		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													
10		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BP BLACK STONE A-727 B UNIT WELL #: 1 RRCID -> 257530 COMPL. DATE 05/28/2010 TOTAL DEPTH 13873 PERF.13832 - 19811													
10		6169 X	6130	-0-	-39	-0-	6130 3		N	-0-			151
11		5700 X	5281	-0-	-419	-0-	5281 3		N	-0-			151
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

BP BLACK STONE A-495 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 258125 COMPL. DATE 02/28/2010 TOTAL DEPTH 14285 PERF.13849 - 19738													
10		6603 X	6285	-0-	-318	-0-	6252 3	33 9	N	30			30
11		5010 X	4489	-0-	-521	-0-	4365 3	124 9	N	113			143
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

MAGNOLIA SPRINGS (AUSTIN CHALK) //CONT.// 56785 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JASPER													
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523													
BP BLACK STONE A-244 UNIT WELL #: 1R RRCID -> 258276 COMPL. DATE 03/22/2010 TOTAL DEPTH 14965 PERF.14570 - 20184													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10		341 N	175	-0-	-166	-0-	163 3	12 9	N	11			98
11		450 N	315	-0-	-135	-0-	308 3	7 9	N	6			104
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
BP BLACK STONE A-383 SWD WELL #: 1 RRCID -> 259960 COMPL. DATE 12/15/2010 TOTAL DEPTH 5783 PERF. 4167 - 5041													
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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													
10		8520 X	8520	-0-	-0-	-0-	5948 3	2572 9	N	2338	2175 1		293
11		26354 X	26354	-0-	-0-	-0-	24190 3	2164 9	N	1967	1993 1		267
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
BP AMERICA A-249 SWD WELL #: 1 RRCID -> 260473 COMPL. DATE 04/01/2011 TOTAL DEPTH 5747 PERF. 4370 - 4946													
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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													
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			161
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			161
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
FORESTAR KEAGHEY A-253 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 261210 COMPL. DATE 01/02/2011 TOTAL DEPTH 13970 PERF.13494 - 20113													
10		5198 X	5198	-0-	-0-	-0-	4750 3	448 9	N	407	175 1		308
11		3840 X	1814	-0-	-2026	-0-	1708 3	106 9	N	96	180 1		224
12		5150 X	5150	-0-	-0-	-0-	4504 3	646 9	N	587	536 1		275
01		5208 X	3480	-0-	-1728	-0-	2954 3	526 9	N	478	361 1		392
02		4704 X	3617	-0-	-1087	-0-	3494 3	123 9	N	112	360 1		144
03		5208 X	3449	-0-	-1759	-0-	3113 3	336 9	N	305	178 1		271
GUNTER WELL #: 2 RRCID -> 262248 COMPL. DATE 10/01/2010 TOTAL DEPTH 13010 PERF.12860 - 20320													
10		27356 X	27356	-0-	-0-	-0-	25849 3	1507 9	N	1370	1093 1		481
11		15976 X	15976	-0-	-0-	-0-	14565 3	1411 9	N	1283	1429 1		335
12		14787 X	13459	-0-	-1328	-0-	12066 3	1393 9	N	1266	1431 1		170
01		19220 X	16655	-0-	-2565	-0-	15257 3	1398 9	N	1271	1234 1	1 8	206
02		17360 X	12383	-0-	-4977	-0-	11259 3	1124 9	N	1022	889 1	1 8	338
03		19220 X	11227	-0-	-7993	-0-	10027 3	1200 9	N	1091	1078 1		351

MAGNOLIA SPRINGS (AUSTIN CHALK) //CONT.// 56785 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JASPER																
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523																
BP AMERICA A-249 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 262413 COMPL. DATE 03/08/2011 TOTAL DEPTH 13922 PERF.13520 - 19127																
M O	ALLOW CODE	GAS 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
10	3405 X	3405	-0-	-0-	-0-	3201	3	204	9	N	185	184	1		121	
11	3000 X	1389	-0-	-1611	-0-	1306	3	83	9	N	75				196	
12	4633 X	4633	-0-	-0-	-0-	4360	3	273	9	N	248	365	1		79	
01	3100 X	2916	-0-	-184	-0-	2751	3	165	9	N	150		4	8	225	
02	2800 X	1032	-0-	-1768	-0-	957	3	75	9	N	68				293	
03	3100 X	2002	-0-	-1098	-0-	1940	3	62	9	N	56				349	

ROGANVILLE TURNER A-39 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 262415 COMPL. DATE 01/14/2011 TOTAL DEPTH 13988 PERF.13510 - 19327																
10	7106 X	7106	-0-	-0-	-0-	7106	3			N	-0-				185	
11	6810 X	6550	-0-	-260	-0-	6550	3			N	-0-				185	
12	7037 X	5689	-0-	-1348	-0-	5689	3			N	-0-				185	
01	7279 X	7279	-0-	-0-	-0-	7115	3	164	9	N	149	181	1		153	
02	6412 X	5831	-0-	-581	-0-	5701	3	130	9	N	118		1	8	270	
03	7099 X	6757	-0-	-342	-0-	6604	3	153	9	N	139	183	1		226	

BP AMERICA A-436 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 262474 COMPL. DATE 05/12/2011 TOTAL DEPTH 13965 PERF.13605 - 20356																
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	

BP BLACK STONE A-32 UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 264841 COMPL. DATE 01/05/2012 TOTAL DEPTH 13125 PERF.12902 - 19800																
10	6231 X	237	-0-	-5994	-0-	237	3			N	-0-				99	
11	6030 X	4058	-0-	-1972	-0-	3923	3	135	9	N	123				222	
12	7246 X	7246	-0-	-0-	-0-	6947	3	299	9	N	272	170	1		324	
01	7887 X	7887	-0-	-0-	-0-	7758	3	129	9	N	117				441	
02	5157 X	5157	-0-	-0-	-0-	4768	3	389	9	N	354	184	1		611	
*03	7526 X	7526	-0-	-0-	-0-	7339	3	187	9	N	170				781	

DAVID GLENN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264908 COMPL. DATE 11/15/2011 TOTAL DEPTH 13122 PERF.12530 - 19169																
10	6094 X	6094	-0-	-0-	-0-	5360	3	734	9	N	667	534	1		264	
11	5645 X	5645	-0-	-0-	-0-	4959	3	686	9	N	624	716	1		172	
12	6107 X	5973	-0-	-134	-0-	5260	3	713	9	N	648	703	1		117	
01	6107 X	4048	-0-	-2059	-0-	3605	3	443	9	Y	403	343	1		177	
02	5516 X	4387	-0-	-1129	-0-	3999	3	388	9	Y	353	353	1		177	
*03	6802 X	6802	-0-	-0-	-0-	6018	3	784	9	Y	713	718	1		172	

BP BLACK STONE A-253 WEST UNIT WELL #: 1 RRCID -> 264937 COMPL. DATE 01/19/2012 TOTAL DEPTH 13613 PERF.13530 - 19564																
10	6940 X	6940	-0-	-0-	-0-	6351	3	589	9	N	535	542	1		171	
11	4500 X	1454	-0-	-3046	-0-	1249	3	205	9	N	186	177	1		180	
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		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	

FORESTAR BYERLEY A-32 SWD WELL #: 1 RRCID -> 265051 COMPL. DATE 12/04/2011 TOTAL DEPTH 5412 PERF. 3834 - 4742																
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	

MAGNOLIA SPRINGS (AUSTIN CHALK) //CONT.// 56785 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: JASPER		
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523															
FORESTAR KEAGHEY A-253 SWD WELL #: 1 RRCID -> 265052 COMPL. DATE 01/20/2012													TOTAL DEPTH	5772	PERF. 4022 - 5010
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
10		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
01		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
03		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
10	3468	X	3468	-0-	-0-	-0-	3192	3	276	9	N	251	359	1	149
11	3671	X	3671	-0-	-0-	-0-	3307	3	364	9	N	331	178	1	302
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	353
*03	4440	X	4440	-0-	-0-	-0-	4120	3	320	9	N	291	357	1	287

BP BLACK STONE A-472 UNIT WELL #: 1R RRCID -> 266630 COMPL. DATE 07/24/2010													TOTAL DEPTH	14227	PERF.13776 - 19900
10	1333	N	714	-0-	-619	-0-	333	3	381	9	N	346	175	1	171
11	870	N	268	-0-	-602	-0-	172	3	96	9	N	87			258
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

FORESTAR BYERLEY A-32 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 266667 COMPL. DATE 11/20/2011													TOTAL DEPTH	13609	PERF.13080 - 19330
10	26254	X	26254	-0-	-0-	-0-	23880	3	2374	9	N	2158	2485	1	92
11	28013	X	28013	-0-	-0-	-0-	25388	3	2625	9	N	2386	1985	1	493
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	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

FORESTAR BYERLEY A-32 UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 267534 COMPL. DATE 04/02/2012													TOTAL DEPTH	13785	PERF.13309 - 19978
10	2167	X	2167	-0-	-0-	-0-	1894	3	273	9	N	248	355	1	62
11	1650	X	-0-	-0-	-1650	-0-				N	-0-				62
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

BP BLACK STONE A-90 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 269440 COMPL. DATE 11/12/2012													TOTAL DEPTH	13811	PERF.13453 - 20609
10	8959	X	8098	-0-	-861	-0-	7705	3	393	9	N	357	540	1	196
11	11010	X	9076	-0-	-1934	-0-	8545	3	531	9	N	483	349	1	330
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

TREE FROG WELL #: 1H RRCID -> 269584 COMPL. DATE 05/23/2012													TOTAL DEPTH	12864	PERF.12170 - 19935
10	1638	N	1638	-0-	-0-	-0-	1004	3	634	9	N	576	533	1	268
11	1536	N	1536	-0-	-0-	-0-	976	3	560	9	N	509	531	1	246
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

MAGNOLIA SPRINGS (AUSTIN CHALK) //CONT.// 56785 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: JASPER					
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523																		
FRANCES KUNKEL AC UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269725 COMPL. DATE 11/16/2012													TOTAL	DEPTH	12942	PERF.12600	-	19328
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM					
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE					
10		4557 X	4557	-0-	-0-	3774	3	783	9	N	712	549	351					
11		4230 X	3771	-0-	-459	3532	3	239	9	N	217	362	206					
12		4557 X	3842	-0-	-715	3358	3	484	9	N	440	352	294					
01		4557 X	4250	-0-	-307	3990	3	260	9	N	236	348	182					
02		4705 X	4705	-0-	-0-	3926	3	779	9	N	708		890					
03		4557 X	4476	-0-	-81	3926	3	550	9	N	500	1051	339					

LAKE TEJAS UNIT 4H WELL #: 1H RRCID -> 270580 COMPL. DATE 01/20/2012													TOTAL	DEPTH	12231	PERF.11398	-	20615
10		1085 N	998	-0-	-87	611	3	387	9	N	352	352	228					
11		1050 N	839	-0-	-211	616	3	223	9	N	203	192	239					
12		884 N	884	-0-	-0-	535	3	349	9	N	317	358	198					
01		1054 N	1054	-0-	-0-	779	3	275	9	N	250	179	269					
02		784 N	740	-0-	-44	528	3	212	9	N	193	359	102					
*03		1121 N	1121	-0-	-0-	826	3	295	9	N	268	181	189					

WALES, JOSEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 271268 COMPL. DATE 11/01/2012													TOTAL	DEPTH	12780	PERF.12420	-	19050
10		1581 N	1501	-0-	-80	1277	3	224	9	N	204	177	202					
11		1865 N	1865	-0-	-0-	1683	3	182	9	N	165	180	187					
12		1885 N	1885	-0-	-0-	1668	3	217	9	N	197	189	195					
01		2361 N	2361	-0-	-0-	2104	3	257	9	N	234	354	75					
02		1812 N	1812	-0-	-0-	1187	3	625	9	N	568		643					
03		1891 N	1098	-0-	-793	1098	3			N	-0-	186	457					

MILLION DOLLAR BABY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273183 COMPL. DATE 08/15/2012													TOTAL	DEPTH	13083	PERF.12510	-	20606
10		7098 X	7098	-0-	-0-	6317	3	781	9	N	710	537	266					
11		6561 X	6561	-0-	-0-	5667	3	894	9	N	813	902	177					
12		7326 X	7326	-0-	-0-	6556	3	770	9	N	700	687	190					
01		6637 X	6637	-0-	-0-	5989	3	648	9	N	589	539	239					
02		6865 X	6865	-0-	-0-	6080	3	785	9	N	714	520	433					
*03		6250 X	6250	-0-	-0-	5494	3	756	9	N	687	861	259					

DAVID GLENN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 278543 COMPL. DATE 07/20/2012													TOTAL	DEPTH	12805	PERF.12840	-	19085
10		5673 X	5402	-0-	-271	4870	3	532	9	N	484	354	255					
11		5490 X	4559	-0-	-931	4065	3	494	9	N	449	521	183					
12		5673 X	4863	-0-	-810	4356	3	507	9	N	461	540	104					
01		5611 X	3866	-0-	-1745	3262	3	604	9	Y	549	351	302					
02		4872 X	4174	-0-	-698	3617	3	557	9	Y	506	353	455					
03		5394 X	4636	-0-	-758	4156	3	480	9	Y	436	718	173					

CD'S 5LB BASS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 280825 COMPL. DATE 06/16/2013													TOTAL	DEPTH	13039	PERF.12488	-	18977
10		3294 X	3294	-0-	-0-	2953	3	341	9	N	310	360	132					
11		2370 X	1750	-0-	-620	1436	3	314	9	N	285	184	233					
12		2449 X	1715	-0-	-734	1386	3	329	9	N	299	365	167					
01		2449 X	1572	-0-	-877	1247	3	325	9	N	295	185	277					
02		2212 X	1213	-0-	-999	920	3	293	9	N	266	184	359					
03		2449 X	1254	-0-	-1195	900	3	354	9	N	322	357	324					

LAKE TEJAS UNIT #1 WELL #: 1H RRCID -> 281186 COMPL. DATE 11/01/2014													TOTAL	DEPTH	12141	PERF.11200	-	19513
10		3658 X	3445	-0-	-213	3216	3	229	9	N	208	176	234					
11		3540 X	3372	-0-	-168	3190	3	182	9	N	165	190	209					
12		3565 X	3145	-0-	-420	2918	3	227	9	N	206	176	239					
01		3472 X	3213	-0-	-259	3027	3	186	9	N	169	182	226					
02		3136 X	2518	-0-	-618	2312	3	206	9	N	187	172	241					
03		3472 X	3297	-0-	-175	3139	3	158	9	N	144	179	206					

MANOR LAKE (10,300)		57200 915		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BRAZORIA						
MAGNUM PRODUCING, LP		521516												
MCMILLIAN		WELL #: 1		RRCID -> 139199		COMPL. DATE 03/31/2010		TOTAL DEPTH 11220		PERF. 10506 - 10549				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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	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				
10	5239	598	-0-	-4641	332876	449	1	149	2	N	-0-			-0-
11	5070	459	-0-	-4611	328265	420	1	39	2	N	-0-			-0-
12	5239	415	-0-	-4824	323441	415	1			N	-0-			-0-
01	5239	494	-0-	-4745	318696	417	1	74	2	N	-0-			-0-
02	4732	409	-0-	-4323	314373	402	1	7	2	N	-0-			-0-
*03	5239	-0-	-0-	-5239	309134					N	-0-			-0-

LEMMER, J.		WELL #: 11		RRCID -> 288484		COMPL. DATE 02/12/2019		TOTAL DEPTH 6234		PERF. 5804 - 5814				
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
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-

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				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	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				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MAPLE BRANCH (YEGUA) 57281 495 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WALKER
 COBRA OIL & GAS CORPORATION 163000
 VICK UNIT WELL #: 1 RRCID -> 242377 COMPL. DATE 05/06/2008 TOTAL DEPTH 3538 PERF. 3308 - 3312

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	3658 X	3277	-0-	-381	-0-	1647	2	1630	9	N	1482	1584	1	353
11	3540 X	3263	-0-	-277	-0-	1639	2	1624	9	N	1476	1229	1	600
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

MAPLE SLOUGH (UPPER WILCOX CONS) 57299 757 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARDIN
 MAGNUM PRODUCING, LP 521516
 TICONDEROGA GAS UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 281611 COMPL. DATE 02/16/2016 TOTAL DEPTH 10250 PERF.10649 - 11265

M	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
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

MARIMBA (MIDDLE WILCOX) 57468 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JASPER
 SHOCC PRODUCTION LLC 778196
 BP AMERICA A-303 WELL #: 1 RRCID -> 249134 COMPL. DATE 01/01/2009 TOTAL DEPTH 14500 PERF.12388 - 12498

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	2914 X	2600	-0-	-314	-0-	2457	2	143	9	N	130	183	1	140
11	2820 X	2076	-0-	-744	-0-	1956	2	120	9	N	109			249
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	NO RPT	-0-	-2604	-0-					N	NO RPT			258

MARKHAM (FRIO) 57562 111 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
 PACE OIL AND GAS COMPANY 631730
 SISK, R. J. ET AL 10 ACRE WELL #: 5 RRCID -> 065718 COMPL. DATE 03/27/1975 TOTAL DEPTH 3565 PERF. 3050 - 3054

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MARKHAM N.-BAY CITY, N (BETTS) 57578 076 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
 ALLEGIANT RESOURCES, LLC 013365
 OHIO-SUN UNIT WELL #: 21J RRCID -> 149758 COMPL. DATE 10/07/1999 TOTAL DEPTH 8520 PERF. 7790 - 7793

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	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								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	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
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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								
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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-

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								
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-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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								
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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								
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-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARKHAM N.-BAY CITY, N (LEAGUE)		57578 494		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA			
ALLEGiant RESOURCES, LLC		013365									
OHIO-SUN UNIT		WELL #: 41A		RRCID -> 193092		COMPL. DATE 02/05/2003		TOTAL DEPTH 8626		PERF. 7372 - 7376	
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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03	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	
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-		N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	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	
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	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	
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-		N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	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	
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		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-
OHIO-SUN UNIT		WELL #: 6L		RRCID -> 177417		COMPL. DATE 05/12/2000		TOTAL DEPTH 8549		PERF. 7923 - 7926	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	244	-0-	244	244	244 2	N	-0-			-0-
02	786 X	542	-0-	-244	-0-	542 2	N	-0-			-0-
*03	213 X	213	-0-	-0-	-0-	213 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 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
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-		N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

OHIO-SUN UNIT		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	
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

MARKHAM N.-BAY CITY, N (W. 1 UP)		57578 836		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MATAGORDA			
ALLEGiant RESOURCES, LLC		013365		WELL #: 5F		RRCID -> 148229		COMPL. DATE 12/21/1993		TOTAL DEPTH 8835 PERF. 8530 - 8540	
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

OHIO-SUN UNIT		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	
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

MARKHAM,N.-BAY CITY,N. (YEAGER)		57578 955		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA			
ALLEGiant RESOURCES, LLC		013365		WELL #: 2E		RRCID -> 132362		COMPL. DATE 05/29/2003		TOTAL DEPTH 8821 PERF. 2982 - 3138	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

MARKHAM N.-BAY CITY, N (7150)				57578 970	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: MATAGORDA					
ALLEGiant RESOURCES, LLC				013365								
OHIO SUN UNIT				WELL #: 16E	RRCID -> 147912	COMPL. DATE 07/11/1995	TOTAL DEPTH 8530	PERF. 6890	- 6900			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE

10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

MARKHAM N.-BAY CITY,N(7300)				57578 974	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: MATAGORDA					
MILLENNIUM EXPLORATION CO. LLC				567496								
RUNNELLS				WELL #: 1	RRCID -> 282937	COMPL. DATE 10/26/2016	TOTAL DEPTH 8612	PERF. 7320	- 7328			
10		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

MARKHAM,N.-BAY CITY,N.(7500)				57578 976	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: MATAGORDA					
ALLEGiant RESOURCES, LLC				013365								
OHIO-SUN UNIT				WELL #: 7L	RRCID -> 283855	COMPL. DATE 10/01/2017	TOTAL DEPTH 8593	PERF. 7477	- 7480			
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

MARKHAM, N.-BAY CITY, N. (7550)				57578 978	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: MATAGORDA					
ALLEGiant RESOURCES, LLC				013365								
OHIO-SUN UNIT				WELL #: 17K	RRCID -> 256591	COMPL. DATE 12/31/2018	TOTAL DEPTH 8550	PERF. 7514	- 7518			
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

MARKHAM, N.-BAY CITY, N. (7900)				57578 984	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: MATAGORDA					
ALLEGiant RESOURCES, LLC				013365								
OHIO-SUN UNIT				WELL #: 15A	RRCID -> 205162	COMPL. DATE 09/28/2004	TOTAL DEPTH 8125	PERF. 7930	- 7934			
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-				N	NO RPT	-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03		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 PROD	INJECT. (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
10	2139 #	721	-0-	-1418	-0-	276	1	445	2	Y	-0-				72
11	1740 #	1154	-0-	-586	-0-	373	1	781	2	Y	-0-				72
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

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

10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				187
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				187
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

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

10	36704 #	32247	-0-	-4457	-0-	32080	3	167	9	N	152	197	1		464
11	35520 #	30135	-0-	-5385	-0-	29962	3	173	9	N	157	359	1		262
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

MARTHA, EAST (COOK MT. 9225 SD.) 57758 525 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIBERTY
 B & G ENERGY CORPORATION 040403
 DANIEL, BILL GOVERNOR WELL #: RRCID -> 182329 COMPL. DATE 12/22/2000 TOTAL DEPTH 9332 PERF. 9188 - 9194

10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				67
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				67
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				67
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				67
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				67
03	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

10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				169
11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				169
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				169
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				169
*02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				169
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-											
03	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	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
02		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-

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
10		2355 N	2355	-0-	-0-		2298 2	57 9	N	52		199
11		1860 N	1389	-0-	-471		1337 2	52 9	N	47	183 1	63
12		2604 N	60	-0-	-2544		48 2	12 9	N	11	1 8	73
01		2356 N	-0-	-0-	-2356				N	-0-		73
02		1288 N	-0-	-0-	-1288				N	-0-		73
03		62 N	-0-	-0-	-62				N	-0-		73

MEDLAND ESTATE			WELL #:		1	RRCID ->	099516	COMPL. DATE	08/29/1991	TOTAL DEPTH	10828	PERF. 5640 - 5660
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01		T. A.	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-

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
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03		14B DENY	NO RPT	-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
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03		14B DENY	NO RPT	-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

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				
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
03	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				
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
03	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				
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	32576				N	NO RPT						-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	32576				N	NO RPT						-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	32576				N	NO RPT						-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	32576				N	NO RPT						-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	32576				N	NO RPT						-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	32576				N	NO RPT						-0-

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				
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
03	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				
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
03	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				
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-

OIL AND GAS DIVISION

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	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

10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	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	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	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	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	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	
10	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	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	
10	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
03	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	
10	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	903752		Y	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	903752		Y	NO RPT			-0-
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-

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)	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

10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03		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												
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03		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												
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		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												
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03		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												
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		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												
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

MATAGORDA ISLAND BLK.582-S (M-5)				58220 399	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: MATAGORDA					
VAMOS OIL & GAS, LLC				881595										
STATE OF TEXAS BLOCK 582-S				WELL #:	5-U	RRCID -> 174432	COMPL. DATE	09/20/1998	TOTAL DEPTH	7751	PERF.	5985 - 6027		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) 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
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

STATE TRACT 582-S GAS UNIT				WELL #:	7	RRCID -> 189663	COMPL. DATE	01/05/2004	TOTAL DEPTH	7716	PERF.	6490 - 6500		
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

MATAGORDA ISLAND BLK.582-S(M-6)				58220 400	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: MATAGORDA					
VAMOS OIL & GAS, LLC				881595										
STATE OF TEXAS BLK. 582-S UNIT				WELL #:	2 L	RRCID -> 070810	COMPL. DATE	04/26/1976	TOTAL DEPTH	7715	PERF.	6960 - 6965		
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

STATE OF TEXAS BLOCK 582-S				WELL #:	5-L	RRCID -> 174224	COMPL. DATE	09/15/2000	TOTAL DEPTH	7751	PERF.	7312 - 7322		
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MATAGORDA ISLAND BLK 582-S (23)				58220 450	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: MATAGORDA					
VAMOS OIL & GAS, LLC				881595										
STATE OF TEXAS 582-S GAS UNIT				WELL #:	1 L	RRCID -> 076582	COMPL. DATE	04/28/1978	TOTAL DEPTH	8353	PERF.	2272 - 2276		
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

STATE OF TEXAS BLOCK 582-S				WELL #:	4	RRCID -> 171463	COMPL. DATE	10/20/1998	TOTAL DEPTH	5110	PERF.	2357 - 2364		
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MATAGORDA ISLAND BLK. 582-S (28)			58220 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA				
VAMOS OIL & GAS, LLC			881595										
STATE OF TEXAS BLK. 582-S UNIT			WELL #:	1 U	RRCID ->	067618	COMPL. DATE	05/14/1976	TOTAL DEPTH	8353 PERF. 2775 - 2785			
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

10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		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			
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			78
11	DLQ	G-10	147	-0-	147	147	147	3	Y	-0-			78
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

STEPHENSON, JOHN W. GAS UNIT			WELL #:	2	RRCID ->	183637	COMPL. DATE	06/12/2001	TOTAL DEPTH	10474 PERF.10280 - 10290			
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	127			Y	5			333
11	DLQ	G-10	1846	-0-	1846	1973	1815	3	Y	28			361
12	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	1973			Y	-0-			361
01		1973 X	-0-	-0-	-1973	-0-			Y	-0-			361
02		112 X	-0-	-0-	-112	-0-			Y	-0-			361
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			361

STEPHENSON, JOHN			WELL #:	3	RRCID ->	187049	COMPL. DATE	01/02/2002	TOTAL DEPTH	9780 PERF. 9600 - 9604			
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	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			
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	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			
10		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYES, SOUTH (FRIO 19)		58651 640		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CHAMBERS	
MAGNUM PRODUCING, LP		521516							
SOUTH MAYES GAS UNIT 10		WELL #: 5		RRCID -> 184787		COMPL. DATE 07/04/2001		TOTAL DEPTH 12200 PERF.11955 - 11970	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	1736 X	1555	-0-	-181	-0-	-0-	360 1	1195 2	193
11	1440 X	1067	-0-	-373	-0-	-0-	225 1	842 2	193
12	1404 X	1404	-0-	-0-	-0-	-0-	345 1	1059 2	193
01	1519 X	1519	-0-	-0-	-0-	-0-	330 1	1189 2	193
02	1400 X	1064	-0-	-336	-0-	-0-	180 1	884 2	193
03	1550 X	NO RPT	-0-	-1550	-0-	-0-			193

MAYES SOUTH (FRIO 22)		58651 685		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CHAMBERS	
MAGNUM PRODUCING, LP		521516							
SOUTH MAYES UNIT 6		WELL #: 23		RRCID -> 113719		COMPL. DATE 03/23/1997		TOTAL DEPTH 14900 PERF.12610 - 12920	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	1079 N	1079	-0-	-0-	-0-	-0-	1079 2		124
11	981 N	981	-0-	-0-	-0-	-0-	972 2	9 9	132
12	1426 N	1218	-0-	-208	-0-	-0-	1215 2	3 9	135
01	1483 N	1483	-0-	-0-	-0-	-0-	1477 2	6 9	140
*02	1131 N	1131	-0-	-0-	-0-	-0-	1125 2	6 9	145
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			145

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	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-

MCCOY (QUINN)		59107 400		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIBERTY	
MAGNUM PRODUCING, LP		521516							
QUINN, B. E.		WELL #: 1		RRCID -> 214543		COMPL. DATE 11/02/2005		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9050 - 9064	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			-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	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	5985 X	5985	-0-	-0-	-0-	-0-	437 1	5548 2	132
11	4920 X	4810	-0-	-110	-0-	-0-	417 1	4393 2	132
12	5620 X	5620	-0-	-0-	-0-	-0-	427 1	5193 2	132
01	5499 X	5499	-0-	-0-	-0-	-0-	441 1	5058 2	132
02	5402 X	5402	-0-	-0-	-0-	-0-	448 1	4954 2	132
03	5270 X	5032	-0-	-238	-0-	-0-	444 1	4588 2	132

MCFARLAN (COOK MOUNTAIN)			//CONT.//		59416 200	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WHARTON		
FAULCONER ENERGY, LLC			//CONT.//		263648									
SCHUMAKER, ALICE ET AL			WELL #:		1	RRCID ->	130371	COMPL. DATE	03/14/1989	TOTAL DEPTH	8000	PERF. 7658 - 7706		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

10		8370 X	7714	-0-	-656	-0-	561	1	7129	2	Y	22		80
							24	9						
11		7710 X	6683	-0-	-1027	-0-	578	1	6090	2	Y	14		94
							15	9						
12		8122 X	7719	-0-	-403	-0-	585	1	7120	2	Y	13		107
							14	9						
01		8122 X	7349	-0-	-773	-0-	587	1	6738	2	Y	22		129
							24	9						
02		7336 X	6418	-0-	-918	-0-	531	1	5873	2	Y	13		142
							14	9						
03		7719 X	7011	-0-	-708	-0-	617	1	6370	2	Y	22		164
							24	9						

AMMANN, HOMER TRUST					WELL #:		1ST	RRCID ->	131950	COMPL. DATE	03/04/1989	TOTAL DEPTH	7900	PERF. N/A
10		2060 N	2060	-0-	-0-	-0-	150	1	1910	2	N	-0-		102
11		1830 N	1703	-0-	-127	-0-	148	1	1555	2	N	-0-		102
12		2170 N	2089	-0-	-81	-0-	159	1	1930	2	N	-0-		102
01		2046 N	1438	-0-	-608	-0-	115	1	1323	2	N	-0-		102
02		1596 N	67	-0-	-1529	-0-	6	1	61	2	N	-0-		102
03		2077 N	166	-0-	-1911	-0-	15	1	151	2	N	-0-		102

MCFARLAN (YEGUA)					59416 500		NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: WHARTON	
FAULCONER ENERGY, LLC					263648									
MERTA					WELL #:		1	RRCID ->	257724	COMPL. DATE	06/19/2010	TOTAL DEPTH	13530	PERF. 7680 - 7848
10		1612 N	1554	-0-	-58	-0-	113	1	1434	2	N	6		82
							7	9						
11		1470 N	1410	-0-	-60	-0-	122	1	1282	2	N	5		87
							6	9						
12		1612 N	1520	-0-	-92	-0-	114	1	1391	2	N	14		101
							15	9						
01		1550 N	1513	-0-	-37	-0-	121	1	1391	2	N	1		102
							1	9						
02		1404 N	1404	-0-	-0-	-0-	116	1	1284	2	N	4		106
							4	9						
03		1519 N	1516	-0-	-3	-0-	134	1	1379	2	N	3		109
							3	9						

MEADOWBROOK (COCKFIELD 7300)					60102 500		NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: HARRIS	
GAITHER PETROLEUM CORPORATION					292850									
MILES, TIM					WELL #:		1	RRCID ->	007374	COMPL. DATE	01/09/1957	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 7260 - 7274
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		116
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		116
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		116
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		116
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		116
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		116

MELLON (10500)		60357 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MATAGORDA					
LEMON, RICHARD G.		496332											
KAACK, JOHN UNIT		WELL #:		RRCID -> 138410		COMPL. DATE 06/03/1991		TOTAL DEPTH 11120 PERF.10251 - 10299					
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			94
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			94
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			94
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			94
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			94
03	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 #:		RRCID -> 070715		COMPL. DATE 01/21/1977		TOTAL DEPTH 10606		PERF.10410 - 10420			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
BARKLEY		WELL #:		RRCID -> 089887		COMPL. DATE 09/25/1980		TOTAL DEPTH 10950		PERF.10333 - 10350			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
MENARD CREEK (COOK MTN)		60423 200		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: POLK					
JMC RESOURCES CORP.		427742											
KIRBY		WELL #:		RRCID -> 121636		COMPL. DATE 06/16/1986		TOTAL DEPTH 6916		PERF. 6832 - 6873			
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			1
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			1
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			1
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			1
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			1
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			1
MENEFEE (FRIO 4350)		60476 222		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON					
KALER ENERY CORP.		450261											
GRESHAM UNIT		WELL #:		RRCID -> 286476		COMPL. DATE 01/03/2019		TOTAL DEPTH 5510		PERF. 4491 - 4494			
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			16
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			16
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			16
PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/18/2020 - P/A 03/18/20													

MENEFEE (RAUN-YEGUA) 60476 895 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
 ATASCA RESOURCES, INC. 035643
 RAUN WELL #: RRCID -> 204228 COMPL. DATE 08/30/2004 TOTAL DEPTH 7520 PERF. 7510 - 7515

M 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
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			63
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			63
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			63
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			63
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			63
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			63
PLUGGED AND ABANDONED 04/16/2014													

MENEFEE (YEGUA) 60476 925 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
 FREDCO 284921
 RAUN, N. WELL #: 2 RRCID -> 126065 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8000 PERF. 4094 - 4110

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
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

RAUN, N. WELL #: 3 RRCID -> 128757 COMPL. DATE 09/14/1988 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7611 - 7617

M 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
10	4681	3402	-0-	-1279	-0-	3402	2		N	-0-			25
11	4530	3455	-0-	-1075	-0-	3455	2		N	-0-			25
12	4681	-0-	-0-	-4681	-0-				N	-0-			25
01	4340 #	-0-	-0-	-4340	-0-				N	-0-			25
02	3304 #	-0-	-0-	-3304	-0-				N	-0-			25
03	3565 #	28	-0-	-3537	-0-	28	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 -> 176743 COMPL. DATE 03/21/2000 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9957 - 10081

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
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MENTOR, N. (4300 GAS SAND 'B') 60519 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
 ERMIS VACUUM SERVICE, LLC 253447
 EGYPT SWD WELL #: 1 RRCID -> 212738 COMPL. DATE 02/29/2012 TOTAL DEPTH 5217 PERF. 3190 - 3210

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
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MERCHANT (CONSOLIDATED)													
QUAIL CREEK OIL CORPORATION													
MERCHANT OPERATORS FEE													
WELL #: 1 RRCID -> 138156 COMPL. DATE 08/27/2015 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7999 - 8424													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
							AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	
10		2193 N	2193	-0-	-0-	-0-	194 1	282 3		Y	1561	1637 1	110
							1717 9						
11		2187 N	2187	-0-	-0-	-0-	193 1	182 3		Y	1647	1393 1	364
							1812 9						
12		1980 N	1980	-0-	-0-	-0-	190 1	88 3		Y	1547	1455 1	456
							1702 9						
01		2227 N	2227	-0-	-0-	-0-	182 1	364 3		Y	1528	1642 1	342
							1681 9						
*02		1920 N	1920	-0-	-0-	-0-	166 1	213 3		Y	1401	1406 1	337
							1541 9						
*03		2282 N	2282	-0-	-0-	-0-	196 1	51 3		Y	1850	1840 1	347
							2035 9						

MERCY (9100, WILCOX)													
HILCORP ENERGY COMPANY													
CENTRAL COLE & COKE													
WELL #: 2B RRCID -> 246077 COMPL. DATE 07/23/2007 TOTAL DEPTH 12432 PERF. 9888 - 9892													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
							AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	
10		11067 #	9125	-0-	-1942	-0-	1898 1	6789 2		Y	398	488 1	169
							438 9						
11		10710 #	9386	-0-	-1324	-0-	1932 1	6970 2		Y	440	330 1	279
							484 9						
12		11067 #	10145	-0-	-922	-0-	2405 1	7264 2		Y	433	480 1	232
							476 9						
01		10046 R	10046	-0-	-0-	-0-	2202 1	7346 2		Y	453	477 1	208
							498 9						
02		9225 R	9225	-0-	-0-	-0-	2153 1	6661 2		Y	374	314 1	268
							411 9						
03		10137 #	9433	-0-	-704	-0-	2289 1	6646 2		Y	453	480 1	241
							498 9						

MERCY (10400 WILCOX)													
HILCORP ENERGY COMPANY													
FOSTER MINERALS													
WELL #: 1 RRCID -> 132476 COMPL. DATE 12/02/1989 TOTAL DEPTH 12535 PERF.10352 - 10364													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
							AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	
10		3100 N	1909	-0-	-1191	1280	394 1	1409 2		Y	96		167
							106 9						
11		2943 N	1663	-0-	-1280	-0-	344 1	1239 2		Y	73	185 1	55
							80 9						
12		1798 N	1798	-0-	-0-	-0-	429 1	1295 2		Y	67		122
							74 9						
01		1922 N	1784	-0-	-138	-0-	387 1	1291 2		Y	96		218
							106 9						
02		1674 N	1674	-0-	-0-	-0-	377 1	1168 2		Y	117	181 1	154
							129 9						
03		1798 N	1688	-0-	-110	-0-	411 1	1194 2		Y	75	178 1	51
							83 9						

CENTRAL COAL & COKE													
WELL #: 7 RRCID -> 161707 COMPL. DATE 12/15/1996 TOTAL DEPTH 10460 PERF.10215 - 10303													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
							AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	
10		465 N	453	-0-	-12	-0-	99 1	354 2		Y	-0-		-0-
							60 1	216 2		Y	-0-		-0-
11		330 N	276	-0-	-54	-0-	65 1	196 2		Y	-0-		-0-
							74 1	247 2		Y	-0-		-0-
12		403 N	261	-0-	-142	-0-	75 1	231 2		Y	-0-		-0-
							103 1	299 2		Y	-0-		-0-
01		465 N	321	-0-	-144	-0-							-0-
													-0-
02		306 N	306	-0-	-0-	-0-							-0-
													-0-
*03		402 N	402	-0-	-0-	-0-							-0-

MERCY (10400 WILCOX)		//CONT.//		60589 950	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SAN JACINTO				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
FOSTER LUMBER CO		WELL #:		3	RRCID ->	163249	COMPL. DATE	04/30/1997	TOTAL DEPTH	10500	PERF.10352 - 10364		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
10	279 N	265	-0-	-14	-0-	58	1	207	2	Y	-0-		-0-
11	270 N	237	-0-	-33	-0-	51	1	186	2	Y	-0-		-0-
12	279 N	226	-0-	-53	-0-	56	1	170	2	Y	-0-		-0-
01	279 N	242	-0-	-37	-0-	56	1	186	2	Y	-0-		-0-
02	224 N	155	-0-	-69	-0-	38	1	117	2	Y	-0-		-0-
*03	254 N	254	-0-	-0-	-0-	65	1	189	2	Y	-0-		-0-

CAMPBELL GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	165228	COMPL. DATE	06/23/1997	TOTAL DEPTH	12000	PERF.10236 - 10519			
10	403 N	398	-0-	-5	-0-	85	1	304	2	Y	8	33	1	7
11	390 N	372	-0-	-18	-0-	79	1	286	2	Y	6			13
12	432 N	432	-0-	-0-	-0-	99	1	299	2	Y	31	30	1	14
01	415 N	415	-0-	-0-	-0-	89	1	298	2	Y	25			39
02	337 N	337	-0-	-0-	-0-	75	1	231	2	Y	28			67
*03	511 N	511	-0-	-0-	-0-	129	1	376	2	Y	5	58	1	14

FOSTER MINERALS "D"		WELL #:		1	RRCID ->	168291	COMPL. DATE	07/27/2018	TOTAL DEPTH	11818	PERF.10206 - 10472			
10	31 N	19	-0-	-12	-0-	4	1	13	2	Y	2	3	1	7
11	60 N	54	-0-	-6	-0-	11	1	40	2	Y	3	3	1	7
12	103 N	103	-0-	-0-	-0-	16	1	50	2	Y	34	24	1	17
01	252 N	252	-0-	-0-	-0-	53	1	176	2	Y	21	22	1	16
02	531 N	531	-0-	-0-	-0-	117	1	362	2	Y	47	30	1	33
*03	558 N	558	-0-	-0-	-0-	131	1	381	2	Y	42	46	1	29

BERGER-CARNES		WELL #:		2	RRCID ->	168292	COMPL. DATE	05/03/1998	TOTAL DEPTH	10400	PERF.10209 - 10300			
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3	3	1	-0-

BERGER CARNES UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	235004	COMPL. DATE	06/29/2018	TOTAL DEPTH	11894	PERF.10544 - 10852			
10	5208 X	3523	-0-	-1685	-0-	758	1	2711	2	Y	49	156	1	26
11	4080 X	3233	-0-	-847	-0-	684	1	2469	2	Y	73			99
12	4030 X	3293	-0-	-737	-0-	787	1	2377	2	Y	117	153	1	63
01	3534 X	2396	-0-	-1138	-0-	540	1	1800	2	Y	51			114
02	3192 X	1174	-0-	-2018	-0-	281	1	869	2	Y	22			136
03	3534 X	522	-0-	-3012	-0-	129	1	375	2	Y	16	126	1	26

MERCY (10400 WILCOX)		//CONT.//		60589 950	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SAN JACINTO							
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310											
CENTRAL COAL & COKE		WELL #:		1 B	RRCID ->	290464	COMPL. DATE	01/12/2021	TOTAL DEPTH	11858	PERF.10739	- 10963			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
10		4402 X	4081	-0-	-321	-0-	879	1	3146	2	N	51	60	1	19
							56	9							
11		4440 X	4099	-0-	-341	-0-	877	1	3164	2	N	53	40	1	32
							58	9							
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							

MUELLER EXPLORATION, INC.				592650		CAPACITY		CNTY: SAN JACINTO							
MERCY GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	172018	COMPL. DATE	01/18/1999	TOTAL DEPTH	11150	PERF.10225	- 10231			
10		882 N	882	-0-	-0-	-0-	620	1	262	9	N	238	181	1	252
11		876 N	876	-0-	-0-	-0-	600	1	276	9	N	251	360	1	143
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

MERCY (10950 WILCOX)				60589 974	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SAN JACINTO							
HILCORP ENERGY COMPANY		WELL #:		386310											
CENTRAL COAL & COKE		1 B		RRCID ->	143339	COMPL. DATE	01/12/2021	TOTAL DEPTH	11858	PERF.10953	- 10963				
10		SWR 10	-0-	-0-	-0-	1174			Y	-0-					-0-
11		SWR 10	-0-	-0-	-0-	1174			Y	-0-					-0-
12		SWR 10	-0-	-0-	-0-	1174			Y	-0-					-0-
01		SWR 10	-0-	-0-	-0-	1174			Y	-0-					-0-
02		SWR 10	-0-	-0-	-0-	1174			Y	-0-					-0-
03		SWR 10	-0-	-0-	-0-	1174			Y	-0-					-0-

MIDDLE BANK REEF (MIOCENE 5880)				61041 170	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: BRAZORIA				
CAPCO OFFSHORE OF TEXAS, INC.		WELL #:		130342								
STATE TRACT 367-L		3		RRCID ->	104063	COMPL. DATE	10/17/1996	TOTAL DEPTH	8350	PERF. 5820	- 5856	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MIDDLE BANK REEF (MIOCENE 6000)				61041 200	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: BRAZORIA				
CAPCO OFFSHORE OF TEXAS, INC.		WELL #:		130342								
STATE TRACT 367-L		2 U		RRCID ->	086825	COMPL. DATE	06/20/1978	TOTAL DEPTH	7650	PERF. 6084	- 6103	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MIDDLE BANK REEF (MIOCENE 6800)			61041 280		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: MATAGORDA			
CAPCO OFFSHORE OF TEXAS, INC.			130342										
STATE TRACT 367-L			WELL #:		2 L		RRCID -> 098874		COMPL. DATE 12/31/1981		TOTAL DEPTH 7650 PERF. 6775 - 6790		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE

10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	26615				N	NO RPT	-0-	
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	26615				N	NO RPT	-0-	
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	26615				N	NO RPT	-0-	
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	26615				N	NO RPT	-0-	
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	26615				N	NO RPT	-0-	
03	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		
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
03	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		
10	DELO PR		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
11	25650	13803	-0-	-11847	-0-	13542	2	261	9	N	237	237	
12	26505	14727	-0-	-11778	-0-	14510	2	217	9	N	197	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	53	
						89	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		
10	62	N	43	-0-	-19	-0-	12	1	13	2	N	85	
							18	9					
11	60	N	53	-0-	-7	-0-	13	1	19	2	N	104	
							21	9					
12	57	N	57	-0-	-0-	-0-	14	1	25	2	N	120	
							18	9					
01	47	N	47	-0-	-0-	-0-	11	1	15	2	N	139	
							21	9					
02	56	N	41	-0-	-15	-0-	11	1	13	2	N	154	
							17	9					
03	62	N	53	-0-	-9	-0-	13	1	18	2	N	174	
							22	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		
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	45	
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	45	
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	45	
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	45	
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	45	
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	45	

OIL AND GAS DIVISION

MILTON, E. (WILCOX 9800) //CONT.// 61758 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRIS
 PETROTX OPERATING, LLC //CONT.// 660964
 HAMILL SWD WELL #: 2 RRCID -> 173542 COMPL. DATE 07/18/1998 TOTAL DEPTH 5510 PERF. 4526 - 4740

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

MILTON, N. (9800 WILCOX) 61759 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRIS
 DAYLIGHT PETROLEUM LLC 208171
 BUSCH GAS UNIT O/A WELL #: 4UT RRCID -> 157044 COMPL. DATE 07/17/1995 TOTAL DEPTH 12369 PERF. 9642 - 9700

10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PETROTX OPERATING, LLC 660964
 EHRHARDT (WILCOX) GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 150317 COMPL. DATE 03/25/1994 TOTAL DEPTH 13700 PERF.10187 - 10260

10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	5 N	-0-	5	-0-	-0-			5	2	Y	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	5 N	-0-	-0-	-0-	-5					Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GRAVES ESTATE(WILCOX)GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 151617 COMPL. DATE 10/04/1994 TOTAL DEPTH 10400 PERF.10140 - 10180

10	12927 X	12610	-0-	-317	-0-	12485	2	125	9	Y	114	133	1			255
11	12600 X	12578	-0-	-22	-0-	12453	2	125	9	Y	114	133	1			236
12	13454 X	11654	-0-	-1800	-0-	11509	2	145	9	Y	132	133	1			235
01	16550 X	16550	-0-	-0-	-0-	16476	2	74	9	Y	67					302
02	13805 X	13805	-0-	-0-	-0-	689	1	13046	2	Y	64					366
03	DLQ G-10	14981	-0-	14981	14981	1243	1	13644	2	Y	85					451
						94	9									

HAMILL (WILCOX) GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 154069 COMPL. DATE 02/14/1995 TOTAL DEPTH 10549 PERF.10361 - 10367

10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DWYER WELL #: 1 RRCID -> 162912 COMPL. DATE 01/07/1997 TOTAL DEPTH 12994 PERF.11133 - 11153

10	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					154
11	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					154
12	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					154
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					154
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					154
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					154

OIL AND GAS DIVISION

MILTON, N. (13000)														
DAYLIGHT PETROLEUM LLC														
SHARMAN GAS UNIT NO. 1														
WELL #: 1 RRCID -> 033420 COMPL. DATE 12/27/2006 TOTAL DEPTH 14510 PERF.13040 - 13080														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(CODE)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	AMT	BALANCE
10	20 N	20	-0-	-0-	-0-	1 1	19 2		N	-0-				47
11	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8 2			N	-0-				47
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

SWEENEY GAS UNIT #1														
WELL #: 1 RRCID -> 035629 COMPL. DATE 05/21/1993 TOTAL DEPTH 14100 PERF.13450 - 13498														
10	14 N	8	-0-	-6	-0-	8 2			N	-0-				23
11	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 2			N	-0-				23
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

BUSCH GAS UNIT O/A														
WELL #: 2 RRCID -> 100447 COMPL. DATE 07/10/1995 TOTAL DEPTH 18000 PERF.11894 - 12012														
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
03	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														
10	8566 X	8566	-0-	-0-	-0-	8499 2	67 9	N		61				150
11	5123 X	5123	-0-	-0-	-0-	5116 2	7 9	N		6				156
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
03	8556 X	3890	-0-	-4666	-0-	64 9	4 1			45	44 1			151
						50 9								

HAMILL ESTATE														
WELL #: 2 RRCID -> 155954 COMPL. DATE 08/26/1995 TOTAL DEPTH 15206 PERF.15075 - 15132														
10	6491 X	6491	-0-	-0-	-0-	6423 2	68 9	N		62	48 1			232
11	6328 X	6328	-0-	-0-	-0-	6178 2	150 9	N		136	239 1			129
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

BUSCH GAS UNIT O/A														
WELL #: 4LT RRCID -> 157019 COMPL. DATE 07/17/1995 TOTAL DEPTH 12369 PERF.12026 - 12050														
10	3968 X	2536	-0-	-1432	-0-	2491 2	45 9	Y		41	21 1			162
11	3840 X	2839	-0-	-1001	-0-	2804 2	35 9	Y		32	7 1			187
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

MILTON, N. (13000)		//CONT.// 61759 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HARRIS			
DAYLIGHT PETROLEUM LLC		//CONT.// 208171										
SWEENEY GU #2		WELL #: 1		RRCID -> 179756		COMPL. DATE 07/18/2001			TOTAL DEPTH 15500 PERF.13044 - 13104			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
10	8897 X	7875	-0-	-1022	-0-	7779	2	96	9	N	87	310
11	8610 X	6898	-0-	-1712	-0-	6778	2	120	9	N	109	166
12	8587 X	8012	-0-	-575	-0-	7861	2	151	9	N	137	235
01	8688 X	8688	-0-	-0-	-0-	8609	2	79	9	N	72	249
02	7112 X	1036	-0-	-6076	-0-	4	1	1021	2	N	10	259
03	7998 X	47	-0-	-7951	-0-	11	9	46	2	1	9	259
SWEENEY GAS UNIT #1		WELL #: 2		RRCID -> 186889		COMPL. DATE 09/07/2001			TOTAL DEPTH 16700 PERF.15080 - 15100			
10	3716 X	3716	-0-	-0-	-0-	3671	2	45	9	N	41	174
11	3843 X	3843	-0-	-0-	-0-	3819	2	24	9	N	22	189
12	3887 X	3887	-0-	-0-	-0-	3823	2	64	9	N	58	213
01	3772 X	3772	-0-	-0-	-0-	3749	2	23	9	N	21	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	215
PETROTX OPERATING, LLC		660964		HAMILLL GAS UNIT #1		WELL #: 1		RRCID -> 039890		COMPL. DATE 07/23/1966 TOTAL DEPTH 15650 PERF. N/A		
10	93 X	93	-0-	-0-	-0-	75	2	18	9	Y	16	197
11	90 X	82	-0-	-8	-0-	54	2	28	9	Y	25	222
12	121 X	121	-0-	-0-	-0-	79	2	42	9	Y	38	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	214
03	DLQ G-10	658	-0-	658	658	578	1	59	2	Y	19	203
HAMILLL G. U. #3		WELL #: 1		RRCID -> 040559		COMPL. DATE 11/01/1966			TOTAL DEPTH 14700 PERF. N/A			
10	DLQ G-10	177	-0-	177	1739	149	2	28	9	Y	25	90
11	1931 N	192	-0-	-1739	-0-	148	2	44	9	Y	40	130
12	223 N	223	-0-	-0-	-0-	128	2	95	9	Y	86	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	149
*03	1100 N	1100	-0-	-0-	-0-	968	1	100	2	Y	29	135
EHRHARDT, JOHN, /WILCOX/ G.U. #1		WELL #: 1		RRCID -> 041633		COMPL. DATE 12/27/1966			TOTAL DEPTH 14677 PERF. N/A			
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
02	14B DENY	6	-0-	6	6	6	2			Y	-0-	-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	6				Y	-0-	-0-
HAMILLL GAS UNIT #1		WELL #: 2		RRCID -> 149628		COMPL. DATE 11/25/1993			TOTAL DEPTH 12272 PERF.12200 - 12234			
10	217 N	212	-0-	-5	-0-	177	2	35	9	Y	32	-0-
11	210 N	196	-0-	-14	-0-	170	2	26	9	Y	24	24
12	234 N	234	-0-	-0-	-0-	138	2	96	9	Y	87	-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	39
03	DLQ G-10	1512	-0-	1512	1512	1325	1	136	2	Y	46	2

MILTON, N. (13000) //CONT.// 61759 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRIS
 PETROTX OPERATING, LLC //CONT.// 660964
 GRAVES UNIT "B" WELL #: 1 RRCID -> 149888 COMPL. DATE 01/22/1994 TOTAL DEPTH 12234 PERF.11998 - 12030

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	6820 X	6045	-0-	-775	-0-	5981 2	64 9	Y	58	50 1		461
11	6600 X	5843	-0-	-757	-0-	5740 2	103 9	Y	94			555
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						

LINCOLN PROPERTIES GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 174795 COMPL. DATE 06/05/1999 TOTAL DEPTH 14185 PERF.13980 - 14006

10	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39 2		Y	-0-			18
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			Y	-0-			18
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

LINCOLN PROPERTIES GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 175119 COMPL. DATE 06/25/1999 TOTAL DEPTH 13973 PERF.14367 - 14393

10	4421 X	4421	-0-	-0-	-0-	4382 2	39 9	Y	35			391
11	4530 X	-0-	-0-	-4530	-0-			Y	-0-			391
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

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

10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

MOORES (YEGUA EY-2)		//CONT.//		62725 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FORT BEND			
CML EXPLORATION, LLC		//CONT.//		120648							
MOORE, J. M. ET AL		WELL #:		178	RRCID ->	069676	COMPL. DATE	01/07/1977	TOTAL DEPTH	7162	PERF. N/A
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
10		4764 X	4764	-0-	-0-	412 1	4001 2	Y	319	471 1	65
						351 9					
11		4740 X	4433	-0-	-307	545 1	3549 2	Y	308	276 1	97
						339 9					
12		4898 X	4592	-0-	-306	532 1	3705 2	Y	323	271 1	149
						355 9					
01		4898 X	4335	-0-	-563	565 1	3533 2	Y	215	192 1	172
						237 9					
02		4396 X	3924	-0-	-472	732 1	2990 2	Y	184	195 1	161
						202 9					
03		4774 X	4496	-0-	-278	832 1	3331 2	Y	303	277 1	187
						333 9					

MOORE, J. M.		WELL #:		189	RRCID ->	162712	COMPL. DATE	01/18/1997	TOTAL DEPTH	8700	PERF. 7826 - 7840
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	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
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	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
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	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
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MOORES (YEGUA 7600)		62725 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FORT BEND								
CML EXPLORATION, LLC		120648														
MOORE, J. M., ET AL		WELL #: 67		RRCID -> 007437		COMPL. DATE 11/24/1949		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7606 - 7687								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	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								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
03	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								
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-

MOORE, J. M. ETAL		WELL #: 197		RRCID -> 112697		COMPL. DATE 08/22/1984		TOTAL DEPTH 7290 PERF. 6490 - 6600								
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
03	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								
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-

MOORE, J. M. ETAL		WELL #: 159		RRCID -> 059013		COMPL. DATE 07/12/1974		TOTAL DEPTH 7015 PERF. N/A								
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-

MOORES ORCHARD*		//CONT.//		62739 002	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FORT BEND				
CML EXPLORATION, LLC		//CONT.//		120648								
MOORE, J. M. ETAL		WELL #:		199	RRCID ->	113426	COMPL. DATE	10/02/1984	TOTAL DEPTH	7510	PERF. 2572 - 2608	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	* (-)	* UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-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	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	* (-)	* UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
10	8711 #	3498	-0-	-5213	-0-	1000	1	2498	2	N	-0-	27
11	8430 #	4590	-0-	-3840	-0-	1000	1	3396	2	N	176	27
								194	9			
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	27
								195	9			
*03	7397 R	7397	-0-	-0-	-0-	1000	1	6397	2	N	-0-	27

MOORES ORCHARD (YEGUA 2)				62739 540	ASSOCIATED	49B		CNTY: FORT BEND				
CML EXPLORATION, LLC				120648								
MOORE		WELL #:		9C	RRCID ->	102333	COMPL. DATE	09/20/1982	TOTAL DEPTH	8250	PERF. 7951 - 7963	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	* (-)	* UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-

MOORE				WELL #:	12T	RRCID ->	117503	COMPL. DATE	07/22/1985	TOTAL DEPTH	8100	PERF. 7798 - 7815
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	* (-)	* UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-

MORELAND RANCH (7875 COOK MTN.)				62849 650	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: WHARTON				
OBLAEN RESOURCES LLC				617546								
MORELAND ET AL GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	282913	COMPL. DATE	04/07/2017	TOTAL DEPTH	8389	PERF. 7912 - 7966	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	* (-)	* UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-							75
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-							75
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-							75
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-							75
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-							75
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					67	1	8

MORELAND RANCH (8140 COOK MTN.)			62849 750		NON-ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: WHARTON	
OBLAEN RESOURCES LLC			617546									
MORELAND ET AL			WELL #: 1		RRCID -> 210789			COMPL. DATE 03/25/2005			TOTAL DEPTH 8389 PERF. 8198 - 8230	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-48074		N	NO RPT		-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-48074		N	NO RPT		-0-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-48074		N	NO RPT		-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-48074		N	NO RPT		-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-48074		N	NO RPT		-0-
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-48074		N	NO RPT		-0-

MOSS BLUFF, NORTH			63159 001		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LIBERTY	
DAYLIGHT PETROLEUM LLC			208171									
DOBERMAN UNIT			WELL #: 1		RRCID -> 229803			COMPL. DATE 05/06/2007			TOTAL DEPTH 13185 PERF.13006 - 13206	
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT		-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT		-0-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT		-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT		-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT		-0-
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT		-0-

SILVERBROOK OPERATING, LLC			781922									
GALLOWAY GAS UNIT 1			WELL #: 1		RRCID -> 214064			COMPL. DATE 11/02/2006			TOTAL DEPTH 14900 PERF.14709 - 14796	
10		0 N	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-		1
11		0 N	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-		1
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

MOSS BLUFF, NORTH (YEGUA EY-4)			63159 495		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LIBERTY	
DAYLIGHT PETROLEUM LLC			208171									
DOBERMAN UNIT			WELL #: 1ST		RRCID -> 262727			COMPL. DATE 11/17/2010			TOTAL DEPTH 13185 PERF.12854 - 13138	
10	25141	X	23285	-0-	-1856	-0-	1429 1 409 9	21447 2	N	372	365 1	331
11	24300	X	22111	-0-	-2189	-0-	1214 1 370 9	20527 2	N	336	183 1	484
12	24335	X	22644	-0-	-1691	-0-	1266 1 451 9	20927 2	N	410	517 1	377
01	24087	X	21832	-0-	-2255	-0-	1208 1 462 9	20162 2	N	420	557 1	240
02	21392	X	15228	-0-	-6164	-0-	890 1 323 9	14015 2	N	294	375 1	159
03	23281	X	-0-	-0-	-23281	-0-			N	5		164

MOSS BLUFF, NW. (10600)			63161 500		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LIBERTY	
JOY RESOURCES, INC.			447952									
MARIALLAN			WELL #: 2FL		RRCID -> 198085			COMPL. DATE 10/05/2003			TOTAL DEPTH 12100 PERF.11516 - 11590	
10	15376	X	4066	-0-	-11310	-0-	4049 1	17 9	Y	15		163
11	14880	X	4147	-0-	-10733	-0-	4125 2	22 9	Y	20		183
12	13330	X	932	-0-	-12398	-0-	929 2	3 9	Y	3		186
01	12834	X	550	-0-	-12284	-0-	550 2		Y	-0-		186
02	9772	X	3819	-0-	-5953	-0-	28 1 3 9	3788 2	Y	3	119 1	70
*03	6446	X	6446	-0-	-0-	-0-	15 1 6 9	6425 2	Y	5		75

OIL AND GAS DIVISION

MOSS BLUFF, NW. (10600)		//CONT.//		63161 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LIBERTY					
JOY RESOURCES, INC.		//CONT.//		447952										
MARIALLAN		WELL #:		1	RRCID ->	209002	COMPL. DATE	03/20/2005	TOTAL DEPTH	10724	PERF.10442	- 10500		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10		2035 X	2035	-0-	-0-	980	1	1044	2	Y	10			42
11		1890 X	1167	-0-	-723	524	1	640	2	Y	3			45
12		2511 X	557	-0-	-1954	366	1	190	2	Y	1			46
01		2511 X	388	-0-	-2123	304	1	84	2	Y	-0-			46
02		2268 X	391	-0-	-1877	141	1	249	2	Y	1	47 1		-0-
*03		1858 N	1858	-0-	-0-	946	1	910	2	Y	2			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
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	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
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	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
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	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
10	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	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	ALLOW CODE	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
10		0 #	-0-	-0-	-0-			N	-0-		93
11		0 #	-0-	-0-	-0-			N	167	260 1	-0-
12		0 #	NO RPT	-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			
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
10		2170 X	1577	-0-	-593	43 1	1525 2	N	8		80
11		2100 X	1262	-0-	-838	39 1	1217 2	N	5	53 1	32
12		2077 X	1136	-0-	-941	6 9	1098 2	N	3		35
01		1767 X	1051	-0-	-716	35 1	1007 2	N	2		37
02		1428 X	732	-0-	-696	42 1	703 2	N	-0-		37
03		1581 X	585	-0-	-996	2 9	558 2	N	6		43
						7 9					

WASH-MCADAMS -A- UNIT		WELL #: 2HL		RRCID -> 173191		COMPL. DATE 12/17/1998		TOTAL DEPTH 12185 PERF.12185 - 18650			
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
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		32
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		32
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		32
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		32
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		32
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		32

COLBURN UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 178270		COMPL. DATE 12/30/1999		TOTAL DEPTH 12115 PERF.11890 - 20001			
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
10		0	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		0	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 01/20/2021 - WELL PLUGGED 1-20-2021											

DICKENS UNIT A-231		WELL #: 1		RRCID -> 180743		COMPL. DATE 04/24/2000		TOTAL DEPTH 11687 PERF.11407 - 19901			
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
10		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		121
11		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		121
12		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		121
01		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		121
02		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		121
03		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		121

PORTERHOUSE UNIT A-255		WELL #: 1R		RRCID -> 186107		COMPL. DATE 02/27/2001		TOTAL DEPTH 11985 PERF.11578 - 19930			
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
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		8
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		8
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		8
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		8
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		8
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		8

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 CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	848 X	848	-0-	-0-	-0-	23	1	825	2	N	-0-		122
11	3000 N	3967	-0-	967	967	120	1	3703	2	N	131		253
						144	9						
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

WORSHAM UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 189848		COMPL. DATE 05/14/2002		TOTAL DEPTH N/A		PERF.11442 - 19860			
10	2666 N	2583	-0-	-83	-0-	71	1	2512	2	N	-0-		285
11	2236 N	2236	-0-	-0-	-0-	68	1	2102	2	N	60		345
						66	9						
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

RIBEYE UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 191426		COMPL. DATE 11/15/2001		TOTAL DEPTH N/A		PERF.11826 - 17233			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		23
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		23
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		23
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		23
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		23
03	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			
10	5487 X	3472	-0-	-2015	-0-	3472	2			N	-0-		105
11	5310 X	2307	-0-	-3003	-0-	2307	2			N	-0-		105
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

BOMBAY UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 195306		COMPL. DATE 02/26/2003		TOTAL DEPTH N/A		PERF.12944 - 20480			
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	0 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-
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 PROD	INJECT. (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
10	1209 N	641	-0-	-568	-0-	52	1	582	2	N	6				150
11	1140 N	987	-0-	-153	-0-	7	9	905	2	N	12				162
12	930 N	831	-0-	-99	-0-	13	9	771	2	N	2				164
01	651 N	630	-0-	-21	-0-	58	1	577	2	N	5				169
02	924 N	512	-0-	-412	-0-	2	9	465	2	N	6				175
03	837 N	491	-0-	-346	-0-	47	1	453	2	N	-0-				175
						6	9								
						40	1								
						7	9								
						38	1								
ZBORIL, HENRY		WELL #:		1		RRCID -> 130032			COMPL. DATE 01/28/1989			TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7731 - 7778			
10	1116 N	836	-0-	-280	-0-	68	1	764	2	N	4	164	1		22
11	1080 N	1039	-0-	-41	-0-	4	9	948	2	N	16				38
12	1394 N	1394	-0-	-0-	-0-	73	1	1283	2	N	14				52
01	1570 N	1570	-0-	-0-	-0-	18	9	1424	2	N	28				80
02	1424 N	1424	-0-	-0-	-0-	96	1	1293	2	N	19				99
*03	1459 N	1459	-0-	-0-	-0-	15	9	1334	2	N	11				110
						115	1								
						31	9								
						110	1								
						21	9								
						113	1								
						12	9								
NAISER, J.E. ESTATE		WELL #:		2		RRCID -> 131991			COMPL. DATE 08/31/1989			TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7813 - 7861			
10	3999 X	2464	-0-	-1535	-0-	197	1	2213	2	N	49	179	1		31
11	3870 X	3595	-0-	-275	-0-	54	9	3271	2	N	66				97
12	3906 X	3621	-0-	-285	-0-	251	1	3287	2	N	79				176
01	3906 X	3643	-0-	-263	-0-	73	9	3289	2	N	81	179	1		78
02	3528 X	3370	-0-	-158	-0-	247	1	3029	2	N	75				153
*03	4110 X	4110	-0-	-0-	-0-	87	9	3695	2	N	94	181	1		66
						265	1								
						89	9								
						258	1								
						83	9								
						312	1								
						103	9								
NAISER, J. E. ESTATE		WELL #:		1		RRCID -> 133342			COMPL. DATE 01/12/1990			TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7615 - 7685			
10	3348 X	3237	-0-	-111	-0-	265	1	2972	2	N	-0-				107
11	3697 X	3697	-0-	-0-	-0-	264	1	3433	2	N	-0-				107
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
						8	9								
						313	1								
						11	9								
NAISER, J. E. ESTATE		WELL #:		4		RRCID -> 133377			COMPL. DATE 03/10/1990			TOTAL DEPTH 8020 PERF. 7630 - 7838			
10	8256 X	8256	-0-	-0-	-0-	675	1	7581	2	N	-0-				12
11	7967 X	7967	-0-	-0-	-0-	568	1	7399	2	N	-0-				12
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

OIL AND GAS DIVISION

MOTT SLOUGH (YEGUA) FAULCONER ENERGY, LLC RICHTER		//CONT.// //CONT.//	63277 500 263648	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WHARTON		
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	

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												
10	2298 N	2298	-0-	-0-	-0-	85 1 61 9	2152 2	N	55		110	
11	2280 N	2232	-0-	-48	-0-	82 1 65 9	2085 2	N	59		169	
12	2418 N	2253	-0-	-165	-0-	85 1 29 9	2139 2	N	26		195	
01	2331 N	2331	-0-	-0-	-0-	87 1 52 9	2192 2	N	47	180 1	62	
02	2072 N	2032	-0-	-40	-0-	77 1 41 9	1914 2	N	37		99	
*03	2307 N	2307	-0-	-0-	-0-	91 1 100 9	2116 2	N	91		190	

SAINT JOHN CATHOLIC CHURCH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 168100 COMPL. DATE 05/07/1998 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7900 - 7971												
10	4588 X	3605	-0-	-983	-0-	294 1 9 9	3302 2	N	8		81	
11	3990 X	3868	-0-	-122	-0-	275 1 8 9	3585 2	N	7		88	
12	3875 X	3805	-0-	-70	-0-	265 1 12 9	3528 2	N	11		99	
01	3813 X	3745	-0-	-68	-0-	278 1 15 9	3452 2	N	14		113	
02	3612 X	3321	-0-	-291	-0-	260 1 11 9	3050 2	N	10		123	
03	3999 X	3943	-0-	-56	-0-	306 1 14 9	3623 2	N	13		136	

NAISER, J. E. ESTATE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 215715 COMPL. DATE 12/01/2005 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7865 - 7904												
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
03	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												
10	941 N	941	-0-	-0-	-0-	941 2		N	-0-		140	
11	495 N	495	-0-	-0-	-0-	495 2		N	-0-		140	
12	476 N	476	-0-	-0-	-0-	476 2		N	-0-		140	
*01	741 N	741	-0-	-0-	-0-	741 2		N	-0-		140	
*02	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 2		N	-0-		140	
03	465 N	NO RPT	-0-	-465	-0-			N	NO RPT		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												
10	31 #	15	-0-	-16	-0-	15 2		N	-0-		40	
11	30 #	19	-0-	-11	-0-	19 2		N	-0-		40	
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	

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	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
						AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

MYERS SUBDIV. (LWR COOK MTN)		64154 240		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIBERTY								
BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC.		048169														
LEVIGNE		WELL #:		1		RRCID -> 278319		COMPL. DATE 04/06/2017		TOTAL DEPTH 13250		PERF. 12104 - 12134				
10	52173 X	45831	-0-	-6342	-0-	310	1	45036	2	N	441	553	1	1	8	174
						485	9									
11	48120 X	48074	-0-	-46	-0-	291	1	47344	2	N	399	375	1	1	8	197
						439	9									
12	49569 X	47704	-0-	-1865	-0-	310	1	46909	2	N	441	360	1	1	8	277
						485	9									
01	50623 X	19452	-0-	-31171	-0-	161	1	19081	2	N	191	359	1	1	8	108
						210	9									
02	44156 X	-0-	-0-	-44156	-0-					N	-0-					108
03	45818 X	NO RPT	-0-	-45818	-0-					N	NO RPT					108

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	
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
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	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
03	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	
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

NADA (FRIO 3970)			64310 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COLORADO			
EVEREST RESOURCE COMPANY			252057									
BAPTIST			WELL #: 1		RRCID -> 232416		COMPL. DATE 04/18/2007		TOTAL DEPTH 4767		PERF. 3907 - 3915	
M	ALLOW 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

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-50711				N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-50711				N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-50711				N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-50711				N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT	-0-

NADA (FRIO 4100)			64310 550		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COLORADO			
MOSAIC OIL LLC			589978									
STOVALL			WELL #: 1		RRCID -> 173470		COMPL. DATE 05/25/1999		TOTAL DEPTH 4508		PERF. 4088 - 4090	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-22867				N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-22867				N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-22867				N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-22867				N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-22867				N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-22867				N	NO RPT	-0-

NADA (MIOCENE 3200)			64310 700		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLORADO			
VT VISTATEX ENERGY LLC			887723									
TURNER, R. GAS UNIT			WELL #: 1 C		RRCID -> 221777		COMPL. DATE 02/03/2006		TOTAL DEPTH 4509		PERF. 3222 - 3236	
10	T. A.	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-	-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-	-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-	-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-	-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-	-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-	-0-

NADA (WILCOX 9700 FB 3)			64310 850		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLORADO			
EVEREST RESOURCE COMPANY			252057									
GOLD			WELL #: 1		RRCID -> 234173		COMPL. DATE 11/03/2007		TOTAL DEPTH 10000		PERF. 9765 - 9778	
10	0 X	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-	22
11	0 X	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-	22
12	0 X	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-	22
01	0 X	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-	22
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT	22
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT	22

WEATHERS EXPLORATION, INC.			902850									
AMMANN, CELESTINA UNIT			WELL #: B 1		RRCID -> 208084		COMPL. DATE 02/04/2005		TOTAL DEPTH 10040		PERF. 9763 - 9837	
10	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 11/11/2021												

NADA, SW. (4300)			64317 600		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON			
MOSAIC OIL LLC			589978									
AMMANN			WELL #: 1		RRCID -> 173561		COMPL. DATE 06/01/1999		TOTAL DEPTH 4516		PERF. 4339 - 4341	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT	-0-

OIL AND GAS DIVISION

NANCE (AB-20)		64423 003		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA				
PONDEROSA OIL & GAS, LLC		670093										
NORRIS		WELL #: 1		RRCID -> 290857		COMPL. DATE 01/19/2021		TOTAL DEPTH 10798		PERF.10714 - 10720		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	66954	58029	-0-	-8925	-0-	57741 3	288 9	N	262	170 1		290
11	53832	50676	-0-	-3156	-0-	50459 3	217 9	N	197	349 1		138
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

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	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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	8913			N	293	169 1		234
03	33139	31908	-0-	-1231	7682	31550 3	358 9	N	325	442 1		117

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	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	51429	22867	-0-	-28562	336652	22778 3	89 9	N	81	180 1		61
11	49770	18983	-0-	-30787	305865	18917 3	66 9	N	60			121
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

NAVASOTA RIVER (CRETACEOUS LWR.)		64616 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GRIMES				
CARR RESOURCES, INC.		135180										
GLADIATOR		WELL #: 1		RRCID -> 191566		COMPL. DATE 07/24/2002		TOTAL DEPTH N/A		PERF.15310 - 19586		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CRAWFORD HUGHES OPERATING CO.		186835		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GRIMES				
BLUEBELL UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 162354		COMPL. DATE 11/11/1996		TOTAL DEPTH 18423		PERF.14930 - 18423		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	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														
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	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														
10	165 N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			N	-0-			-0-
11	144 N	144	-0-	-0-	-0-	144	2			N	-0-			-0-
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-
MARTIN "A" WELL #: 1 RRCID -> 188039 COMPL. DATE 06/24/2001 TOTAL DEPTH 17156 PERF.13660 - 15954														
10	217 N	217	-0-	-0-	-0-	217	2			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	192 N	192	-0-	-0-	-0-	192	2			N	-0-			-0-
01	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-			-0-
02	181 N	181	-0-	-0-	-0-	181	2			N	-0-			-0-
03	93 N	-0-	-0-	-93	-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														
10	2229 X	2229	-0-	-0-	-0-	2229	2			N	-0-			-0-
11	1664 X	1664	-0-	-0-	-0-	1664	2			N	-0-			-0-
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-
RICKS WELL #: 1H RRCID -> 180657 COMPL. DATE 12/07/2000 TOTAL DEPTH 17552 PERF.13988 - 18754														
10	1271 N	1009	-0-	-262	-0-	1009	2			N	-0-			-0-
11	1110 N	1015	-0-	-95	-0-	1015	2			N	-0-			-0-
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-

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)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM
				LIFT(L)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	BALANCE

10		496 X	262	-0-	-234	-0-	262	2			N	-0-
11		480 X	132	-0-	-348	-0-	132	2			N	-0-
12		305 X	305	-0-	-0-	-0-	305	2			N	-0-
01		248 X	199	-0-	-49	-0-	199	2			N	-0-
02		174 N	174	-0-	-0-	-0-	174	2			N	-0-
03		310 N	131	-0-	-179	-0-	131	2			N	-0-

HOLLE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 187113 COMPL. DATE 08/13/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.12922 - 18302												
10		1802 N	1802	-0-	-0-	-0-	1802	2			N	-0-
11		1787 N	1787	-0-	-0-	-0-	1787	2			N	-0-
12		1612 N	1612	-0-	-0-	-0-	1612	2			N	-0-
01		988 N	988	-0-	-0-	-0-	988	2			N	-0-
02		784 N	315	-0-	-469	-0-	315	2			N	-0-
03		868 N	434	-0-	-434	-0-	434	2			N	-0-

YARBOROUGH, D. J. JR. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 188057 COMPL. DATE 11/03/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.13731 - 17587												
10		1178 N	904	-0-	-274	-0-	904	2			N	-0-
11		990 N	842	-0-	-148	-0-	842	2			N	-0-
12		874 N	874	-0-	-0-	-0-	874	2			N	-0-
01		899 N	830	-0-	-69	-0-	830	2			N	-0-
02		953 N	953	-0-	-0-	-0-	953	2			N	-0-
03		868 N	806	-0-	-62	-0-	806	2			N	-0-

MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC 521544												
PRAIRIE HILL OL WELL #: 1HL RRCID -> 159081 COMPL. DATE 04/05/1996 TOTAL DEPTH 18947 PERF.13935 - 18947												
10		3069 X	2860	-0-	-209	-0-	2860	2			N	-0-
11		2981 X	2981	-0-	-0-	-0-	2981	2			N	-0-
12		3211 X	3211	-0-	-0-	-0-	3211	2			N	-0-
01		3353 X	3353	-0-	-0-	-0-	3353	2			N	-0-
02		2924 X	2924	-0-	-0-	-0-	2924	2			N	-0-
03		3224 X	3194	-0-	-30	-0-	3194	2			N	-0-

MIKEL OL WELL #: 1HL RRCID -> 159090 COMPL. DATE 03/23/1996 TOTAL DEPTH 19018 PERF.14029 - 19018												
10		9490 X	9490	-0-	-0-	-0-	9490	2			N	-0-
11		7260 X	6269	-0-	-991	-0-	6269	2			N	-0-
12		8835 X	6622	-0-	-2213	-0-	6622	2			N	-0-
01		10252 X	10252	-0-	-0-	-0-	10252	2			N	-0-
02		7980 X	7479	-0-	-501	-0-	7479	2			N	-0-
03		8835 X	8648	-0-	-187	-0-	8648	2			N	-0-

KENNARD WELL #: 2HL RRCID -> 159868 COMPL. DATE 05/03/1996 TOTAL DEPTH 16448 PERF.12872 - 16448												
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT

NAVASOTA RIVER (CRETACEOUS LWR.)//CONT.// 64616 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GRIMES												
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544												
RISIEN DL WELL #: 1HL RRCID -> 159938 COMPL. DATE 06/19/1996 TOTAL DEPTH 16678 PERF.12230 - 16678												
M	O	ALLOW CODE	GAS 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

10		682 N	572	-0-	-110	-0-	572 2		N	-0-		-0-
11		622 N	622	-0-	-0-	-0-	622 2		N	-0-		-0-
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-

NEUMANN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 167550 COMPL. DATE 07/10/1997 TOTAL DEPTH 18660 PERF.14346 - 14873												
10		31 N	22	-0-	-9	-0-	22 2		N	-0-		-0-
11		46 N	46	-0-	-0-	-0-	46 2		N	-0-		-0-
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-

EBERLE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 167861 COMPL. DATE 01/26/1998 TOTAL DEPTH 18350 PERF.14762 - 18350												
10		5952 X	4482	-0-	-1470	-0-	4482 2		N	-0-		-0-
11		5760 X	3502	-0-	-2258	-0-	3501 2	1 9	N	1	1 8	-0-
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-

LAST CHANCE WELL #: 1 RRCID -> 169975 COMPL. DATE 03/06/1998 TOTAL DEPTH 12161 PERF.11987 - 15806												
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		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												
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		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												
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

NAVASOTA RIVER (CRETACEOUS LWR.)//CONT.// 64616 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: GRIMES			
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544													
WELLMAN WELL #: 3G RRCID -> 185584 COMPL. DATE 09/10/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.12850 - 16876													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		9			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		9			N	-0-			-0-
12	9 X	-0-	-0-	-9					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-
MOODY WELL #: 2G RRCID -> 186110 COMPL. DATE 08/15/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.12156 - 16957													
10	1879 N	1879	-0-	-0-		-0-	1832	2	47	9	N	43	121
11	1920 N	1839	-0-	-81		-0-	1804	2	35	9	N	32	153
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	26
03	2046 N	1704	-0-	-342		-0-	1683	2	21	9	N	19	45
STANTON WELL #: 1G RRCID -> 188193 COMPL. DATE 12/31/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.13524 - 18020													
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
03	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													
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		59572			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		59572			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		59572			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		59572			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		59572			N	NO RPT			-0-
03	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													
10	191 N	191	-0-	-0-		-0-	191	2			N	-0-	58
11	181 N	181	-0-	-0-		-0-	181	2			N	-0-	58
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	58
*03	420 N	420	-0-	-0-		-0-	420	2			N	-0-	58
SALVAGGIO WELL #: 1H RRCID -> 192756 COMPL. DATE 12/27/2002 TOTAL DEPTH 18008 PERF.14066 - 19135													
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
03	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													
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-

NAVASOTA RIVER (CRETACEOUS LWR.)//CONT.// 64616 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GRIMES												
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544												
DUGGER-SMITH UNIT WELL #: 1RE RRCID -> 201120 COMPL. DATE 01/12/2004 TOTAL DEPTH 14693 PERF.12395 - 16966												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE

10		186 N	15	-0-	-171	-0-	15	2	N	-0-		49
11		360 N	-0-	-0-	-360	-0-			N	-0-		49
12		279 N	-0-	-0-	-279	-0-			N	-0-		49
01		15 N	-0-	-0-	-15	-0-			N	-0-		49
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		49
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		49

ALLEN-DANSBY UNIT WELL #: 1RE RRCID -> 224957 COMPL. DATE 11/05/2006 TOTAL DEPTH 14753 PERF.11880 - 16250												
10		1209 N	1140	-0-	-69	-0-	1122	2	18	9	N	110
11		1440 N	1258	-0-	-182	-0-	108	1	1124	2	N	134
							26	9				
12		1446 N	1446	-0-	-0-	-0-	61	1	1360	2	N	157
							25	9				
01		1155 N	1155	-0-	-0-	-0-	1132	2	23	9	N	178
02		1392 N	1392	-0-	-0-	-0-	1368	2	24	9	N	200
03		1457 N	1112	-0-	-345	-0-	1090	2	22	9	N	220

ABSHIRE-SELECTED LANDS UNIT WELL #: 1RE RRCID -> 228971 COMPL. DATE 12/20/2007 TOTAL DEPTH 12849 PERF.12654 - 19150												
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					5	5 8
11		512 X	512	-0-	-0-	-0-	511	2	1	9	N	1 8
12		234 X	234	-0-	-0-	-0-	234	2			N	-0-
01		182 X	182	-0-	-0-	-0-	182	2			N	-0-
02		476 X	211	-0-	-265	-0-	211	2			N	-0-
03		248 N	119	-0-	-129	-0-	119	2			N	-0-

ABSHIRE SELECTED LANDS UNIT WELL #: 2RE RRCID -> 234462 COMPL. DATE 01/26/2007 TOTAL DEPTH 16205 PERF.12060 - 17960												
10		3279 X	3279	-0-	-0-	-0-	286	1	2989	2	N	4 4 8
							4	9				
11		2910 X	2845	-0-	-65	-0-	276	1	2569	2	N	-0-
12		3007 X	2535	-0-	-472	-0-	286	1	2249	2	N	-0-
01		3286 X	2747	-0-	-539	-0-	286	1	2459	2	N	2 2 8
							2	9				
02		2968 X	2291	-0-	-677	-0-	258	1	2033	2	N	-0-
03		3286 X	2362	-0-	-924	-0-	286	1	2076	2	N	-0-

ALLEN, HENRY L. WELL #: 1RE RRCID -> 249251 COMPL. DATE 08/08/2008 TOTAL DEPTH 14288 PERF.10930 - 15180												
10		1550 N	98	-0-	-1452	-0-	98	2			N	-0-
11		2552 N	2552	-0-	-0-	-0-	2518	2	34	9	N	31
12		1305 N	1305	-0-	-0-	-0-	1288	2	17	9	N	15
01		1012 N	1012	-0-	-0-	-0-	1002	2	10	9	N	9
02		1400 N	1390	-0-	-10	-0-	1389	2	1	9	N	171
03		1302 N	1278	-0-	-24	-0-	1265	2	13	9	N	183

MARRS-QUINN UNIT WELL #: 1RE RRCID -> 250811 COMPL. DATE 06/16/2009 TOTAL DEPTH 15875 PERF.12137 - 15875												
10		3016 X	3016	-0-	-0-	-0-	3016	2			N	-0-
11		2850 X	2785	-0-	-65	-0-	2785	2			N	-0-
12		2883 N	2675	-0-	-208	-0-	2675	2			N	-0-
01		2945 N	2582	-0-	-363	-0-	2582	2			N	-0-
02		2604 N	2284	-0-	-320	-0-	2284	2			N	-0-
03		2666 N	1923	-0-	-743	-0-	1923	2			N	-0-

NAVASOTA RIVER (CRETACEOUS LWR.)//CONT.// 64616 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GRIMES															
SANTANA ENERGY SERVICES, LLC 748153															
DUTY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 194913 COMPL. DATE 11/29/2005 TOTAL DEPTH 14830 PERF.14948 - 18106															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	* CODE	EOM BALANCE

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

VERDUN OIL & GAS LLC 884566															
WILKIN, MABEL WELL #: 7HL RRCID -> 162949 COMPL. DATE 05/28/2009 TOTAL DEPTH 15931 PERF.11306 - 15931															
10		620 N		556	-0-	-64	-0-	556	3		N	-0-			81
11		570 N		489	-0-	-81	-0-	489	3		N	-0-			81
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		0 N		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			81

WILKINS "A" WELL #: 4HL RRCID -> 189943 COMPL. DATE 01/12/2002 TOTAL DEPTH 15450 PERF.11912 - 15364															
10		2104 N		2104	-0-	-0-	-0-	2104	3		N	-0-			136
11		2027 N		2027	-0-	-0-	-0-	2027	3		N	-0-			136
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		0 N		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			136

MILLICAN-GLENN UNIT WELL #: 1RE RRCID -> 247004 COMPL. DATE 06/16/2010 TOTAL DEPTH 11894 PERF.11938 - 16200															
10		758 N		758	-0-	-0-	-0-	758	3		N	-0-			155
11		540 N		10	-0-	-530	-0-	10	3		N	-0-			155
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		0 N		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			155

NEEDVILLE (FRIO 5180) 64793 585 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FORT BEND															
ATLAS OPERATING LLC 036587															
MIDDLEBROOK-KULCAK WELL #: 1 RRCID -> 286740 COMPL. DATE 03/09/2019 TOTAL DEPTH 6810 PERF. 5224 - 5230															
10		17825 #		1721	-0-	-16104	-0-	1721	2		N	-0-			-0-
11		8370 #		223	-0-	-8147	-0-	223	2		N	-0-			-0-
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		0 #		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

NEEDVILLE (FRIO 6650) 64793 731 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FORT BEND															
TEXRON OPERATING, LLC 850872															
TEXRON NEEDVILLE WELL #: 1 RRCID -> 289658 COMPL. DATE 11/13/2018 TOTAL DEPTH 6700 PERF. N/A															
10		14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		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-

NEEDVILLE, NE (10,320 COOK MTN)
BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC.
VALLET

64796 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FORT BEND
048169

WELL #: 1 RRCID -> 283527 COMPL. DATE 12/19/2016 TOTAL DEPTH 10593 PERF.10258 - 10358

M	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
10	18259 X	-0-	-0-	-18259	-0-					N	-0-	288	1			-0-
11	12870 X	-0-	-0-	-12870	-0-					N	-0-					-0-
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

OBLAEN RESOURCES LLC
KASPAREK ET AL

617546
WELL #: 1 RRCID -> 208424 COMPL. DATE 01/20/2005 TOTAL DEPTH 10520 PERF.10481 - 10506

10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105

NELSON-SILSBEE (3690)
FOUNDATION OIL COMPANY, INC.
BP FEE SWD

64904 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARDIN
280941

WELL #: 1 RRCID -> 245408 COMPL. DATE 10/27/2006 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 4886 - 4900

10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NELSONVILLE (WILCOX 9,000)
MAGNUM PRODUCING, LP
MIKESKA

64918 329 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: AUSTIN
521516

WELL #: 2 RRCID -> 235116 COMPL. DATE 02/10/2004 TOTAL DEPTH 10517 PERF. 8900 - 8904

10	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NELSONVILLE (WILCOX 10,400)
MAGNUM PRODUCING, LP
MIKESKA, JERRY

64918 470 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: AUSTIN
521516

WELL #: 1 RRCID -> 164970 COMPL. DATE 08/21/1997 TOTAL DEPTH 10596 PERF.10468 - 10484

10	3782 X	2263	-0-	-1519	-0-	105	1	2158	2	N	-0-					193
11	5668 X	5668	-0-	-0-	-0-	210	1	5426	2	N	29	194	1			28
						32	9									
12	4398 X	4398	-0-	-0-	-0-	217	1	4134	2	N	43					71
						47	9									
01	3300 X	3300	-0-	-0-	-0-	217	1	2908	2	N	159					230
						175	9									
02	2044 X	-0-	-0-	-2044	-0-					N	1	196	1			35
03	3782 X	NO RPT	-0-	-3782	-0-					N	NO RPT					35

NEW ACE (WILCOX CONSOL.) GEOPETRA PARTNERS, LLC MILLER, EDNA P.		65080 150 300824		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POLK						
		WELL #:	2	RRCID ->	162926	COMPL. DATE	02/27/1997	TOTAL DEPTH	11950	PERF.10094 - 10110				
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
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			53
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			53
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

WEST, WESLEY		WELL #:	5	RRCID ->	167553	COMPL. DATE	01/01/1998	TOTAL DEPTH	8350	PERF. 8280 - 8286				
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WESLEY WEST UNIT		WELL #:	4	RRCID ->	167585	COMPL. DATE	07/08/1997	TOTAL DEPTH	8632	PERF. 8554 - 8570				
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B	DENY	-0-	-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				
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WEST, WESLEY		WELL #:	6	RRCID ->	175343	COMPL. DATE	10/05/1999	TOTAL DEPTH	9600	PERF. 9226 - 9250				
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
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-

WEST, WESLEY		WELL #:	3	RRCID ->	175637	COMPL. DATE	05/01/2004	TOTAL DEPTH	10800	PERF. 9922 - 10106				
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			95
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			95
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			95
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			95
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			95
03	14B	DENY	-0-	-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				
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
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-

NEW ACE (WILCOX CONSOL.) //CONT.// 65080 150 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POLK
 GEOPETRA PARTNERS, LLC //CONT.// 300824
 WEST, WESLEY WELL #: 8 RRCID -> 178154 COMPL. DATE 05/01/2004 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 9198 - 9284

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

MILLER, EDNA P. WELL #: 5 RRCID -> 181529 COMPL. DATE 05/01/2004 TOTAL DEPTH 9410 PERF. 8590 - 9224

10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

WEST, WESLEY WELL #: 7 RRCID -> 183976 COMPL. DATE 08/26/2000 TOTAL DEPTH 11330 PERF. 9250 - 9257

10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75

WEST, WESLEY WELL #: 10 RRCID -> 183978 COMPL. DATE 01/20/2001 TOTAL DEPTH 8890 PERF. 8702 - 8751

10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

WEST, WESLEY WELL #: 9 RRCID -> 187339 COMPL. DATE 01/23/2008 TOTAL DEPTH 11750 PERF.12060 - 12080

10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

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

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-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 #:		4	RRCID -> 178290	COMPL. DATE 07/31/2000	TOTAL DEPTH 9400	PERF. 9216	- 9228
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O							AMT CODE	AMT CODE	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
03	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
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-

MILLER, EDNA P. GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID -> 182091	COMPL. DATE 03/19/2001	TOTAL DEPTH 10800	PERF. 9226	- 9236
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
03	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
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
03	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
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
03	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
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-

NEW ACE (WILCOX CONSOL.)		//CONT.//		65080 150	ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: POLK	
UPLAND OPERATING, LLC				878942								
STATE OF TEXAS M-100530		WELL #:		1	RRCID ->	190061	COMPL. DATE	04/12/2002	TOTAL DEPTH	11768	PERF.10240	- 10256
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	

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	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-

STATE OF TEXAS M-100530		WELL #:		3	RRCID ->	235877	COMPL. DATE	01/29/2008	TOTAL DEPTH	11684	PERF.10348	- 10676
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60
01	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

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
10	0 W	24198	-0-	24198	40443	21877 2	2321 9	N	2110	2048 1		247
11	0 W	12433	-0-	12433	52876	11187 2	1246 9	N	1133	1299 1		81
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	NO RPT	-0-	-0-	59503			N	NO RPT			232
03	0 #	NO RPT	-0-	-0-	59503			N	NO RPT			232

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
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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								
SCHOLLMAN, EVELYN		WELL #:		1	RRCID ->	158771	COMPL. DATE	03/28/1996	TOTAL DEPTH	5118	PERF. 3606	- 3615
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

NEW TAITON (FRIO 4600)				65227 300	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WHARTON	
GASPER RICE RESOURCES, LTD.				297089								
REYNOLDS "B"		WELL #:		8	RRCID ->	168703	COMPL. DATE	04/02/1998	TOTAL DEPTH	5000	PERF. 4686	- 4689
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	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		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			GAS LIFT(L)	(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

SCHUMAKER		WELL #: 3 L		RRCID -> 188845		COMPL. DATE 12/13/2001		TOTAL DEPTH 13060 PERF.12365 - 12395		
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

NEW TAITON (WILCOX)		65227 722		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON		
FAULCONER ENERGY, LLC		263648								
PRYOR TRUST		WELL #: A 1		RRCID -> 183996		COMPL. DATE 05/22/2001		TOTAL DEPTH 11200 PERF.10915 - 10930		
10	1550 N	1516	-0-	-34	-0-	223	1	1293	2	162
11	1745 N	1745	-0-	-0-	-0-	208	1	1537	2	162
12	1772 N	1772	-0-	-0-	-0-	217	1	1555	2	162
01	1535 N	1535	-0-	-0-	-0-	194	1	1341	2	162
02	1624 N	1246	-0-	-378	-0-	164	1	1082	2	162
03	1767 N	1555	-0-	-212	-0-	216	1	1339	2	162

WAGNER OIL COMPANY		891175								
SCHUMAKER		WELL #: 3 U		RRCID -> 188842		COMPL. DATE 02/28/2003		TOTAL DEPTH 13060 PERF.10938 - 11492		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

SCHUMAKER		WELL #: 4		RRCID -> 199192		COMPL. DATE 11/25/2003		TOTAL DEPTH 11900 PERF.10904 - 10988		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

SCHUMAKER		WELL #: 5		RRCID -> 203754		COMPL. DATE 08/11/2004		TOTAL DEPTH 11200 PERF.10778 - 10885		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

NEW TAITON (7215) 65227 860 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
 DYNAMIC PRODUCTION, INC. 237926
 MONAHAN WELL #: 1 RRCID -> 185228 COMPL. DATE 08/21/2001 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7138 - 7146

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60

NEW TAITON, E. (FRIO) 65228 333 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
 FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
 ALICE SCHUMAKER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 264704 COMPL. DATE 11/21/2011 TOTAL DEPTH 8017 PERF. N/A

10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
----	---	-----	-----	-----	-----	--	--	--	--	---	-----	--	--	--	--	-----

PLUGGED AND ABANDONED 11/23/2021

NEW ULM (LWR WILCOX CONS.) 65248 075 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
 ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO. 247836
 SCHULZ-MUENCH WELL #: 1 RRCID -> 210910 COMPL. DATE 11/19/2018 TOTAL DEPTH 10940 PERF. 9906 - 9910

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED 12/09/2021

LUCKY LAD ENERGY, LLC 512179
 B. P. FEE WELL #: 1 RRCID -> 213299 COMPL. DATE 02/01/2007 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9780 - 10702

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					212
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					212
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					212
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					212
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					212
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					212

OMEGA ENERGY, LLC 622657
 ROBERT SPIESS WELL #: 1 RRCID -> 119736 COMPL. DATE 10/01/1985 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9860 - 9874

10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					38
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					38
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					38
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					38
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					38
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					38

PLUGGED AND ABANDONED 07/18/2018

POWELL-MCCARROLL PARTNERSHIP 674803
 FENNER WELL #: 1 RRCID -> 259533 COMPL. DATE 05/28/2009 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9934 - 9944

10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					452
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					452
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					452
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					452
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					452
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					452

PLUGGED AND ABANDONED 07/05/2018

NEW ULM (LWR WILCOX CONS.)		//CONT.// 65248 075		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: COLORADO				
STRAND ENERGY, L.C.		//CONT.// 824758												
BLEZINGER		WELL #: 4		RRCID -> 208438		COMPL. DATE 08/21/2018				TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9651 - 10485				
M O	ALLOW 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
10	1735 N	1735	-0-	-0-	-0-	80	1	1609	3	N	42			219
11	1510 N	1510	-0-	-0-	-0-	46	9	1406	3	N	30			249
12	1586 N	1586	-0-	-0-	-0-	71	1	1475	3	N	32			281
01	1429 N	1429	-0-	-0-	-0-	33	9	1325	3	N	25			306
02	952 N	884	-0-	-68	-0-	76	1	788	3	N	43	63	1	286
*03	1316 N	1316	-0-	-0-	-0-	35	9	1243	3	N	8			294
						76	1							
						28	9							
						49	1							
						47	9							
						64	1							
						9	9							

RICHTER-LOEWE		WELL #: 2		RRCID -> 214202		COMPL. DATE 10/13/2021				TOTAL DEPTH 10817 PERF. 9531 - 9704				
10	1895 X	1895	-0-	-0-	-0-	57	1	1733	3	N	95	184	1	188
11	1678 X	1678	-0-	-0-	-0-	105	9	1544	3	N	72	187	1	73
12	1703 X	1703	-0-	-0-	-0-	55	1	1557	3	N	72			145
01	1891 X	1326	-0-	-565	-0-	79	9	1208	3	N	59			204
02	1708 X	1372	-0-	-336	-0-	67	1	1272	3	N	41			245
*03	1708 N	1708	-0-	-0-	-0-	79	9	1583	3	N	50			295
						53	1							
						65	9							
						55	1							
						45	9							
						70	1							
						55	9							

SCHILLER		WELL #: 6		RRCID -> 232647		COMPL. DATE 11/12/2020				TOTAL DEPTH 11000 PERF.10228 - 10492				
10	14375 X	14375	-0-	-0-	-0-	660	1	13296	3	N	381	374	1	209
11	13392 X	13392	-0-	-0-	-0-	419	9	12393	3	N	337	182	1	364
12	13138 X	13138	-0-	-0-	-0-	628	1	12090	3	N	389	551	1	202
01	12751 X	12751	-0-	-0-	-0-	371	9	11768	3	N	278	198	1	282
02	11357 X	11357	-0-	-0-	-0-	620	1	10312	3	N	367	317	1	332
*03	13579 X	13579	-0-	-0-	-0-	428	9	12490	3	N	405	386	1	351
						641	1							
						404	9							
						643	1							
						446	9							

GEORGE B.		WELL #: 5		RRCID -> 286048		COMPL. DATE 12/12/2018				TOTAL DEPTH 10750 PERF.10351 - 10358				
10	1388 N	1388	-0-	-0-	-0-	57	1	1157	3	N	158	192	1	90
11	1339 N	1339	-0-	-0-	-0-	174	9	1122	3	N	145			235
12	1364 N	1316	-0-	-48	-0-	57	1	1091	3	N	154	189	1	200
01	1395 N	1253	-0-	-142	-0-	160	9	1035	3	N	144	180	1	164
02	1260 N	1139	-0-	-121	-0-	56	1	924	3	N	144	12	1	296
03	1302 N	1262	-0-	-40	-0-	169	9	1051	3	N	143			439
						60	1							
						158	9							
						57	1							
						158	9							
						54	1							
						157	9							

NEW ULM (LWR WILCOX CONS.)		//CONT.//		65248 075	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: COLORADO		
STRAND ENERGY, L.C.		//CONT.//		824758								
BLEZINGER		WELL #:		5	RRCID ->	286526	COMPL. DATE	03/21/2019	TOTAL DEPTH	12720	PERF.	9575 - 9578
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	AMT CODE	BALANCE		
10	547 N	547	-0-	-0-	-0-	22 1	73	180 1		185		
						80 9						
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			185 1				
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-							
01	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-							
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-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
10	9083 X	6287	-0-	-2796	-0-	193 1	175			361		
						193 9						
11	7221 X	7221	-0-	-0-	-0-	240 1	179	370 1		170		
						197 9						
12	5513 X	5513	-0-	-0-	-0-	220 1	168	190 1		148		
						185 9						
01	6293 X	6223	-0-	-70	-0-	257 1	138			286		
						152 9						
02	6748 X	5200	-0-	-1548	-0-	208 1	123			409		
						135 9						
*03	7471 X	5882	-0-	-1589	-0-	241 1	167	388 1		188		
						184 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
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-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
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							

VASTAR		WELL #:		9D	RRCID ->	214108	COMPL. DATE	12/13/2005	TOTAL DEPTH	5700	PERF.	5085 - 5280
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							

NEWTON (4000)		//CONT.//		65393 500	NON-ASSOCIATED			ONE WELL		CNTY: NEWTON		
BXP OPERATING, LLC		//CONT.//		042191								
PURE RESOURCES A		WELL #:		3D	RRCID ->	216467	COMPL. DATE	03/15/2006	TOTAL DEPTH	5470	PERF.	5085 - 5310
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

10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	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
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

NIELS CARLSEN (FRIO 5740)		65483 065		NON-ASSOCIATED			ONE WELL		CNTY: WHARTON			
KALER ENERGY CORP.		450261										
FLORRUM		WELL #:		1	RRCID ->	292200	COMPL. DATE	01/12/2022	TOTAL DEPTH	6200	PERF.	5711 - 5721
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	792	NO RPT	-0-	-792	-0-			N	NO RPT			-0-
03	1364	NO RPT	-0-	-1364	-0-			N	NO RPT			-0-

NOACK COWHERD (SEG. B)		65607 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE				
ERNEST OPERATING COMPANY		253480										
HODGE		WELL #: 1		RRCID -> 077959		COMPL. DATE 05/31/1978		TOTAL DEPTH 3394 PERF. 3374 - 3394				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

JDA ENERGY, LLC		427482		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE				
GUTHRIE		WELL #: 1		RRCID -> 067544		COMPL. DATE 06/25/1976		TOTAL DEPTH 3525 PERF. 3335 - 3342				
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	18
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	18
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	18
01	0 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

GUTHRIE, JAMES Q.		427482		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE				
GUTHRIE, JAMES Q.		WELL #: 2		RRCID -> 069549		COMPL. DATE 11/20/1976		TOTAL DEPTH 3332 PERF. N/A				
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	9
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	9
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

NOACK COW HERD (3460)		65607 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE				
ERNEST OPERATING COMPANY		253480										
NOACK, LEON		WELL #: 1		RRCID -> 071406		COMPL. DATE 02/10/1977		TOTAL DEPTH 3516 PERF. N/A				
10	31 #	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-	-0-
11	30 #	16	-0-	-14	-0-	16	2			N	-0-	-0-
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-

NOACK COW HERD, EAST (NAVARRO)		65609 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE				
ERNEST OPERATING COMPANY		253480										
PERRY		WELL #: 1		RRCID -> 076202		COMPL. DATE 03/20/1978		TOTAL DEPTH 3450 PERF. 3320 - 3340				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	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				
10	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
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		
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
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

NOME (V-A)		65780 295		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JEFFERSON		
KODY PETROLEUM CO., INC.		473774								
LONG		WELL #: 29		RRCID -> 232221		COMPL. DATE 11/03/1987		TOTAL DEPTH 8020 PERF. 6946 - 6947		
M	ALLOW CODE	GAS 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
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	3314		N	NO RPT		10
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	3314		N	NO RPT		10
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	3314		N	NO RPT		10
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	3314		N	NO RPT		10
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	3314		N	NO RPT		10
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	3314		N	NO RPT		10
PLUGGED AND ABANDONED 03/11/2021										

NOME (V-1)		65780 464		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: JEFFERSON		
AUDEN OIL INC.		036795								
LONG		WELL #: 10 T		RRCID -> 042742		COMPL. DATE 10/04/1967		TOTAL DEPTH 8000 PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS 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
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

NOME (YEGUA MIDDLE EY)		65780 828		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JEFFERSON		
HILCORP ENERGY COMPANY		386310								
NOME-BEAVERS GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 239778		COMPL. DATE 08/24/2011		TOTAL DEPTH 14163 PERF.12712 - 12731		
M	ALLOW CODE	GAS 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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

LEGER		65780 828		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JEFFERSON		
HILCORP ENERGY COMPANY		386310								
NOME-BEAVERS GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 239778		COMPL. DATE 08/24/2011		TOTAL DEPTH 14163 PERF.12712 - 12731		
M	ALLOW CODE	GAS 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
10	19801 X	19801	-0-	-0-	-0-	18924 2	877 9	N	797 729 1	396
11	18600 X	18108	-0-	-492	-0-	17309 2	799 9	N	726 744 1	378
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

NOME (YEGUA MIDDLE EY FB2)			65780 830		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: JEFFERSON				
HILCORP ENERGY COMPANY			386310												
NOME HARDER 1 ST			WELL #: 1		RRCID -> 229913			COMPL. DATE 10/28/2009			TOTAL DEPTH 15000 PERF.14184 - 14302				
M	O	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

10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		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				
10		124 X	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-	160	1	242
11		120 X	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-			242
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 NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			242

HILCORP ENERGY COMPANY			386310												
SUN FEE			WELL #: 1		RRCID -> 203126			COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 15000 PERF.12911 - 12938				
10		12462 X	12339	-0-	-123	-0-	11645	2	694	9	N	631	546	1	463
11		12060 X	10499	-0-	-1561	-0-	9971	2	528	9	N	480	549	1	394
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

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				
10		0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		0 K NO RPT	-0-	-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				
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03		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	AMT	CODE	BALANCE

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			
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-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			
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-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			
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-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			
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-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			
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
02	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-	

NONA MILLS FIELD UNIT		WELL #: 2510		RRCID -> 183064		COMPL. DATE 05/17/2001		TOTAL DEPTH 8513		PERF. 7490 - 7494			
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	

NONA MILLS (-G-)		65799 500		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HARDIN	
WESTERN ENERGY GROUP, LLC		911874							
MILLS, NONA FIELD UNIT		WELL #: 2303		RRCID -> 209769		COMPL. DATE 05/05/2005		TOTAL DEPTH 8570 PERF. 7924 - 7934	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-

NONA MILLS (-K-)		65799 900		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARDIN	
WESTERN ENERGY GROUP, LLC		911874							
MILLS, NONA		WELL #: 7		RRCID -> 138713		COMPL. DATE 02/11/1991		TOTAL DEPTH 8605 PERF. 8442 - 8456	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-

HOOKS, ESTHER ET AL		65799 600		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NEWTON	
SEELY OIL COMPANY		763148							
HANKAMER		WELL #: 1		RRCID -> 281702		COMPL. DATE 01/09/2015		TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7452 - 7455	
10	0 #	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	-0-	151
11	0 #	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	-0-	151
12	0 #	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	-0-	151
01	0 #	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	-0-	151
02	0 #	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	-0-	151
03	0 #	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	-0-	151

NORIAN (Y2-B)		65953 600		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NEWTON	
SEELY OIL COMPANY		763148							
HANKAMER		WELL #: 1		RRCID -> 281702		COMPL. DATE 01/09/2015		TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7452 - 7455	
10	0 #	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	-0-	151
11	0 #	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	-0-	151
12	0 #	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	-0-	151
01	0 #	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	-0-	151
02	0 #	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	-0-	151
03	0 #	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	-0-	151

NORTHERN RANCH (7000)		66103 777		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA	
TRINIDAD RESOURCES, LLC		869976							
NORTHERN RANCH		WELL #: 4		RRCID -> 257099		COMPL. DATE 04/01/2010		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6853 - 6858	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

NORTHERN RANCH, SOUTH (GRETA)		66107 568		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: MATAGORDA	
TRINIDAD RESOURCES, LLC		869976							
NORTHERN RANCH		WELL #: 9		RRCID -> 159072		COMPL. DATE 03/29/2006		TOTAL DEPTH 8476 PERF. 2240 - 2270	
10	0 K	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	0 K	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	0 K	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	0 K	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	0 K	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	0 K	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

NORTHINGTON LAKE (WILCOX) 66115 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
 MUELLER EXPLORATION, INC. 592650
 NORTHINGTON UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 281682 COMPL. DATE 03/22/2016 TOTAL DEPTH 12004 PERF. 11750 - 11760

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
10	7781 X	7621	-0-	-160	-0-	7382	2	239	9	Y	217	187	1	200	
11	7530 X	6295	-0-	-1235	-0-	6074	2	221	9	Y	201	171	1	230	
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	

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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

OAKHURST (WILCOX 9900) 66506 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN JACINTO
 LAMAY CORPORATION 484025
 DOLIVE, EDWARD G. U. 1 WELL #: 1 RRCID -> 083242 COMPL. DATE 02/07/1979 TOTAL DEPTH 14787 PERF. 9916 - 10010

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				72
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				72
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				72
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				72
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				72
03	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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				164
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				164
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				164
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				164
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				164
03	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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

OLD OCEAN (ARMSTRONG)			67011 100		ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: BRAZORIA			
HILCORP ENERGY COMPANY			386310								
OLD OCEAN UNIT			WELL #:	22	RRCID ->	007567	COMPL. DATE	01/01/1980	TOTAL DEPTH	10278	PERF.10142 - 10154
M	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
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

OLD OCEAN UNIT			WELL #:	66 U	RRCID ->	007581	COMPL. DATE	10/09/1946	TOTAL DEPTH	10905	PERF. N/A
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 02/16/2022 - WELL PLUGGED 2/16/2022											

OLD OCEAN UNIT			WELL #:	80 U	RRCID ->	007585	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10820	PERF. 2720 - 3350
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

OLD OCEAN UNIT			WELL #:	101	RRCID ->	007591	COMPL. DATE	01/22/1958	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.10137 - 10142
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

OLD OCEAN UNIT			WELL #:	116 C	RRCID ->	007598	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	18890	PERF. 9860 - 9873
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

OLD OCEAN UNIT			WELL #:	124 U	RRCID ->	007600	COMPL. DATE	01/23/1942	TOTAL DEPTH	10874	PERF. 9990 - 10030
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

OLD OCEAN UNIT			WELL #:	146 U	RRCID ->	007604	COMPL. DATE	01/27/1958	TOTAL DEPTH	10862	PERF.10100 - 10145
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	6413			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	6413			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	6413			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	6413			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	6413			N	NO RPT		-0-
03	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	M	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		

10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-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		

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-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		

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-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		

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-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		

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-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		

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-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		

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

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

OLD OCEAN (ARMSTRONG)		//CONT.//		67011 100	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: BRAZORIA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310							
OLD OCEAN UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	051792	COMPL. DATE	01/03/1949	TOTAL DEPTH	11251	PERF.10110 - 10127
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	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
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	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
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	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
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	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
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2996		Y	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2996		Y	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2996		Y	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2996		Y	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2996		Y	NO RPT		-0-	
03	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
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	

M O		GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE			AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
OLD OCEAN UNIT		WELL #: 180 U		RRCID ->	097580	COMPL. DATE	06/20/1968	TOTAL DEPTH	10828	PERF.10020 - 10135
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	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
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	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
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	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
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	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
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	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
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	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
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

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

OLD OCEAN (ARMSTRONG)		//CONT.// 67011 100		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BRAZORIA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
OLD OCEAN UNIT		WELL #: 45		RRCID -> 126737		COMPL. DATE 04/22/2008		TOTAL DEPTH 10545		PERF. 9882 - 10052	
10	1126 X	1126	-0-	-0-	-0-	232 1	864 2	Y	26	24 1	2
						1 4	29 9				
11	2372 X	2372	-0-	-0-	-0-	506 1	1799 2	Y	59	56 1	5
						2 4	65 9				
12	1929 X	1929	-0-	-0-	-0-	392 1	1482 2	Y	48	46 1	7
						2 4	53 9				
*01	2044 X	2044	-0-	-0-	-0-	492 1	1499 2	Y	48	53 1	2
						53 9					
*02	2212 X	1923	-0-	-289	-0-	403 1	1472 2	Y	44	42 1	4
						48 9					
03	2449 X	2053	-0-	-396	-0-	459 1	1516 2	Y	45	45 1	4
						50 9					

OLD OCEAN UNIT		WELL #: 89		RRCID -> 131011		COMPL. DATE 04/22/1989		TOTAL DEPTH 11010		PERF.10030 - 10284	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
03	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	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
03	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	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
03	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	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
03	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	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	

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

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	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
03	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	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
03	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	
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
03	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	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
03	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	
10	4123 X	3664	-0-	-459	-0-	756	1	2813	2	Y	84	84	1	5
						3	4	92	9					
11	3630 X	3362	-0-	-268	-0-	717	1	2550	2	Y	84	83	1	6
						3	4	92	9					
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	2625	2	Y	85	93	1	2
						94	9							
*02	3355 X	3355	-0-	-0-	-0-	704	1	2567	2	Y	76	73	1	5
						84	9							
03	3658 X	3613	-0-	-45	-0-	808	1	2668	2	Y	80	79	1	6
						88	9							

OLD OCEAN UNIT		WELL #:		50	RRCID ->	138192	COMPL. DATE	07/09/1997	TOTAL DEPTH	11080	PERF.	9982	- 9992	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	

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

OLD OCEAN (ARMSTRONG)		//CONT.//		67011	100	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: BRAZORIA						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310											
OLD OCEAN UNIT		WELL #:		42	RRCID ->	145064	COMPL. DATE	11/01/2008	TOTAL DEPTH	10908	PERF.	10059	- 10173		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-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		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-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		
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-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		
10	37803 X	11741	-0-	-26062	-0-	2420	1	9013	2	Y	270	271	1		22
						11	4	297	9						
11	10920 X	10919	-0-	-1	-0-	2327	1	8282	2	Y	273	268	1		27
						10	4	300	9						
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	8080	2	Y	261	285	1		15
						287	9								
*02	10218 X	10218	-0-	-0-	-0-	2143	1	7821	2	Y	231	222	1		24
						254	9								
03	11284 X	11106	-0-	-178	-0-	2485	1	8201	2	Y	245	242	1		27
						270	9								

OLD OCEAN UNIT		WELL #:		164	RRCID ->	158178	COMPL. DATE	08/24/2005	TOTAL DEPTH	11014	PERF.	10048	- 10054		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-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		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	860					Y	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	860					Y	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	860					Y	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	860					Y	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	860					Y	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	860					Y	NO RPT				-0-

 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

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-

 OLD OCEAN UNIT WELL #: 78 RRCID -> 180806 COMPL. DATE 11/05/2000 TOTAL DEPTH 11012 PERF.10072 - 10180

10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-

 OLD OCEAN UNIT WELL #: 90 RRCID -> 212759 COMPL. DATE 03/25/2008 TOTAL DEPTH 10911 PERF. 9976 - 10020

10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-

 OLD OCEAN UNIT WELL #: 163 RRCID -> 234300 COMPL. DATE 01/28/2008 TOTAL DEPTH 15750 PERF.10034 - 10102

10		14B2 EXT	204	-0-	204	204	42	1	156	2	Y	5	4	1	1
11		513 X	309	-0-	-204	-0-	66	9	234	2	Y	8	7	1	2
12		547 N	547	-0-	-0-	-0-	111	1	420	2	Y	14	12	1	4
01		217 N	63	-0-	-154	-0-	15	4	15	9	Y	2	3	1	3
02		280 N	-0-	-0-	-280	-0-	2	9			Y	-0-	3	1	-0-
03		558 N	-0-	-0-	-558	-0-					Y	-0-			-0-

 OLD OCEAN UNIT WELL #: 61ST RRCID -> 235088 COMPL. DATE 10/01/2009 TOTAL DEPTH 10761 PERF. 9791 - 9890

10		1643 X	564	-0-	-1079	-0-	116	1	433	2	Y	13	14	1	2
11		1350 N	602	-0-	-748	-0-	128	1	456	2	Y	15	15	1	2
12		1240 N	NO RPT	-0-	-1240	-0-	1	4	17	9	Y	NO RPT			2
01		558 N	553	-0-	-5	-0-	134	1	405	2	Y	13	14	1	1
02		560 N	366	-0-	-194	-0-	14	9			Y	8	8	1	1
*03		2168 N	2168	-0-	-0-	-0-	77	1	280	2	Y	8	8	1	1
							9	9			Y	48	44	1	5
							485	1	1601	2	Y				
							53	9							

 OLD OCEAN UNIT WELL #: 120 RRCID -> 235567 COMPL. DATE 05/21/2008 TOTAL DEPTH 10843 PERF. 9956 - 10094

10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-

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

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		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

OLD OCEAN UNIT		WELL #:		84	RRCID ->	246627	COMPL. DATE	01/13/2009	TOTAL DEPTH	10365	PERF.	9777	-	9865		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OLD OCEAN UNIT		WELL #:		148	RRCID ->	255510	COMPL. DATE	01/04/2010	TOTAL DEPTH	10840	PERF.	10016	-	10028		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OLD OCEAN UNIT		WELL #:		241	RRCID ->	282112	COMPL. DATE	11/25/2016	TOTAL DEPTH	10805	PERF.	9802	-	10070		
10	1023 N	NO RPT	-0-	-1023	-0-					N	NO RPT					2
11	1170 N	953	-0-	-217	-0-	203	1	723	2	N	24	23	1			3
						1	4	26	9							
12	853 N	853	-0-	-0-	-0-	173	1	656	2	N	21	20	1			4
						1	4	23	9							
*01	1210 N	1210	-0-	-0-	-0-	291	1	888	2	N	28	30	1			2
						31	9									
*02	2432 N	2432	-0-	-0-	-0-	510	1	1861	2	N	55	51	1			6
						61	9									
*03	1150 N	1150	-0-	-0-	-0-	257	1	865	2	N	25	28	1			3
						28	9									

OLD OCEAN UNIT		WELL #:		247	RRCID ->	282408	COMPL. DATE	02/19/2017	TOTAL DEPTH	10830	PERF.	9742	-	9916		
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OLD OCEAN UNIT		WELL #:		261	RRCID ->	289521	COMPL. DATE	04/21/2020	TOTAL DEPTH	10814	PERF.	10023	-	10036		
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	581					N	NO RPT					1
11	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	581					N	-0-	1	1			-0-
12	581 X	-0-	-0-	-581	-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					-0-

OLD OCEAN (CAMPBELL) HILCORP ENERGY COMPANY OLD OCEAN UNIT			67011 200 386310		ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: BRAZORIA				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * DISPOSITIONS * AMT CODE	* DISPOSITIONS * AMT CODE	* DISPOSITIONS * AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	* DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
WELL #: 65 U			RRCID ->	007615	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10726	PERF.10338	-	10050	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
WELL #: 86-U			RRCID ->	007617	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10801	PERF.10420	-	10440	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	39212			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	39212			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	39212			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	39212			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	39212			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	39212			N	NO RPT			-0-
WELL #: 136 U			RRCID ->	007621	COMPL. DATE	08/16/1968	TOTAL DEPTH	10800	PERF. N/A			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
WELL #: 127			RRCID ->	033848	COMPL. DATE	08/12/1964	TOTAL DEPTH	10848	PERF.10477	-	10490	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
WELL #: 85			RRCID ->	046039	COMPL. DATE	08/01/1990	TOTAL DEPTH	12209	PERF.10340	-	10418	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
WELL #: 122 U			RRCID ->	046129	COMPL. DATE	05/02/1969	TOTAL DEPTH	11000	PERF.10338	-	10358	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
WELL #: 119 L			RRCID ->	133862	COMPL. DATE	02/21/1990	TOTAL DEPTH	11136	PERF.10252	-	10302	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

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

OLD OCEAN (CAMPBELL)		//CONT.//		67011 200	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: BRAZORIA					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
OLD OCEAN UNIT		WELL #:		156	RRCID ->	214089	COMPL. DATE	01/02/2006	TOTAL DEPTH	10886	PERF.10409 -	10432	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
03	14B DENY	-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	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			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-	

OLD OCEAN UNIT		WELL #:		124 L	RRCID ->	216468	COMPL. DATE	05/09/2006	TOTAL DEPTH	10874	PERF.10446 -	10466	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
01	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-	

OLD OCEAN UNIT		WELL #:		155	RRCID ->	223713	COMPL. DATE	07/31/2009	TOTAL DEPTH	10600	PERF.10452 -	10478	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
03	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	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

OLD OCEAN UNIT		WELL #:		250	RRCID ->	287283	COMPL. DATE	04/05/2019	TOTAL DEPTH	10804	PERF.10329 -	10350	
10	3100 N	6130	-0-	3030	9621	1263	1	4706	2	N	141	147 1	11
						6	4	155	9				
11	3000 N	1200	-0-	-1800	7821	256	1	910	2	N	30	38 1	3
						1	4	33	9				
12	10583 X	2762	-0-	-7821	-0-	561	1	2122	2	N	69	63 1	9
						3	4	76	9				
*01	3038 X	1624	-0-	-1414	-0-	391	1	1191	2	N	38	46 1	1
						42	9						
*02	2744 X	400	-0-	-2344	-0-	84	1	306	2	N	9	10 1	-0-
						10	9						
*03	3038 X	607	-0-	-2431	-0-	136	1	457	2	N	13	13 1	-0-
						14	9						

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
10	6169 X	-0-	-0-	-6169	-0-	-0-				Y	-0-				85
11	120 X	-0-	-0-	-120	-0-	-0-				Y	-0-				85
12	31 X	-0-	-0-	-31	-0-	-0-				Y	-0-				85
01	31 X	-0-	-0-	-31	-0-	-0-				Y	-0-				85
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				85
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				85

M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
10	186	3265	-0-	3079	19720	3059	2	206	9	N	187	355	1		179
11	8207	2871	-0-	-5336	14384	2643	2	228	9	N	207				386
12	22476	11181	-0-	-11295	3089	10535	2	646	9	N	587	679	1		294
01	11005	10307	-0-	-698	2391	9731	2	576	9	N	524	526	1		292
*02	9940	9163	-0-	-777	1614	8438	2	725	9	N	659	724	1		227
03	11005	NO RPT	-0-	-11005	-0-					N	NO RPT				227

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

M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	SI MULT	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
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	SI MULT	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
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	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	AMT	CODE	BALANCE

OLD OCEAN (CHENAULT)		//CONT.//		67011	300	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: BRAZORIA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
OLD OCEAN UNIT		WELL #:		150	RRCID ->	050477	COMPL. DATE	05/06/1985	TOTAL DEPTH	10741	PERF.	9192 - 9200	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
03	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	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	5467				N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	5467				N	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	5467				N	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	5467				N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	5467				N	NO RPT		-0-	
03	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	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
03	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	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
03	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	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

OLD OCEAN UNIT		WELL #:		114	RRCID ->	192518	COMPL. DATE	12/26/2002	TOTAL DEPTH	11060	PERF.	9602 - 9606	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	

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	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
OLD OCEAN UNIT				WELL #: 87	RRCID -> 234264	COMPL. DATE 01/13/2013	TOTAL DEPTH 10889	PERF. 9526 - 9532				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B DENY	-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				
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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-
OLD OCEAN UNIT				WELL #: 113	RRCID -> 235541	COMPL. DATE 04/15/2008	TOTAL DEPTH 10951	PERF. 9550 - 9594				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	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				
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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				
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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-
OLD OCEAN UNIT				WELL #: 207	RRCID -> 246899	COMPL. DATE 09/30/2008	TOTAL DEPTH 11224	PERF. 9764 - 9774				
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
OLD OCEAN UNIT				WELL #: 106	RRCID -> 250215	COMPL. DATE 06/01/2005	TOTAL DEPTH 10920	PERF. 9609 - 9630				
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	164			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	164			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	164			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	164			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	164			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	164			Y	NO RPT			-0-

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

OLD OCEAN (CHENAULT)		//CONT.//		67011 300	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: BRAZORIA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
OLD OCEAN UNIT		WELL #:		166	RRCID ->	255678	COMPL. DATE	02/09/1941	TOTAL DEPTH	10897	PERF.	N/A
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	14798		N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	14798		N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	14798		N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	14798		N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	14798		N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	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
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OLD OCEAN (F- 2)				67011 500	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: BRAZORIA				
HILCORP ENERGY COMPANY				386310								
OLD OCEAN UNIT		WELL #:		86	RRCID ->	251699	COMPL. DATE	05/04/2009	TOTAL DEPTH	10801	PERF.	8712 - 8722
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OLD OCEAN UNIT		WELL #:		111	RRCID ->	251701	COMPL. DATE	09/08/2008	TOTAL DEPTH	10865	PERF.	8698 - 8702
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	272			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	272			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	272			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	272			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	272			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	272			N	NO RPT			-0-

OLD OCEAN (F-4)				67011 502	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: BRAZORIA				
HILCORP ENERGY COMPANY				386310								
OLD OCEAN UNIT		WELL #:		60D	RRCID ->	182410	COMPL. DATE	02/03/2009	TOTAL DEPTH	11904	PERF.	6660 - 6690
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

OLD OCEAN (F-6)				67011 550	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: BRAZORIA				
HILCORP ENERGY COMPANY				386310								
OLD OCEAN UNIT		WELL #:		145	RRCID ->	196553	COMPL. DATE	08/12/2008	TOTAL DEPTH	10970	PERF.	9104 - 9124
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	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	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-

M		GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM
O	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
03	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	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
03	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	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
03	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	PROD	AMT CODE	BALANCE	
10	729 N	729	-0-	-0-	-0-	150 1	559 2	Y	17 16 1	2
						1 4	19 9			
11	1401 N	1401	-0-	-0-	-0-	299 1	1062 2	Y	35 33 1	4
						1 4	39 9			
12	1067 N	1067	-0-	-0-	-0-	217 1	819 2	Y	27 26 1	5
						1 4	30 9			
*01	1686 N	1686	-0-	-0-	-0-	406 1	1236 2	Y	40 42 1	3
						44 9				
*02	632 N	632	-0-	-0-	-0-	133 1	484 2	Y	14 15 1	2
						15 9				
03	1054 N	871	-0-	-183	-0-	195 1	643 2	Y	19 19 1	2
						21 9				

M		GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM
O	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	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	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE

OLD OCEAN (F- 8)				//CONT.//	67011 700	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: MATAGORDA					
HILCORP ENERGY COMPANY				//CONT.//	386310										
OLD OCEAN UNIT				WELL #:	31	RRCID ->	108766	COMPL. DATE	03/09/2009	TOTAL DEPTH	14378	PERF.	9479 -	9524	
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				1
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				1
12	589 N	NO RPT	-0-	-589	-0-					Y	NO RPT				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-

OLD OCEAN UNIT				WELL #:	58	RRCID ->	108921	COMPL. DATE	01/07/1984	TOTAL DEPTH	10890	PERF.	9429 -	9497	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
03	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	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	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	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2947					Y	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2947					Y	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2947					Y	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2947					Y	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2947					Y	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2947					Y	NO RPT				-0-

OLD OCEAN UNIT				WELL #:	15	RRCID ->	224017	COMPL. DATE	12/29/2006	TOTAL DEPTH	16027	PERF.	9510 -	9654	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

OLD OCEAN (F-10)				//CONT.//	67011 714	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: BRAZORIA					
HILCORP ENERGY COMPANY				//CONT.//	386310										
OLD OCEAN UNIT				WELL #:	114	RRCID ->	181869	COMPL. DATE	12/19/2000	TOTAL DEPTH	11060	PERF.	9726 -	9786	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

M O		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	STATUS (CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
OLD OCEAN (F-10) //CONT.// 67011 714 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310 OLD OCEAN UNIT WELL #: 29 RRCID -> 203429 COMPL. DATE 07/19/2004 TOTAL DEPTH 10080 PERF. 9744 - 9862												
10	1519 X	1327	-0-	-192	-0-	274 1	1018 2	Y	31	31	1	1
						1 4	34 9					
11	1650 N	1305	-0-	-345	-0-	278 1	990 2	Y	33	32	1	2
						1 4	36 9					
12	3100 N	3554	-0-	454	454	722 1	2730 2	Y	89	79	1	12
						4 4	98 9					
*01	2576 N	2122	-0-	-454	-0-	510 1	1557 2	Y	50	60	1	2
						55 9						
*02	1232 N	408	-0-	-824	-0-	86 1	312 2	Y	9	11	1	-0-
						10 9						
03	3565 X	1160	-0-	-2405	-0-	259 1	856 2	Y	26	24	1	2
						29 9						

OLD OCEAN UNIT WELL #: 47 RRCID -> 204434 COMPL. DATE 08/10/2009 TOTAL DEPTH 11009 PERF. 9726 - 9815												
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

OLD OCEAN UNIT WELL #: 132 RRCID -> 205358 COMPL. DATE 10/01/2004 TOTAL DEPTH 10655 PERF. 9719 - 9800												
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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-

OLD OCEAN UNIT WELL #: 6 RRCID -> 209319 COMPL. DATE 03/14/2005 TOTAL DEPTH 10952 PERF. 9844 - 9936												
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

OLD OCEAN UNIT WELL #: 49 RRCID -> 211094 COMPL. DATE 08/20/2008 TOTAL DEPTH 10225 PERF. 9750 - 9766												
10	4402 X	3443	-0-	-959	-0-	710 1	2643 2	Y	79	80	1	11
						3 4	87 9					
11	4260 X	3406	-0-	-854	-0-	726 1	2583 2	Y	85	83	1	13
						3 4	94 9					
12	3999 X	2596	-0-	-1403	-0-	527 1	1994 2	Y	65	63	1	15
						3 4	72 9					
*01	3906 X	3684	-0-	-222	-0-	886 1	2702 2	Y	87	93	1	9
						96 9						
*02	3444 X	2818	-0-	-626	-0-	591 1	2157 2	Y	64	62	1	11
						70 9						
*03	3795 X	3795	-0-	-0-	-0-	849 1	2803 2	Y	84	81	1	14
						92 9						

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

OLD OCEAN (F-10)		HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 67011 714		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BRAZORIA					
OLD OCEAN UNIT		WELL #: 107		RRCID -> 212145		COMPL. DATE 09/20/2004		TOTAL DEPTH 10552		PERF. 9808 - 9918					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-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					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-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					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-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					
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-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					
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-

OLD OCEAN (F-23)		HILCORP ENERGY COMPANY		67011 800		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BRAZORIA					
OLD OCEAN UNIT		WELL #: 122L		RRCID -> 119728		COMPL. DATE 10/14/1986		TOTAL DEPTH 11000		PERF.10843 - 10845					
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-

M O		GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

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

M O		GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
10	775 N	-0-	-0-	-775	-0-		Y	-0-	3 1	123
11	750 N	511	-0-	-239	-0-	48 1	Y	12	11 1	124
12	2172 N	2172	-0-	-0-	-0-	13 9	Y	54	48 1	130
01	846 N	846	-0-	-0-	-0-	56 1	Y	20	26 1	124
02	476 N	457	-0-	-19	-0-	59 9	Y	10	11 1	123
03	1147 N	421	-0-	-726	-0-	28 1	Y	9	9 1	123
						22 9				
						13 1				
						11 9				
						13 1				
						10 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	M	PROD	AMT	BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

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

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

 OLD OCEAN (F-26) //CONT.// 67011 815 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 OLD OCEAN UNIT WELL #: 255 RRCID -> 256593 COMPL. DATE 11/19/2010 TOTAL DEPTH N/A PERF.11244 - 12000

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
10	145 X	145	-0-	-0-	-0-	4	1	138	2	Y	3	29
						3	9					
11	330 X	-0-	-0-	-330	-0-					Y	-0-	29
12	341 X	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-	29
01	341 X	164	-0-	-177	-0-	5	1	155	2	Y	4	29
						4	9					
02	288 X	288	-0-	-0-	-0-	9	1	272	2	Y	6	29
						7	9					
*03	154 N	154	-0-	-0-	-0-	5	1	145	2	Y	4	29
						4	9					

 OLD OCEAN UNIT WELL #: 253 RRCID -> 256619 COMPL. DATE 01/18/2010 TOTAL DEPTH 12670 PERF.11280 - 12302

10	3100 N	3637	-0-	537	3369	102	1	3370	2	Y	150	104
						165	9					
11	4233 X	864	-0-	-3369	-0-	27	1	813	2	Y	22	100
						24	9					
12	651 X	532	-0-	-119	-0-	13	1	484	2	Y	32	119
						35	9					
01	5186 X	5186	-0-	-0-	-0-	173	1	4833	2	Y	164	165
						180	9					
02	3917 X	3917	-0-	-0-	-0-	111	1	3650	2	Y	142	223
						156	9					
03	3627 X	3305	-0-	-322	-0-	100	1	3095	2	Y	100	250
						110	9					

 OLD OCEAN UNIT WELL #: RRCID -> 256637 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11989 PERF.11204 - 11394

10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	24
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	24
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	24
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	24
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	24
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	24

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 04/08/2018

 OLD OCEAN UNIT WELL #: 256 RRCID -> 257089 COMPL. DATE 06/22/2010 TOTAL DEPTH 12155 PERF.11197 - 11525

10	4975 X	4975	-0-	-0-	-0-	310	1	4357	2	Y	280	313
						308	9					
11	4463 X	4463	-0-	-0-	-0-	405	1	3781	2	Y	252	288
						277	9					
12	4681 X	3575	-0-	-1106	-0-	88	1	3211	2	Y	251	279
						276	9					
01	4681 X	3203	-0-	-1478	-0-	102	1	2841	2	Y	236	256
						260	9					
*02	4228 X	570	-0-	-3658	-0-	13	1	432	2	Y	114	178
						125	9					
*03	4712 X	1465	-0-	-3247	-0-	39	1	1215	2	Y	192	162
						211	9					

M O		GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE		
10	1382 N	1382	-0-	-0-	-0-	87	1	1218	2	Y	70	29	1	94
11	1412 N	1412	-0-	-0-	-0-	130	1	1212	2	Y	64	31	1	127
12	1411 N	1411	-0-	-0-	-0-	70	9	1302	2	Y	67	32	1	162
01	1417 N	1417	-0-	-0-	-0-	35	1	1303	2	Y	61	36	1	187
02	1394 N	1394	-0-	-0-	-0-	74	9	1293	2	Y	56	30	1	213
*03	1563 N	1563	-0-	-0-	-0-	47	1	1433	2	Y	75	213	1	75

M O		GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE		
10	652 N	652	-0-	-0-	-0-	17	1	572	2	N	57	14	1	146
11	613 N	613	-0-	-0-	-0-	63	9	538	2	N	52	14	1	184
12	558 N	475	-0-	-83	-0-	18	1	428	2	N	33	11	1	206
01	579 N	579	-0-	-0-	-0-	57	9	531	2	N	26	14	1	218
02	624 N	624	-0-	-0-	-0-	11	1	533	2	N	68	193	1	93
*03	672 N	672	-0-	-0-	-0-	36	9	602	2	N	45	14	1	124

M O		GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
10	682 N	603	-0-	-79	-0-	599	2	4	9	N	4		126
11	690 N	631	-0-	-59	-0-	628	2	3	9	N	3		129
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

M O		GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

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

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	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
OLD OCEAN (LARSEN)		//CONT.//		67011 900	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: BRAZORIA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
OLD OCEAN UNIT		WELL #:		43	RRCID ->	007648	COMPL. DATE	11/09/1943	TOTAL DEPTH	10910	PERF.10623	- 10643
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B DENY	-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
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	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
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
OLD OCEAN UNIT		WELL #:		208	RRCID ->	007687	COMPL. DATE	03/19/1952	TOTAL DEPTH	11380	PERF.10988	- 11021
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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 #: 193ST		RRCID -> 031353		COMPL. DATE 10/15/2009		TOTAL DEPTH 10950		PERF.10672 - 10840		
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
10		20059 X	20059	-0-	-0-	4134	15399	2	Y	461	443	35
						19	507	9				
11		16924 X	16924	-0-	-0-	3608	12835	2	Y	424	417	42
						15	466	9				
12		13235 X	13235	-0-	-0-	2690	10168	2	Y	331	322	51
						13	364	9				
*01		20057 X	15988	-0-	-4069	3846	11725	2	Y	379	410	20
						417						
*02		18116 X	12972	-0-	-5144	2720	9929	2	Y	294	284	30
						323						
*03		17305 X	17305	-0-	-0-	3873	12779	2	Y	382	370	42
						420						

OLD OCEAN UNIT		WELL #: 76		RRCID -> 031354		COMPL. DATE 05/09/2008		TOTAL DEPTH 10867		PERF.10456 - 10520		
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03		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		
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03		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		
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		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		
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

OLD OCEAN UNIT		WELL #: 178 L		RRCID -> 036189		COMPL. DATE 05/09/1965		TOTAL DEPTH 10800		PERF. N/A		
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

M O		GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10 14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11 14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12 14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01 14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02 14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03 14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

M O		GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10 14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11 14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12 14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01 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-

M O		GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10 14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11 14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12 14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01 14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02 14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03 14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

M O		GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10 14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11 14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12 14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01 14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02 14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03 14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

M O		GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10 T. A.		NO RPT	-0-	-0-	578			Y	NO RPT			1
11 T. A.		NO RPT	-0-	-0-	578			Y	NO RPT			1
12 578 X		-0-	-0-	-578	-0-			Y	-0-	1	1	-0-
01 133 N		133	-0-	-0-	-0-	32	1	98	2	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-

OLD OCEAN (LARSEN)			//CONT.// 67011 900		ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: BRAZORIA			
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.// 386310									
OLD OCEAN UNIT			WELL #: 121 L		RRCID -> 042416	COMPL. DATE 07/26/1967	TOTAL DEPTH 10877	PERF.10660	- 10680			
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
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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				
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	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				
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	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			
10	12152 X	11793	-0-	-359	-0-	2431 1	9053 2	Y	271	271	1	22
						11 4	298 9					
11	11430 X	10171	-0-	-1259	-0-	2168 1	7713 2	Y	255	251	1	26
						9 4	281 9					
12	11718 X	9484	-0-	-2234	-0-	1927 1	7286 2	Y	237	226	1	37
						10 4	261 9					
*01	11780 X	9948	-0-	-1832	-0-	2393 1	7295 2	Y	236	259	1	14
						260 9						
*02	10640 X	9476	-0-	-1164	-0-	1986 1	7253 2	Y	215	206	1	23
						237 9						
03	11780 X	9737	-0-	-2043	-0-	2179 1	7190 2	Y	215	213	1	25
						237 9						

OLD OCEAN UNIT			WELL #: 180 L		RRCID -> 044334	COMPL. DATE 06/20/1968	TOTAL DEPTH 10828	PERF. N/A				
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

OLD OCEAN UNIT			WELL #: 136 L		RRCID -> 044635	COMPL. DATE 08/16/1968	TOTAL DEPTH 10800	PERF.10516	- 10643			
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

OLD OCEAN (LARSEN)		//CONT.// 67011 900		ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: BRAZORIA		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310							
OLD OCEAN UNIT		WELL #: 202		RRCID -> 044639	COMPL. DATE 09/05/1956	TOTAL DEPTH 10871	PERF.10655	- 10768	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
03	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	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03	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		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
03	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		
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	24996	N	NO RPT		-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	24996	N	NO RPT		-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	24996	N	NO RPT		-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	24996	N	NO RPT		-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	24996	N	NO RPT		-0-
03	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	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
03	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		
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

OLD OCEAN UNIT		WELL #: 175 L		RRCID -> 046659	COMPL. DATE 07/07/1969	TOTAL DEPTH 10850	PERF. N/A		
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

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

OLD OCEAN (LARSEN)		//CONT.// 67011 900		ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: BRAZORIA		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310							
OLD OCEAN UNIT		WELL #: 194 L		RRCID -> 046691	COMPL. DATE 07/19/1969	TOTAL DEPTH 10938	PERF. N/A		

10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-

OLD OCEAN UNIT		WELL #: 124 L		RRCID -> 046824	COMPL. DATE 06/16/1969	TOTAL DEPTH 10874	PERF. N/A		

10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-

OLD OCEAN UNIT		WELL #: 177 L		RRCID -> 046825	COMPL. DATE 07/17/1969	TOTAL DEPTH 10869	PERF. N/A		

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-

OLD OCEAN UNIT		WELL #: 80 L		RRCID -> 047027	COMPL. DATE 07/07/1969	TOTAL DEPTH 10820	PERF. N/A		

10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	INJECT	NO RPT	-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		

10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	15		N	NO RPT	-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	15		N	NO RPT	-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	15		N	NO RPT	-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	15		N	NO RPT	-0-
02	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 02/16/2022									

OLD OCEAN UNIT		WELL #: 134 L		RRCID -> 047128	COMPL. DATE 10/03/1969	TOTAL DEPTH 10785	PERF. N/A		

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

OLD OCEAN UNIT		WELL #: 39 L		RRCID -> 048691	COMPL. DATE 07/13/1970	TOTAL DEPTH 10905	PERF. N/A		

10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

OLD OCEAN (LARSEN) HILCORP ENERGY COMPANY OLD OCEAN UNIT		//CONT.// 67011 900 //CONT.// 386310		ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: BRAZORIA		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
WELL #: 79ST		RRCID -> 048883	COMPL. DATE 11/12/2008	TOTAL DEPTH 12902	PERF.10324 - 10684								
10	35557 X	33693	-0-	-1864	-0-	6945 1	25864 2	853 9	Y	775	777 1		59
11	34410 X	31442	-0-	-2968	-0-	6702 1	23845 2	867 9	Y	788	771 1		76
12	35278 X	31578	-0-	-3700	-0-	6417 1	24261 2	868 9	Y	789	748 1		117
*01	35278 X	34068	-0-	-1210	-0-	8196 1	24985 2	887 9	Y	806	883 1		40
*02	31192 X	26425	-0-	-4767	-0-	5541 1	20225 2	659 9	Y	599	582 1		57
*03	34814 X	34814	-0-	-0-	-0-	7791 1	25709 2	845 9	Y	768	746 1		79
WELL #: 116 T		RRCID -> 049504	COMPL. DATE 09/25/2008	TOTAL DEPTH 18890	PERF.10563 - 10770								
10	5182 X	5182	-0-	-0-	-0-	1068 1	3978 2	131 9	Y	119	119 1		10
11	5015 X	5015	-0-	-0-	-0-	1068 1	3803 2	139 9	Y	126	122 1		14
12	4747 X	4747	-0-	-0-	-0-	964 1	3647 2	124 9	Y	119	113 1		20
*01	4791 X	4791	-0-	-0-	-0-	1153 1	3514 2	121 9	Y	113	125 1		8
*02	4857 X	4857	-0-	-0-	-0-	1018 1	3718 2	121 9	Y	110	105 1		13
*03	5045 X	5045	-0-	-0-	-0-	1129 1	3726 2	122 9	Y	111	110 1		14
WELL #: 81		RRCID -> 175016	COMPL. DATE 10/22/1999	TOTAL DEPTH 10760	PERF.10586 - 10734								
10	17577 X	15199	-0-	-2378	-0-	3133 1	11667 2	385 9	Y	350	351 1		24
11	16830 X	14363	-0-	-2467	-0-	3061 1	10893 2	396 9	Y	360	352 1		32
12	16306 X	9555	-0-	-6751	-0-	1942 1	7341 2	263 9	Y	239	237 1		34
*01	16306 X	15862	-0-	-444	-0-	3816 1	11632 2	414 9	Y	376	394 1		16
*02	14364 X	14240	-0-	-124	-0-	2987 1	10898 2	355 9	Y	323	309 1		30
*03	15308 X	15308	-0-	-0-	-0-	3426 1	11304 2	372 9	Y	338	333 1		35
WELL #: 88		RRCID -> 177968	COMPL. DATE 02/27/2000	TOTAL DEPTH 10845	PERF.10508 - 10747								
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
WELL #: 179L		RRCID -> 184697	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 10750	PERF.10653 - 17000								
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

M O		GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE						AMT	AMT	M		AMT	AMT	
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	T. A.	847	-0-	847	847	190	1	Y	19	17	1	2
						21	9					

M O		GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE						AMT	AMT	M		AMT	AMT	
10	2820 N	1603	-0-	-1217	-0-	330	1	Y	37	37	1	3
						2	4			41	9	
11	1303 N	1303	-0-	-0-	-0-	278	1	Y	33	32	1	4
						1	4			36	9	
12	1474 N	1474	-0-	-0-	-0-	300	1	Y	37	35	1	6
						1	4			41	9	
*01	1404 N	1404	-0-	-0-	-0-	338	1	Y	33	37	1	2
						36	9					
*02	1451 N	1451	-0-	-0-	-0-	304	1	Y	33	31	1	4
						36	9					
03	1488 N	1234	-0-	-254	-0-	276	1	Y	27	27	1	4
						30	9					

M O		GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE						AMT	AMT	M		AMT	AMT	
10	28644 X	28550	-0-	-94	-0-	5884	1	Y	657	656	1	55
						27	4			723	9	
11	27720 X	27367	-0-	-353	-0-	5834	1	Y	685	669	1	71
						24	4			754	9	
12	28644 X	25247	-0-	-3397	-0-	5130	1	Y	631	602	1	100
						26	4			694	9	
*01	28551 X	27483	-0-	-1068	-0-	6612	1	Y	651	712	1	39
						716	9					
*02	25788 X	23715	-0-	-2073	-0-	4973	1	Y	537	518	1	58
						591	9					
*03	28872 X	28872	-0-	-0-	-0-	6461	1	Y	637	622	1	73
						701	9					

M O		GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE						AMT	AMT	M		AMT	AMT	
10	32271 X	28838	-0-	-3433	-0-	5944	1	Y	663	662	1	51
						27	4			729	9	
11	31230 X	29357	-0-	-1873	-0-	6258	1	Y	735	715	1	71
						26	4			809	9	
12	31961 X	28041	-0-	-3920	-0-	5699	1	Y	701	667	1	105
						28	4			771	9	
*01	31961 X	29826	-0-	-2135	-0-	7175	1	Y	706	774	1	37
						777	9					
*02	28540 X	28540	-0-	-0-	-0-	5985	1	Y	646	620	1	63
						711	9					
03	30349 X	29886	-0-	-463	-0-	6687	1	Y	660	652	1	71
						726	9					

M O		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM			
ALLOW CODE	PROD	GAS	INJECT.	STATUS	STATUS	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE		
CODE	LIFT(L)	LIFT(L)	(L)	(CODE)	(CODE)	(CODE)	CODE	CODE			CODE	CODE			
10	23467 X	23391	-0-	-76	-0-	-0-	4821	1	17956	2	Y	538	537	1	37
							22	4	592	9					
11	22700 X	22700	-0-	-0-	-0-	-0-	4839	1	17215	2	Y	569	555	1	51
							20	4	626	9					
12	23064 X	22703	-0-	-361	-0-	-0-	4613	1	17442	2	Y	568	538	1	81
							23	4	625	9					
*01	23405 X	22830	-0-	-575	-0-	-0-	5493	1	16743	2	Y	540	597	1	24
							594	9							
*02	21259 X	21259	-0-	-0-	-0-	-0-	4458	1	16271	2	Y	482	463	1	43
							530	9							
*03	23988 X	23988	-0-	-0-	-0-	-0-	5367	1	17715	2	Y	529	520	1	52
							582	9							

M O		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	INJECT.	STATUS	STATUS	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
CODE	LIFT(L)	LIFT(L)	(L)	(CODE)	(CODE)	(CODE)	CODE	CODE			CODE	CODE	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
03	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 * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	INJECT.	STATUS	STATUS	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
CODE	LIFT(L)	LIFT(L)	(L)	(CODE)	(CODE)	(CODE)	CODE	CODE			CODE	CODE	
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	

M O		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM			
ALLOW CODE	PROD	GAS	INJECT.	STATUS	STATUS	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE		
CODE	LIFT(L)	LIFT(L)	(L)	(CODE)	(CODE)	(CODE)	CODE	CODE			CODE	CODE			
10	5425 X	5257	-0-	-168	-0-	-0-	1083	1	4036	2	Y	121	121	1	10
							5	4	133	9					
11	5250 X	4864	-0-	-386	-0-	-0-	1037	1	3689	2	Y	122	119	1	13
							4	4	134	9					
12	5425 X	5305	-0-	-120	-0-	-0-	1078	1	4076	2	Y	133	125	1	21
							5	4	146	9					
*01	5425 X	5348	-0-	-77	-0-	-0-	1286	1	3922	2	Y	127	140	1	8
							140	9							
*02	34439 X	34439	-0-	-0-	-0-	-0-	7222	1	26359	2	Y	780	711	1	77
							858	9							
*03	66065 X	66065	-0-	-0-	-0-	-0-	14783	1	48787	2	Y	1458	1378	1	157
							1604	9							

M O		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM			
ALLOW CODE	PROD	GAS	INJECT.	STATUS	STATUS	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE		
CODE	LIFT(L)	LIFT(L)	(L)	(CODE)	(CODE)	(CODE)	CODE	CODE			CODE	CODE			
10	3925 X	3925	-0-	-0-	-0-	-0-	809	1	3013	2	N	90	90	1	5
							4	4	99	9					
11	3821 X	3821	-0-	-0-	-0-	-0-	815	1	2897	2	N	96	93	1	8
							3	4	106	9					
12	3906 X	3660	-0-	-246	-0-	-0-	744	1	2812	2	N	91	87	1	12
							4	4	100	9					
*01	3937 X	3368	-0-	-569	-0-	-0-	811	1	2469	2	N	80	89	1	3
							88	9							
*02	3556 X	2766	-0-	-790	-0-	-0-	580	1	2117	2	N	63	61	1	5
							69	9							
03	3937 X	3486	-0-	-451	-0-	-0-	780	1	2574	2	N	77	75	1	7
							85	9							

OLD OCEAN (LARSEN) HILCORP ENERGY COMPANY OLD OCEAN UNIT		//CONT.// 67011 900 //CONT.// 386310		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: BRAZORIA			
WELL #: 152ST		RRCID -> 249826		COMPL. DATE 12/02/2008		TOTAL DEPTH 10800		PERF.10462		- 10677			
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
10	1238 N	1238	-0-	-0-	-0-	255 1	950 2		N	29	28 1		2
						1 4	32 9						
11	1200 N	1164	-0-	-36	-0-	248 1	883 2		N	29	29 1		2
						1 4	32 9						
12	1240 N	1061	-0-	-179	-0-	216 1	815 2		N	26	25 1		3
						1 4	29 9						
*01	1240 N	1181	-0-	-59	-0-	284 1	866 2		N	28	31 1		-0-
						31 9							
*02	1092 N	968	-0-	-124	-0-	203 1	741 2		N	22	21 1		1
						24 9							
*03	1131 N	1131	-0-	-0-	-0-	253 1	835 2		N	25	24 1		2
						28 9							

OLD OCEAN UNIT		WELL #: 252		RRCID -> 252298		COMPL. DATE 08/07/2009		TOTAL DEPTH 12800		PERF.10716 - 11017			
10	3184 X	3184	-0-	-0-	-0-	656 1	2445 2		N	73	71 1		7
						3 4	80 9						
11	2610 X	2433	-0-	-177	-0-	519 1	1845 2		N	61	60 1		8
						2 4	67 9						
12	2723 X	2723	-0-	-0-	-0-	553 1	2092 2		N	68	64 1		12
						3 4	75 9						
*01	3193 X	2476	-0-	-717	-0-	595 1	1816 2		N	59	66 1		5
						65 9							
*02	2884 X	2422	-0-	-462	-0-	508 1	1853 2		N	55	53 1		7
						61 9							
03	3193 X	2443	-0-	-750	-0-	547 1	1804 2		N	54	54 1		7
						59 9							

OLD OCEAN UNIT		WELL #: 257		RRCID -> 269965		COMPL. DATE 03/25/2013		TOTAL DEPTH 12403		PERF.10712 - 10850			
10	1545 N	1545	-0-	-0-	-0-	319 1	1185 2		N	36	36 1		5
						1 4	40 9						
11	1434 N	1434	-0-	-0-	-0-	306 1	1087 2		N	36	35 1		6
						1 4	40 9						
12	1767 N	1489	-0-	-278	-0-	302 1	1144 2		N	37	35 1		8
						2 4	41 9						
*01	1550 N	1411	-0-	-139	-0-	340 1	1035 2		N	33	37 1		4
						36 9							
*02	1551 N	1551	-0-	-0-	-0-	325 1	1187 2		N	35	33 1		6
						39 9							
*03	1798 N	1798	-0-	-0-	-0-	402 1	1352 2		N	40	39 1		7
						44 9							

OLD OCEAN UNIT		WELL #: 261		RRCID -> 271184		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10814		PERF.10520 - 10740			
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

OLD OCEAN UNIT		WELL #: 235		RRCID -> 272241		COMPL. DATE 11/16/2012		TOTAL DEPTH 11100		PERF.10366 - 10622			
10	1395 N	NO RPT	-0-	-1395	-0-				Y	NO RPT			3
11	1380 N	-0-	-0-	-1380	-0-				Y	-0-	1 1		-0-
12	1395 N	-0-	-0-	-1395	-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-

M O		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
10	744 N	547	-0-	-197	-0-	16	1	517	2	N	13	13	1		47
11	600 N	390	-0-	-210	-0-	14	9	367	2	N	10	10	1		47
12	620 N	172	-0-	-448	-0-	12	1	164	2	N	4	5	1		46
01	671 N	671	-0-	-0-	-0-	4	1	630	2	N	16	16	1		46
*02	678 N	678	-0-	-0-	-0-	23	1	652	2	N	5	15	1		36
*03	282 N	282	-0-	-0-	-0-	18	9	266	2	N	6	7	1		35

M O		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				2
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				2
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				2
01	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-				2
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				2
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				2

M O		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

M O		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
10	3720 #	3008	-0-	-712	-0-	2961	2	47	9	N	43				162
11	3480 #	3353	-0-	-127	-0-	3301	2	52	9	N	47				209
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

M O		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

OIL AND GAS DIVISION

M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
O	ALLOW	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

10		10881	X	-0-	-0-	-10881	-0-			N	-0-				232
11	0 X			-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				232
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				71

10		69657	X	14381	-0-	-55276	-0-	13228	3	1153	9	N	1048	1091	1	194
11	17880	X	8076	-0-	-9804	-0-	-9804	7351	3	725	9	N	659	726	1	127
12	18476	X	-0-	-0-	-18476	-0-	-18476					N	-0-			127
01	18476	X	-0-	-0-	-18476	-0-	-18476					N	-0-			127
02	12992	X	5050	-0-	-7942	-0-	-7942	4881	3	169	9	N	154	181	1	100
03	14384	X	NO RPT	-0-	-14384	-0-	-14384					N	NO RPT			100

10		0	W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
11	14B2 EXT			-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
12	14B2 EXT			-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
01	14B2 EXT			-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
02	14B2 EXT			-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
03	14B2 EXT			-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-

10		SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
11	SWR	10		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
12	SWR	10		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
01	SWR	10		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
02	SWR	10		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
03	SWR	10		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-

10		SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
11	SWR	10		NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
12	SWR	10		NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
01	SWR	10		NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
02	SWR	10		NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
03	SWR	10		NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	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

OLD OCEAN, S. (HELLMUTH 12,500) //CONT.//		67015		500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: BRAZORIA								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310												
OLD OCEAN UNIT		WELL #:		256	RRCID ->	258483	COMPL. DATE	03/03/2010	TOTAL DEPTH	12155	PERF.	11686	- 11815			
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

OLD OCEAN UNIT		WELL #:		258	RRCID ->	262575	COMPL. DATE	06/07/2011	TOTAL DEPTH	11930	PERF.	11636	- 12125			
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

OLD OCEAN, NE. (10800)		67016		500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: BRAZORIA								
PETRODOME OPERATING, LLC		//CONT.//		660286												
MARMION		WELL #:		1	RRCID ->	196210	COMPL. DATE	08/01/2003	TOTAL DEPTH	11041	PERF.	10846	- 10850			
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

MARMION		WELL #:		2	RRCID ->	211988	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	13048	PERF.	3940	- 3970			
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1275	-0-				N	NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1275	-0-				N	NO RPT				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1275	-0-				N	NO RPT				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1275	-0-				N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1275	-0-				N	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1275	-0-				N	NO RPT				-0-

OLD WASHINGTON (HENRY -A- SAND)		67046		333	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: WASHINGTON								
ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO.		//CONT.//		247836												
MOORE-PAYNE		WELL #:		2	RRCID ->	211427	COMPL. DATE	04/01/2005	TOTAL DEPTH	11642	PERF.	9500	- 9516			
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				47
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				47
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				47
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				47
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				47
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				47

OLD WAVERLY (WILCOX "D")		67060		299	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: SAN JACINTO								
UOSI OPERATING, INC.		//CONT.//		875336												
BROWDER, W. B.		WELL #:		2 T	RRCID ->	199565	COMPL. DATE	08/16/2003	TOTAL DEPTH	12265	PERF.	11723	- 11765			
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

OLD WAVERLY (WILCOX "E") 67060 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN JACINTO
 UOSI OPERATING, INC. 875336
 BROWDER, W. B. WELL #: 2 T RRCID -> 199562 COMPL. DATE 03/19/2004 TOTAL DEPTH 12265 PERF.11723 - 12168

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			188
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	57			245
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

OLD WAVERLY (WILCOX 11,500) 67060 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN JACINTO
 ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO. 247836
 BROWDER "C" WELL #: 1 RRCID -> 149365 COMPL. DATE 05/26/2016 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 3376 - 3386

10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			73
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			73
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

TEXANA OPERATING COMPANY 844253
 BROWDER HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 267329 COMPL. DATE 04/22/2011 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11752 - 11777

10	124	N	84	-0-	-40	-0-	37	1	47	9	N	43	148
11	88	N	88	-0-	-0-	-0-	49	1	39	9	N	35	183
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

UOSI OPERATING, INC. 875336
 BROWDER, W. B. WELL #: 1 RRCID -> 192275 COMPL. DATE 11/14/2002 TOTAL DEPTH 11840 PERF.11477 - 11677

10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25

BROWDER, W. B. WELL #: 2 C RRCID -> 203771 COMPL. DATE 07/01/2004 TOTAL DEPTH 12265 PERF.11470 - 11535

10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

OLD WAVERLY (WILCOX 11,620) 67060 375 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN JACINTO
 ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO. 247836
 BROWDER "C" WELL #: 2 RRCID -> 195798 COMPL. DATE 04/08/2003 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11620 - 11670

M	ALLOW CODE	GAS PROD	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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				43
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				43
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

OLD WAVERLY (YEGUA 4400) 67060 690 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN JACINTO
 VONDRA ENERGY CORP. 887322
 MASSEY-CLUXTON UNIT 1 WELL #: RRCID -> 124055 COMPL. DATE 01/08/1987 TOTAL DEPTH 5656 PERF. 4412 - 4420

10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				91
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				91
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				91
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				91
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				91
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				91

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 12/29/1995

OLIVE (WILCOX B) 67150 475 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARDIN
 UNION GAS OPERATING COMPANY 876500
 PETTY GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 216298 COMPL. DATE 03/03/2006 TOTAL DEPTH 11110 PERF.10914 - 10924

10	758 N	758	-0-	-0-	-0-	33	1	725	3	Y	-0-				15
11	692 N	692	-0-	-0-	-0-	56	1	622	3	Y	13				28
12	93 N	22	-0-	-71	-0-	2	1	7	3	Y	12	40	1		-0-
01	1458 N	1458	-0-	-0-	-0-	97	1	1361	3	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
						158	9								

OLIVER (FRIO 8640) 67164 375 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BRAZORIA
 LUCKY LAD ENERGY, LLC 512179
 KLOSS, ED L. WELL #: 3 RRCID -> 049931 COMPL. DATE 05/30/2006 TOTAL DEPTH 8474 PERF. 2312 - 2317

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	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

10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

OLIVER, SOUTH (10300) 67170 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA
 MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHIP 531085
 BURNS WELL #: 1 RRCID -> 189756 COMPL. DATE 04/18/2002 TOTAL DEPTH 11489 PERF.11202 - 11210

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	4061 #	3067	-0-	-994	-0-	400	1	2667	2	N	-0-					52
11	3930 #	2810	-0-	-1120	-0-	400	1	2409	2	N	1					53
12	3914 R	3914	-0-	-0-	-0-	455	1	3459	2	N	-0-					53
01	3286 #	3228	-0-	-58	-0-	425	1	2803	2	N	-0-					53
02	2878 R	2878	-0-	-0-	-0-	415	1	2463	2	N	-0-					53
03	3906 #	3234	-0-	-672	-0-	425	1	2809	2	N	-0-					53

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

10	2449 N	2182	-0-	-267	-0-	155	1	1701	2	N	296	176	1			275
11	2289 N	2289	-0-	-0-	-0-	326	9	150	1	N	346	361	1			260
12	2406 N	2406	-0-	-0-	-0-	381	9	833	1	N	363	523	1			100
01	2247 N	2247	-0-	-0-	-0-	399	9	1876	1	N	337	360	1			77
02	2128 N	1654	-0-	-474	-0-	620	1	715	2	N	290	174	1			193
03	2418 N	2230	-0-	-188	-0-	319	9	196	1	N	409	370	1			232
						450	9									

MCGOWN FARMS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 277253 COMPL. DATE 07/16/2015 TOTAL DEPTH 14796 PERF.14096 - 14246

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ORANGE * 67484 002 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ORANGE
 BENCHMARK OIL & GAS COMPANY 064101
 CHANDLER "B" WELL #: 1 RRCID -> 121887 COMPL. DATE 10/01/1985 TOTAL DEPTH 7186 PERF. 7042 - 7048

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BURTON FEE WELL #: 2 RRCID -> 121935 COMPL. DATE 07/20/1985 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6461 - 6468

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ORANGE (HACKBERRY)		67484 333		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ORANGE		
BENCHMARK OIL & GAS COMPANY		064101								
CHANDLER-COW BAYOU UNIT 1		WELL #: 1		RRCID -> 213682		COMPL. DATE 11/03/2005		TOTAL DEPTH 7709 PERF. 7617 - 7626		
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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-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		
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	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		
10	677 N	677	-0-	-0-	-0-	677 2	N	-0-		140
11	1110 N	381	-0-	-729	-0-	381 2	N	-0-		140
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	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		140
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		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		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	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		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		28
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		28
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		28
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		28
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		28
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		28

ORANGE HILL, S. (WILCOX 11000) 67524 675 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: AUSTIN																	
ETOCO, L.P. 255133																	
KAECEHELE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 171384 COMPL. DATE 11/13/2004 TOTAL DEPTH 11803 PERF.11050 - 11063																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-

KAECEHELE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 176226 COMPL. DATE 01/08/2000 TOTAL DEPTH 11806 PERF.11432 - 11546																	
10	6324	X	5280	-0-	-1044	-0-	208	1	5043	2	Y	26	89	1			35
							29	9									
11	6300	X	990	-0-	-5310	-0-	34	1	925	2	Y	28					63
							31	9									
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	NO RPT	-0-	-5270	-0-					Y	NO RPT					114

KAECEHELE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 180528 COMPL. DATE 03/16/2001 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11275 - 11337																	
10	4340	X	3238	-0-	-1102	-0-	135	1	3074	2	Y	26	65	1			21
							29	9									
11	4200	X	2446	-0-	-1754	-0-	133	1	2311	2	Y	2					23
							2	9									
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	1085	X	NO RPT	-0-	-1085	-0-					Y	NO RPT					57

KAECEHELE UNIT WELL #: 4 RRCID -> 185574 COMPL. DATE 08/23/2001 TOTAL DEPTH 11850 PERF.11350 - 11631																	
10	1984	X	1923	-0-	-61	-0-	157	1	1744	2	N	20					105
							22	9									
11	2190	X	2190	-0-	-0-	-0-	157	1	2001	2	N	29					134
							32	9									
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					134

KAECEHELE, CHARLES UNIT WELL #: 1 RRCID -> 192086 COMPL. DATE 02/28/2003 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11412 - 11471																	
10	2591	X	2591	-0-	-0-	-0-	138	1	2444	2	Y	8					113
							9	9									
11	5370	X	733	-0-	-4637	-0-	726	2	7	9	Y	6					119
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	NO RPT	-0-	-2604	-0-					Y	NO RPT					138

ORANGE HILL, S. (WILCOX 11000)		//CONT.//		67524 675	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: AUSTIN			
ETOCO, L.P.		//CONT.//		255133										
SCHAER		WELL #:		1	RRCID ->	195495	COMPL. DATE	02/24/2003	TOTAL DEPTH	11800	PERF.11142 - 11380			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10		3915 X	3915	-0-	-0-	-0-	108	1	3776	2	N	28		192
11		7709 X	7709	-0-	-0-	-0-	247	1	7400	2	N	56	186 1	62
12		5365 X	5365	-0-	-0-	-0-	632	1	4683	2	N	45		107
*01		4142 X	4142	-0-	-0-	-0-	735	1	3374	2	N	30		137
*02		4796 X	4796	-0-	-0-	-0-	4730	2	66	9	N	60		197
03		4991 X	NO RPT	-0-	-4991	-0-					N	NO RPT		197

SCHAER UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	196881	COMPL. DATE	08/02/2003	TOTAL DEPTH	11800	PERF.10992 - 11332			
10		3100 N	2484	-0-	-616	291	68	1	2399	2	Y	15	182 1	33
11		2643 X	2352	-0-	-291	-0-	17	9	2272	2	Y	4		37
12		2232 X	1737	-0-	-495	-0-	76	1	1529	2	Y	1		38
01		2307 X	2307	-0-	-0-	-0-	207	1	1894	2	Y	-0-		38
*02		2415 X	2415	-0-	-0-	-0-	413	1	2	9	Y	2		40
03		1953 X	NO RPT	-0-	-1953	-0-	2413	2			Y	NO RPT		40

SCHAER UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	199385	COMPL. DATE	10/08/2003	TOTAL DEPTH	11800	PERF.11298 - 11532			
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		25
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		25
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		25
*01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		25
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		25
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		25

SCHAER UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	202608	COMPL. DATE	10/05/2004	TOTAL DEPTH	11800	PERF.11022 - 11400			
10		2542 X	1976	-0-	-566	-0-	48	1	1928	2	Y	-0-		130
11		2460 X	828	-0-	-1632	-0-	73	1	755	2	Y	-0-		130
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		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		130

KAECHLE, CHARLES UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	206561	COMPL. DATE	11/27/2004	TOTAL DEPTH	11800	PERF.11416 - 11636			
10		2418 X	2140	-0-	-278	-0-	2132	2	8	9	Y	7	113 1	25
11		2328 X	2328	-0-	-0-	-0-	2299	2	29	9	Y	26		51
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		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		94

ORANGE HILL, S. (WILCOX 11000)			//CONT.//		67524 675	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: AUSTIN	
ETOCO, L.P.			//CONT.//		255133								
KAECEHELE UNIT			WELL #:		5	RRCID ->	212003	COMPL. DATE	07/10/2005	TOTAL DEPTH	11833	PERF.11418 - 11648	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	

10		1004 N	1004	-0-	-0-	-0-	30	1	974	2	Y	22	
11		598 N	598	-0-	-0-	-0-	12	1	586	2	Y	22	
12		1339 N	1339	-0-	-0-	-0-	17	1	1322	2	Y	22	
*01		594 N	594	-0-	-0-	-0-	594	2			Y	22	
*02		911 N	911	-0-	-0-	-0-	3	1	887	2	Y	41	
							21	9					
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	41	

KAECEHELE UNIT			WELL #:		6	RRCID ->	227960	COMPL. DATE	03/21/2007	TOTAL DEPTH	11700	PERF.11420 - 11490	

10		2573 X	1715	-0-	-858	-0-	106	1	1608	2	Y	11	
							1	9					
11		1350 X	586	-0-	-764	-0-	586	2			Y	11	
12		1457 X	1267	-0-	-190	-0-	1	1	1257	2	Y	19	
							9	9					
*01		1482 X	1482	-0-	-0-	-0-	1	1	1456	2	Y	17	
							25	9					
02		1540 X	537	-0-	-1003	-0-	1	1	536	2	Y	17	
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	17	

HOME PETROLEUM CORP.			396852		RRCID ->			073111	COMPL. DATE	08/01/1977	TOTAL DEPTH	11515	PERF. N/A
HILLBOLDT			WELL #:		1								

10		2015 X	25	-0-	-1990	-0-	25	2			N	121	
11		2340 X	32	-0-	-2308	-0-	32	2			N	121	
12		2418 X	10	-0-	-2408	-0-	10	2			N	121	
01		2418 X	5	-0-	-2413	-0-	5	2			N	121	
02		28 X	21	-0-	-7	-0-	21	2			N	121	
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	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	

10		768 X	768	-0-	-0-	-0-	34	1	731	2	Y	5	
							3	9					
11		963 X	963	-0-	-0-	-0-	34	1	925	2	Y	9	
							4	9					
12		899 X	438	-0-	-461	-0-	33	1	405	2	Y	9	
*01		641 X	641	-0-	-0-	-0-	41	1	594	2	Y	6	
							6	9					
02		700 X	544	-0-	-156	-0-	29	1	507	2	Y	13	
							8	9					
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	13	

KAECEHELE, CHARLES UNIT			WELL #:		2	RRCID ->	219084	COMPL. DATE	08/12/2005	TOTAL DEPTH	11900	PERF.11204 - 11224	

10		961 N	961	-0-	-0-	-0-	961	2			N	47	
11		1193 N	1193	-0-	-0-	-0-	1191	2	2	9	N	49	
12		846 N	846	-0-	-0-	-0-	846	2			N	49	
*01		1153 N	1153	-0-	-0-	-0-	51	1	1094	2	N	56	
							8	9					
*02		992 N	992	-0-	-0-	-0-	991	2	1	9	N	57	
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	57	

OIL AND GAS DIVISION

ORANGE HILL, SE. (WILCOX 9400) 67525 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: AUSTIN
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
KAECHLE, C. R. WELL #: 1 RRCID -> 130820 COMPL. DATE 04/01/1995 TOTAL DEPTH 9733 PERF. 9389 - 9452

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

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			110
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			110
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			110
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			110
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			110
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			110

OYSTER BAYOU 67947 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHAMBERS
DENBURY ONSHORE, LLC 215343
JACKSON, FELIX ET AL WELL #: 44 RRCID -> 279035 COMPL. DATE 11/20/2014 TOTAL DEPTH 8450 PERF. N/A

10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	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

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

OYSTER BAYOU (FRIO 2)		//CONT.//		67947 142	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CHAMBERS				
DENBURY ONSHORE, LLC		//CONT.//		215343								
JACKSON, FELIX ET AL		WELL #:		44	RRCID ->	171927	COMPL. DATE	10/01/1998	TOTAL DEPTH	8450	PERF. 8087 - 8165	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B	DENY	-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	
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	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	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
JACKSON, FELIX ET AL		WELL #:		34	RRCID ->	254210	COMPL. DATE	12/02/2009	TOTAL DEPTH	9750	PERF. 8057 - 8066	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-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	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-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	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

OYSTER BAYOU (MINOR RES.)			67947 568		ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: CHAMBERS				
HILCORP ENERGY COMPANY			386310									
BERTHA			WELL #:	1	RRCID ->	281423	COMPL. DATE	05/11/2016	TOTAL DEPTH	11769	PERF.13008 - 13042	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
OYSTER BAYOU, S. (FRIO 8400)			67953 200		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: CHAMBERS				
DENBURY ONSHORE, LLC			215343									
JACKSON, FELIX ET AL			WELL #:	77	RRCID ->	212023	COMPL. DATE	07/09/2005	TOTAL DEPTH	8900	PERF. 8460 - 8475	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
03	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	
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	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	
10	2635 #	-0-	-0-	-2635	-0-			N	-0-		85	
11	2550 #	2232	-0-	-318	-0-	2232	2	N	-0-		85	
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	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		85	
03	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		85	
OYSTER CREEK (FRIO 7100)			67955 300		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: BRAZORIA				
PALEO OIL COMPANY LLC			635131									
SUN FEE			WELL #:	3	RRCID ->	065269	COMPL. DATE	07/01/2002	TOTAL DEPTH	7700	PERF. 7292 - 7296	
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		209	
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		209	
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		209	
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		209	
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		209	
03	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	
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

OYSTER CREEK (FRIO 7100)		//CONT.//		67955 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: BRAZORIA			
PALEO OIL COMPANY LLC		//CONT.//		635131							
SUN FEE		WELL #:		1SW	RRCID -> 152644	COMPL. DATE 12/15/1994	TOTAL DEPTH 3000	PERF. 2740	- 2770		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT CODE	* DISPOSITIONS * AMT CODE	* DISPOSITIONS * AMT CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	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		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT CODE	* DISPOSITIONS * AMT CODE	* DISPOSITIONS * AMT CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	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 (-)UNDERAGE	STATUS * AMT CODE	* DISPOSITIONS * AMT CODE	* DISPOSITIONS * AMT CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	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		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT CODE	* DISPOSITIONS * AMT CODE	* DISPOSITIONS * AMT CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

OYSTER LAKE, W. (3930)				67967 474	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: MATAGORDA			
HIGH ISLAND GAS LLC				385533							
STATE TRACT 304		WELL #:		1	RRCID -> 126376	COMPL. DATE 10/19/1987	TOTAL DEPTH 4195	PERF. 3978	- 3984		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT CODE	* DISPOSITIONS * AMT CODE	* DISPOSITIONS * AMT CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
10	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

PADGETT (YEGUA Y4-A) 68304 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: POLK
 DAVIS SOUTHERN OPERATING CO LLC 206081
 DUBOSE WELL #: 1 RRCID -> 276474 COMPL. DATE 01/19/2014 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 5137 - 5140

M	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
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		0 N	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

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
10		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PALACIOS (FRIO -A-) 68481 063 ASSOCIATED 49B CNTY: MATAGORDA
 SANDEL OPERATING COMPANY 747534
 LARSON WELL #: 1 RRCID -> 163278 COMPL. DATE 05/27/1997 TOTAL DEPTH 10073 PERF. 7598 - 7604

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
10		1527 R	1527	-0-	-0-	-0-	1525	2	2	9	N	2					154
11		1592 R	1592	-0-	-0-	-0-	1591	2	1	9	N	1					155
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

PALACIOS (FRIO A, FB-1) 68481 067 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
 MAGNUM PRODUCING, LP 521516
 ROBESON WELL #: 1C RRCID -> 284977 COMPL. DATE 04/24/2018 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7641 - 7647

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	
10		12338 #	8880	-0-	-3458	-0-	700	1	8169	2	N	10					81	
11		11940 #	6257	-0-	-5683	-0-	609	1	5648	2	N	-0-					81	
12		12028 #	6636	-0-	-5392	-0-	651	1	5927	2	N	53					134	
01		11253 #	6280	-0-	-4973	-0-	775	1	5466	2	N	35					169	
02		10164 #	5615	-0-	-4549	-0-	700	1	4829	2	N	78	182	1			65	
03		8866 #	NO RPT	-0-	-8866	-0-					N	NO RPT					65	

PALACIOS (FRIO -B-) 68481 084 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
 SANDEL OPERATING COMPANY 747534
 FOISEY, E. B., GAS UNIT WELL #: 1 M RRCID -> 007718 COMPL. DATE 04/28/1959 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7955 - 7974

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

PALACIOS (FRIO -B-) //CONT.// 68481 084 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
 SANDEL OPERATING COMPANY //CONT.// 747534
 HICKLE, LOUIS WELL #: 1 C RRCID -> 007720 COMPL. DATE 05/02/1961 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7796 - 7804

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

PALACIOS (FRIO -C-) 68481 147 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
 MAGNUM PRODUCING, LP 521516
 G.S. HARRISON UNIT WELL #: 2 RRCID -> 247945 COMPL. DATE 03/21/2009 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 9058 - 9181

10	558 N	558	-0-	-0-	-0-	-0-	534	2	24	9	N	22					118
11	908 N	908	-0-	-0-	-0-	-0-	889	2	19	9	N	17					135
12	592 N	592	-0-	-0-	-0-	-0-	569	2	23	9	N	21					156
01	604 N	604	-0-	-0-	-0-	-0-	585	2	19	9	N	17	116	1			57
*02	528 N	528	-0-	-0-	-0-	-0-	517	2	11	9	N	10					67
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					67

PALACIOS (FRIO -D-) 68481 189 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MATAGORDA
 SANDEL OPERATING COMPANY 747534
 FRICK, OTTO WELL #: 1 U RRCID -> 051102 COMPL. DATE 02/10/1971 TOTAL DEPTH 9075 PERF. N/A

10	620 N	593	-0-	-27	-0-	-0-	593	2			Y	-0-					72
11	630 N	467	-0-	-163	-0-	-0-	467	2			Y	-0-					72
12	558 N	484	-0-	-74	-0-	-0-	484	2			Y	-0-	18	1			54
01	589 N	456	-0-	-133	-0-	-0-	456	2			Y	-0-					54
02	500 N	500	-0-	-0-	-0-	-0-	500	2			Y	-0-					54
*03	604 N	604	-0-	-0-	-0-	-0-	604	2			Y	-0-					54

PALACIOS (FRIO -E-) 68481 210 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
 SANDEL OPERATING COMPANY 747534
 FOISEY, E. B., GAS UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 007732 COMPL. DATE 04/28/1959 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8925 - 8928

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

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

PALACIOS (FRIO "E" FB 1) 68481 220 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA
 SANDEL OPERATING COMPANY 747534
 HICKLE, LOUIS, ET AL WELL #: 1 T RRCID -> 007736 COMPL. DATE 11/06/1957 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 8594 - 8632

10	4557 X	4541	-0-	-16	-0-	-0-	4515	2	26	9	Y	24					189
11	4738 X	4738	-0-	-0-	-0-	-0-	4710	2	28	9	Y	25					214
12	4681 X	4538	-0-	-143	-0-	-0-	4530	2	8	9	Y	7	159	1			62
01	4681 X	4483	-0-	-198	-0-	-0-	4452	2	31	9	Y	28					90
02	4424 X	3930	-0-	-494	-0-	-0-	3905	2	25	9	Y	23					113
03	4898 X	4655	-0-	-243	-0-	-0-	4623	2	32	9	Y	29					142

PALACIOS (FRIO -F-)		68481 294		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: MATAGORDA		
SANDEL OPERATING COMPANY		747534									
SLAUGHTER, L. A., UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 007760		COMPL. DATE 12/31/1991			TOTAL DEPTH 10270 PERF. 9062 - 9068		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
10	137 N	137	-0-	-0-	-0-	137 2	Y	-0-		-0-	
11	150 N	144	-0-	-6	-0-	144 2	Y	-0-		-0-	
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-	

PALACIOS (FRIO 9100)		68481 441		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: MATAGORDA		
SANDEL OPERATING COMPANY		747534									
HARRISON, L. S.		WELL #: 3		RRCID -> 158748		COMPL. DATE 03/08/1996			TOTAL DEPTH 9170 PERF. 9097 - 9141		
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	
10	441 N	441	-0-	-0-	-0-	437 2	4 9 Y	4		204	
11	360 N	150	-0-	-210	-0-	144 2	6 9 Y	5		209	
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	170 1	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	

PALACIOS (MELBOURN E-3 SEG C)		68481 567		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: MATAGORDA		
GWM OPERATING COMPANY, LLC		339677									
PIERCE		WELL #: 1		RRCID -> 198275		COMPL. DATE 07/10/2003			TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5330 - 5334		
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	
*04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
*05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
*06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	

PIERCE T		68481 567		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: MATAGORDA		
PIERCE		339677									
PIERCE T		WELL #: 3		RRCID -> 199181		COMPL. DATE 08/29/2003			TOTAL DEPTH 5920 PERF. 5400 - 5404		
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	
*04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
*05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
*06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	

REGNIER UNIT		68481 567		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: MATAGORDA		
REGNIER UNIT		339677									
REGNIER UNIT		WELL #: 1 T		RRCID -> 208770		COMPL. DATE 12/29/2004			TOTAL DEPTH 5910 PERF. 5583 - 5584		
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	
10	1963 X	1963	-0-	-0-	-0-	1960 2	3 9 Y	3		23	
11	1397 X	1397	-0-	-0-	-0-	1388 2	9 9 Y	8		31	
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	

PALACIOS (MELBOURN E-3 SEG C) //CONT.// 68481 567 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
ROBESON WELL #: 1T RRCID -> 285001 COMPL. DATE 04/24/2018 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8666 - 8672

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				(I)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	
10	290 X	290	-0-	-0-	-0-	63	1	227	2	N	-0-	109
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	109
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	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT	109

PALACIOS, EAST (FRIO 9400) 68482 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
SANDEL OPERATING COMPANY 747534
SLAUGHTER WELL #: 4 RRCID -> 214075 COMPL. DATE 11/07/2005 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9468 - 9480

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	14
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	14
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	14
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	14
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	14
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	14

PANZA (13,900 SAND) 69040 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLORADO
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
COCHRAN WELL #: 1 RRCID -> 253384 COMPL. DATE 12/23/2008 TOTAL DEPTH 16870 PERF.13781 - 13954

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

PAUL (LW-75) 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

10	8384 X	8384	-0-	-0-	-0-	8102	2	282	9	N	256	193	1	301
11	7728 X	7728	-0-	-0-	-0-	7417	2	311	9	N	283	365	1	219
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	58670 X	58670	-0-	-0-	-0-	58244	2	426	9	N	387	555	1	130

SQUARE MILE ENERGY, L.L.C. 810815
FURRY WELL #: 1 RRCID -> 282816 COMPL. DATE 03/21/2017 TOTAL DEPTH 13633 PERF.13511 - 13531

10	37267 X	37267	-0-	-0-	-0-	34014	3	3253	9	N	2957	2870	1	870
11	36537 X	36537	-0-	-0-	-0-	33377	3	3160	9	N	2873	2893	1	850
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

FURRY WELL #: 2 RRCID -> 284544 COMPL. DATE 04/07/2018 TOTAL DEPTH 13713 PERF.13652 - 13714

10	37603 X	37124	-0-	-479	-0-	32937	3	4187	9	N	3806	3759	1	713
11	36396 X	36396	-0-	-0-	-0-	32132	3	4264	9	N	3876	3796	1	793
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

PAUL (LW-75)		//CONT.//		69740 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: COLORADO				
SQUARE MILE ENERGY, L.L.C.		//CONT.//		810815								
GUILD		WELL #:		1	RRCID ->	288518	COMPL. DATE	06/24/2019	TOTAL DEPTH	12763	PERF.	12997 - 13084
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
10		193460 X	193460	-0-	-0-	-0-	190027 3	3433 9	N	3121	3196 1	730
11		181073 X	181073	-0-	-0-	-0-	177925 3	3148 9	N	2862	2854 1	738
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

GIBSON		WELL #:		1	RRCID ->	291600	COMPL. DATE	05/11/2021	TOTAL DEPTH	12668	PERF.	12551 - 12589
10		110207 X	10244	-0-	-99963	-0-	10211 3	33 9	N	30		345
11		34140 X	1062	-0-	-33078	-0-	1060 3	2 9	N	2	347 1	-0-
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
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		69
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		69
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		69
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		69
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		69
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		69

SHERMAN		WELL #:		2	RRCID ->	280583	COMPL. DATE	12/05/2014	TOTAL DEPTH	8600	PERF.	8355 - 8389
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		141
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		141
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		141
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		141
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		141
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		141

PEACH (YEGUA, LOWER)		69881 475		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WHARTON					
TMR EXPLORATION, INC.		834097										
ZEIDMAN TRUSTEE		WELL #:		1	RRCID ->	164161	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	14900	PERF.	8668 - 8694
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WHORTON		WELL #:		2	RRCID ->	173907	COMPL. DATE	02/21/2000	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	8482 - 8492
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

PEACH POINT (11,100) 69893 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BRAZORIA
 MARATHON OIL COMPANY 525380
 PHILLIPS FEE WELL #: 1 RRCID -> 127841 COMPL. DATE 05/03/1988 TOTAL DEPTH 11520 PERF. N/A

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
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PEARESON (3700) 69939 333 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
 GOLDENROD GAS, INC. 313121
 GOFF 5 WELL #: 5 RRCID -> 263242 COMPL. DATE 01/06/2011 TOTAL DEPTH 5024 PERF. 3680 - 3680

*07	166	R	1	-0-	-165	-0-	1	4			N	-0-					-0-
*08	62	N	1	-0-	-61	-0-	1	4			N	-0-					-0-
*09	60	N	1	-0-	-59	-0-	1	4			N	-0-					-0-
*10	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	4			N	-0-					-0-
*11	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	4			N	-0-					-0-
*12	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	4			N	-0-					-0-
*01	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-

PEGASUS GULF COAST (BIG GAS SD.) 70292 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA
 CIMARRON ENGINEERING, LLC 153471
 STATE LEASE 21 WELL #: 1 RRCID -> 289174 COMPL. DATE 02/29/2020 TOTAL DEPTH 11087 PERF.12770 - 12780

10	101029	X	79647	-0-	-21382	-0-	73723	2	5924	9	N	5385	5372	1			620
11	97770	X	81961	-0-	-15809	-0-	75760	2	6201	9	N	5637	5664	1			593
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

ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO. 247836
 IP FARMS "PG" WELL #: 2-C RRCID -> 142923 COMPL. DATE 08/22/1992 TOTAL DEPTH 10585 PERF. 9902 - 9908

10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	129					N	NO RPT					-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	129					N	NO RPT					-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	129					N	NO RPT					-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-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-

KALER ENERGY CORP. 450261
 HALL BAYOU WELL #: 1 RRCID -> 280683 COMPL. DATE 05/03/2019 TOTAL DEPTH 11158 PERF. 4229 - 4269

10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HALLS BAYOU WELL #: 2 RRCID -> 282522 COMPL. DATE 11/23/2016 TOTAL DEPTH 11978 PERF.11464 - 11499

10	32798	X	23530	-0-	-9268	-0-	17272	2	6258	9	N	5689	5118	1			1443
11	31740	X	25675	-0-	-6065	-0-	18787	2	6888	9	N	6262	6795	1			910
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	NO RPT	-0-	-26536	-0-					N	NO RPT					999

PEGASUS GULF COAST (BIG GAS SD.)//CONT.//													70292 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: BRAZORIA		
KEBO OIL & GAS, INC.													453170					
BLACK STONE													WELL #:	1	RRCID -> 290826	COMPL. DATE 09/15/2020	TOTAL DEPTH 10788	PERF.11180 - 11207
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				
10		16957 X	14039	-0-	-2918	-0-	300 1	13339 2		N	364	544 1		127				
							400 9											
11		17460 X	2827	-0-	-14633	-0-	60 1	2682 2		N	77			204				
							85 9											
12		18042 X	10	-0-	-18032	-0-	10 2			N	-0-			204				
01		18042 X	-0-	-0-	-18042	-0-				N	-0-			204				
02		12684 X	-0-	-0-	-12684	-0-				N	-0-			204				
03		14043 X	-0-	-0-	-14043	-0-				N	-0-			204				

PEGASUS GULF COAST (GRUBBS)													70292 210	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: BRAZORIA		
KALER ENERGY CORP.													450261					
HALLS BAYOU													WELL #:	2	RRCID -> 281837	COMPL. DATE 07/20/2015	TOTAL DEPTH 11978	PERF.11998 - 12014
10		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-				
11		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-				
12		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-				
01		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-				
02		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-				
03		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-				

PELICAN													70325 001	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: LIBERTY		
RESACA RESOURCES, L.L.C.													703236					
DAVIS ESTATE													WELL #:		RRCID -> 269396	COMPL. DATE 10/04/2017	TOTAL DEPTH 9200	PERF. 6898 - 6903
10		P&A COND	-0-	-0-	-0-	14742				N	-0-			185				
11		P&A COND	-0-	-0-	-0-	14742				N	-0-			185				
12		P&A COND	-0-	-0-	-0-	14742				N	-0-			185				
01		P&A COND	-0-	-0-	-0-	14742				N	-0-			185				
02		P&A COND	-0-	-0-	-0-	14742				N	-0-			185				
03		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	14742				N	NO RPT			185				
			RECLASSIFIED TO OIL															

PELICAN (COCKFIELD)													70325 100	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: LIBERTY		
RESACA RESOURCES, L.L.C.													703236					
KARANKAWA													WELL #:	1	RRCID -> 227595	COMPL. DATE 03/16/2007	TOTAL DEPTH 5952	PERF. 5295 - 5398
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-				
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-				
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-				
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-				
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-				
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-				

PEPPIATT (YEGUA 9400)													70562 750	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: HARDIN		
COBRA OIL & GAS CORPORATION													163000					
ISAAC													WELL #:	1	RRCID -> 213522	COMPL. DATE 06/14/2005	TOTAL DEPTH 9923	PERF. 9636 - 9655
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-				
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-				
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-				
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-				
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-				
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-				

OIL AND GAS DIVISION

PERELANDRA (FRIO 15)			70583 200		NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: CHAMBERS	
GALVESTON BAY OPERATING CO LLC			293375									
STATE TRACT 6-7A			WELL #:	1	RRCID ->	168885	COMPL. DATE	03/08/1998	TOTAL DEPTH	9325	PERF.	8977 - 9003
M	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

10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		1063
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		1063
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		1063
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		1063
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		1063
03	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
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		275
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		275
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		275
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		275
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		275
03	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
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

PERSIMMON BAYOU (GRUBBS)			70758 500		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: BRAZORIA	
ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO.			247836									
BLACKSTONE HLAIVINKA			WELL #:	1 C	RRCID ->	282220	COMPL. DATE	12/26/2016	TOTAL DEPTH	11206	PERF.	10401 - 10408
10	8378	X	8378	-0-	-0-	-0-	7400	2	978	9	Y	176
11	8273	X	8273	-0-	-0-	-0-	7188	2	1085	9	Y	455
12	8933	X	8933	-0-	-0-	-0-	7899	2	1034	9	Y	243
*01	11299	X	11299	-0-	-0-	-0-	10270	2	1029	9	Y	395
02	7560	X	NO RPT	-0-	-7560	-0-			Y	NO RPT		395
03	8370	X	NO RPT	-0-	-8370	-0-			Y	NO RPT		395

BLACKSTONE HLAIVINKA			WELL #:	2	RRCID ->	282363	COMPL. DATE	03/26/2018	TOTAL DEPTH	11062	PERF.	10370 - 10375
10	4216	X	2933	-0-	-1283	-0-	2590	2	343	9	N	255
11	4080	X	2636	-0-	-1444	-0-	2295	2	341	9	N	194
12	3069	X	2552	-0-	-517	-0-	2143	2	409	9	N	153
01	3038	X	2526	-0-	-512	-0-	2150	2	376	9	N	300
02	2716	X	NO RPT	-0-	-2716	-0-			N	NO RPT		300
03	2945	X	NO RPT	-0-	-2945	-0-			N	NO RPT		300

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		155
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		155
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		155
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		155
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		155
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		155

PEVETO (9600)		//CONT.//		71025 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ORANGE				
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		//CONT.//		916954									
ARMSTRONG G. U.		WELL #:		1D	RRCID ->	281477	COMPL. DATE	05/10/2021	TOTAL DEPTH	4032	PERF.	3050 - 3060	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	INJECT	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	
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	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	
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

INLAND OCEAN, INC.				424607								
CAROLYN LANGE		WELL #:		1	RRCID ->	283643	COMPL. DATE	01/15/2018	TOTAL DEPTH	11500	PERF.	9306 - 9322
10	7387 X	7387	-0-	-0-	-0-	150	1	7237	2	N	-0-	102
11	6911 X	6911	-0-	-0-	-0-	150	1	6761	2	N	-0-	102
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

RICOCHET ENERGY, INC.				710549								
JULIUS		WELL #:		1	RRCID ->	271444	COMPL. DATE	09/11/2013	TOTAL DEPTH	9650	PERF.	9195 - 9380
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		20
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		20
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		20
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		20
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		20
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		20

JULIUS				WELL #:	2	RRCID ->	273902	COMPL. DATE	12/25/2013	TOTAL DEPTH	9457	PERF.	9156 - 9215
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		78	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		78	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		78	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		78	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		78	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		78	

PHASE FOUR (9050 YEGUA) //CONT.// 71114 430 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
 RICOCHET ENERGY, INC. //CONT.// 710549
 ROD FARMS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 279173 COMPL. DATE 10/06/2014 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 9072 - 9103

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MILLER-PALT UNIT WELL #: 2 RRCID -> 281088 COMPL. DATE 10/12/2015 TOTAL DEPTH 8860 PERF. 8572 - 8578

10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
03	0 X NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					102

HENRY-ROD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 281285 COMPL. DATE 10/07/2015 TOTAL DEPTH 9506 PERF. 9633 - 9698

10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					67
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					67
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					67

PLUGGED AND ABANDONED 06/05/2019

TRANSPACIFIC ENERGY, LLC 864566
 DUSON WELL #: 2 RRCID -> 271513 COMPL. DATE 10/21/2013 TOTAL DEPTH 10940 PERF.10437 - 10807

10	10416 X	9611	-0-	-805	-0-	636	1	8624	2	N	319	365	1				410
						351	9										
11	10080 X	9511	-0-	-569	-0-	1087	1	8075	2	N	317	353	1				374
						349	9										
12	10416 X	10230	-0-	-186	-0-	1167	1	8729	2	N	304	183	1				495
						334	9										
01	10645 X	10645	-0-	-0-	-0-	1443	1	8857	2	N	314	364	1				445
						345	9										
02	10096 X	10096	-0-	-0-	-0-	1969	1	7808	2	N	290	362	1				373
						319	9										
03	10230 X	9398	-0-	-832	-0-	9040	2	358	9	N	325	180	1				518

VICTOR WELL #: 1 RRCID -> 274733 COMPL. DATE 02/17/2014 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10614 - 10673

10	2121 N	2121	-0-	-0-	-0-	145	1	1962	2	N	13						84
						14	9										
11	1980 N	1829	-0-	-151	-0-	216	1	1602	2	N	10						94
						11	9										
12	2046 N	1806	-0-	-240	-0-	212	1	1583	2	N	10						104
						11	9										
01	2046 N	1564	-0-	-482	-0-	218	1	1338	2	N	7						111
						8	9										
02	1708 N	1352	-0-	-356	-0-	271	1	1075	2	N	5						116
						6	9										
03	1798 N	435	-0-	-1363	-0-	433	2	2	9	N	2						118

PHASE FOUR (9050 YEGUA)		//CONT.//		71114 430	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WHARTON					
TRANSPACIFIC ENERGY, LLC		//CONT.//		864566									
WATZ		WELL #:		1	RRCID ->	279161	COMPL. DATE	05/04/2014	TOTAL DEPTH	10894	PERF.10371	- 10731	
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		
10		3657 X	3657	-0-	-0-	1598	1	1868	2	N	174	165 1	440
						191	9						
11		3600 X	3375	-0-	-225	1517	1	1680	2	N	162		602
						178	9						
12		3720 X	3336	-0-	-384	1398	1	1754	2	N	167	184 1	585
						184	9						
01		3720 X	2655	-0-	-1065	926	1	1558	2	N	155	158 1	582
						171	9						
02		3304 X	2934	-0-	-370	1285	1	1502	2	N	134	151 1	565
						147	9						
03		3658 X	2826	-0-	-832	896	1	1755	2	N	159	152 1	572
						175	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
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TRANSPACIFIC ENERGY, LLC				864566				CNTY: WHARTON				
KUBBELA		WELL #:		1	RRCID ->	274923	COMPL. DATE	04/02/2014	TOTAL DEPTH	11000	PERF.10380	- 10465
10	1953 X	-0-	-0-	-1953	-0-			N	2			8
11	1590 X	-0-	-0-	-1590	-0-			N	1			9
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

PHASE FOUR (10640 YEGUA) //CONT.// 71114 510 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
 INLAND OCEAN, INC. //CONT.// 424607
 CML MGMT TRUST WELL #: 1R RRCID -> 289681 COMPL. DATE 01/16/2020 TOTAL DEPTH 11206 PERF.11060 - 11080

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
10	0 Z	-0-	-0-	-0-	104674			N	-0-			110
11	0 Z	-0-	-0-	-0-	104674			N	-0-			110
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

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

10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	93			N	-0-			33
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	93			N	-0-			33
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	93			N	-0-			33
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	93			N	-0-			33
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			33
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			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

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

REMORA OPERATING, LLC 701613
 TRULL WELL #: 7 RRCID -> 258096 COMPL. DATE 08/12/2010 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9488 - 9512

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PHEASANT (MCDONALD, UP. SEG A)		71121 676		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA						
KD ENERGY, LLC		452996												
MATT-TRULL -H- SAND UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 178544		COMPL. DATE 08/16/2000		TOTAL DEPTH 11973		PERF. 9386 - 9394				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PHEASANT, EAST (FRIO 10300)		71122 166		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA						
GTG OPERATING, LLC		337080												
BLESSING UNIT		WELL #: 102		RRCID -> 223955		COMPL. DATE 09/17/2006		TOTAL DEPTH 12400		PERF.10536 - 10917				
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	56	-0-			N	-0-			25
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	56	-0-			N	-0-			25
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	56	-0-			N	-0-			25
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	56	-0-			N	-0-			25
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			25
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			25

PHEASANT, SOUTH (9,200 FRIO)		71125 456		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA						
PROGENIES OPERATING LLC		681161												
HARRIMAN		WELL #: 1		RRCID -> 197614		COMPL. DATE 09/17/2003		TOTAL DEPTH 9400		PERF. 9264 - 9268				
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PHEASANT, SOUTH (10,600)		71125 912		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MATAGORDA						
FIELD PETROLEUM CORP.		266906												
TRULL		WELL #: 2		RRCID -> 263510		COMPL. DATE 03/31/2011		TOTAL DEPTH 11205		PERF.10759 - 10790				
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-

KEBO OIL & GAS, INC.		453170												
SOUTHWEST BLESSING		WELL #: 1		RRCID -> 234298		COMPL. DATE 01/04/2008		TOTAL DEPTH 12000		PERF.11287 - 11290				
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	3			115
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			115
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			115
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			115
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			115
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			115

PHEASANT, SOUTH (10,600) //CONT.// 71125 912 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA
 KEBO OIL & GAS, INC. //CONT.// 453170
 YEAMANS BLESSING WELL #: 1 RRCID -> 262244 COMPL. DATE 11/02/2010 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10668 - 10674

M O	ALLOW CODE	GAS 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
10	1395 X	1117	-0-	-278 B	-0-	80 1	958 2	N	72			350
						79 9						
11	1350 X	1043	-0-	-307 B	-0-	48 1	958 2	N	34			384
						37 9						
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						

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

10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	197 1		23
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	7			30
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

PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
 HARRISON, G. WELL #: 1 RRCID -> 275571 COMPL. DATE 06/23/2014 TOTAL DEPTH 13500 PERF.10392 - 10412

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	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

10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			126
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			126
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			126
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			126
*02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			126
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			126

OIL AND GAS DIVISION

PHEASANT, SW (FRIO 9900) 71127 540 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
 KD ENERGY, LLC 452996
 MATL-TRULL -H- SAND UNIT WELL #: 1 RRCID -> 140207 COMPL. DATE 11/09/1991 TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9909 - 9916

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
10	1612 N	1407	-0-	-205	-0-	14 1	6 9	1387	2	Y	5			12
11	1560 N	1521	-0-	-39	-0-	15 1	11 9	1495	2	Y	10			22
12	1488 N	1426	-0-	-62	-0-	14 1	22 9	1390	2	Y	20			42
01	1395 N	1175	-0-	-220	-0-	12 1	11 9	1152	2	Y	10			52
02	1428 N	547	-0-	-881	-0-	5 1	18 9	524	2	Y	16			68
03	1426 N	809	-0-	-617	-0-	8 1	26 9	775	2	Y	24			92

PHEASANT, SW. (FRIO 10000) 71127 570 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA
 KEBO OIL & GAS, INC. 453170
 SOUTH BLESSING WELL #: 1 RRCID -> 235118 COMPL. DATE 11/08/2007 TOTAL DEPTH 11791 PERF.11494 - 11512

10	1798 N	1231	-0-	-567	-0-	155 1	199 9	877	2	N	181			245
11	1380 N	1242	-0-	-138	-0-	120 1	245 9	877	2	N	223	394	1	74
12	1333 N	1213	-0-	-120	-0-	124 1	212 9	877	2	N	193	182	1	85
01	1251 N	1251	-0-	-0-	-0-	155 1	219 9	877	2	N	199	192	1	92
02	1246 N	1246	-0-	-0-	-0-	140 1	229 9	877	2	N	208	181	1	119
*03	1434 N	1434	-0-	-0-	-0-	248 1	309 9	877	2	N	281	368	1	32

NORTHWEST BLESSING WELL #: 1 RRCID -> 243723 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 12400 PERF.10454 - 10468

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			123
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			123
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			123
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			123
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			123
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			123

SOUTH BLESSING WELL #: 2 RRCID -> 267000 COMPL. DATE 05/24/2012 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9542 - 9559

10	1209 N	936	-0-	-273	-0-	155 1	6 9	775	2	N	5	195	1	240
11	1080 N	920	-0-	-160	-0-	116 1	29 9	775	2	N	26			266
12	961 N	923	-0-	-38	-0-	120 1	28 9	775	2	N	25			291
01	956 N	956	-0-	-0-	-0-	155 1	26 9	775	2	N	24			315
02	934 N	934	-0-	-0-	-0-	140 1	19 9	775	2	N	17			332
*03	1035 N	1035	-0-	-0-	-0-	248 1	12 9	775	2	N	11			343

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	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	30			131
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			131
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

BIG MAC BLESSING		WELL #: 1		RRCID -> 271233		COMPL. DATE 05/20/2013		TOTAL DEPTH 10965 PERF.10516 - 10524						
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			249
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			249
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

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						
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			221
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			221
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			221
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			221
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			221
03	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						
10	1953 N	1855	-0-	-98	-0-	1690	2	165	9	N	150	177	1	108
11	1860 N	1857	-0-	-3	-0-	1582	2	275	9	N	250	352	1	6
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

GTG OPERATING, LLC		337080		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MATAGORDA						
SOUTHEAST BLESSING UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 236028		COMPL. DATE 04/08/2008		TOTAL DEPTH 11400 PERF. 9560 - 9570						
10	14B2 EXT	22	-0-	22	496	14	1	8	9	N	7			173
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	496					N	7			180
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			191
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			191

BLESSING UNIT NO. 3		WELL #: 3		RRCID -> 244598		COMPL. DATE 12/08/2008		TOTAL DEPTH 12003 PERF.10824 - 10830						
10	1327 N	1327	-0-	-0-	-0-	350	1	933	2	N	40			312
						44	9							
11	863 N	863	-0-	-0-	-0-	132	1	679	2	N	47			359
						52	9							
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	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			302
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			302

PHEASANT, SW. (FRIO 10500)		//CONT.// 71127 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: MATAGORDA						
GTG OPERATING, LLC		//CONT.// 337080													
SOUTHEAST BLESSING UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 246596		COMPL. DATE 10/21/2008			TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9601 - 9630						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				50
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				50
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				50
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				50
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				50
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				50

NELSON EAST BLESSING UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 282386		COMPL. DATE 02/04/2017			TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9701 - 10174						
10	13 N	13	-0-	-0-	-0-	3	1	7	2	N	3				77
11	6 N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	3	2	N	2				79
12	7 N	7	-0-	-0-	-0-	2	1	3	2	N	2				81
*01	11 N	11	-0-	-0-	-0-	2	1	2	2	N	6				87
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				87
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				87

PHEASANT, SW. (FRIO 11000)		71127 650		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: MATAGORDA						
GTG OPERATING, LLC		337080													
NEVADA BLESSING UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 225941		COMPL. DATE 09/07/2006			TOTAL DEPTH 12400 PERF.10758 - 10769						
10	5796 X	5796	-0-	-0-	-0-	1189	1	4385	2	N	202	179	1		196
11	4680 X	4147	-0-	-533	-0-	222	1	3306	2	N	177	184	1		189
12	4863 X	4863	-0-	-0-	-0-	646	1	3945	2	N	192				381
01	4588 X	3965	-0-	-623	-0-	195	9	3375	2	N	164	357	1		188
02	5040 X	NO RPT	-0-	-5040	-0-	707	1								188
03	5580 X	NO RPT	-0-	-5580	-0-	211	9								188

SOUTHEAST BLESSING UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 227187		COMPL. DATE 10/27/2006			TOTAL DEPTH 11800 PERF.10914 - 10949						
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	97				N	-0-				28
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	97				N	-0-				28
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	97				N	-0-				28
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	97				N	-0-				28
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				28
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				28

PHEASANT, SW (FRIO 11700)		71127 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: MATAGORDA						
KEBO OIL & GAS, INC.		453170													
WEST BLESSING		WELL #: 1		RRCID -> 236239		COMPL. DATE 02/14/2008			TOTAL DEPTH 12000 PERF.11717 - 11748						
10	2976 X	1372	-0-	-1604	-0-	180	1	1009	2	N	166	173	1		75
11	1740 X	1342	-0-	-398	-0-	183	9	1009	2	N	201	194	1		82
12	1798 X	1235	-0-	-563	-0-	112	1	1009	2	N	132				214
01	1488 X	1332	-0-	-156	-0-	221	9	1009	2	N	135	184	1		165
02	1415 X	1415	-0-	-0-	-0-	81	1	1009	2	N	269	379	1		55
*03	1504 N	1504	-0-	-0-	-0-	145	9	1009	2	N	190				245

OIL AND GAS DIVISION

PHEASANT, SW (FRIO 11700)		//CONT.//		71127 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: MATAGORDA					
KEBO OIL & GAS, INC.		//CONT.//		453170											
NORTHWEST BLESSING		WELL #:		4	RRCID ->	269165	COMPL. DATE	07/12/2012	TOTAL DEPTH	12300	PERF.	12133 - 12167			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
10	4216 X	1694	-0-	-2522	-0-	858	1	769	2	N	61				463
11	2182 X	2182	-0-	-0-	-0-	1380	1	769	2	N	30				493
12	2156 X	2156	-0-	-0-	-0-	1380	1	769	2	N	6				499
01	2046 X	1934	-0-	-112	-0-	1134	1	769	2	N	28	195	1		332
02	2044 X	1638	-0-	-406	-0-	840	1	769	2	N	26	193	1		165
03	2263 X	1690	-0-	-573	-0-	899	1	769	2	N	20				185

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			
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				62
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				62
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				62
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				62
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				62
03	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			
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

PICKETT RIDGE, N. (YEGUA DY)				71339 650	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: WHARTON					
FAULCONER ENERGY, LLC				263648											
JONES CREEK UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	283625	COMPL. DATE	01/16/2014	TOTAL DEPTH	8400	PERF.	7986 - 7992			
10	527 #	495	-0-	-32	-0-	200	1	295	2	N	-0-				-0-
11	510 #	447	-0-	-63	-0-	175	1	272	2	N	-0-				-0-
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-

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			
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				285
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				285
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				285
01	P&A COND	-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

PLUGGED AND ABANDONED 06/02/2020 - WELL PLUGGED 6-2-2020

PIERCE RANCH (4700)			71451 260			NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: WHARTON		
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC.			549836											
PIERCE -E-			WELL #: 4			RRCID -> 127103			COMPL. DATE 03/15/1988			TOTAL DEPTH 6350 PERF. 4713 - 4722		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE

10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03		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		
10		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03		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		
10		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			130
11		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			130
12		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			130
01		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			130
02		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			130
03		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			130

PIERCE RANCH (4900)			71451 500			ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: WHARTON		
SPICEWOOD OPERATING COMPANY, LLC			809730											
PIERCE UNIT 4			WELL #: 1			RRCID -> 281577			COMPL. DATE 06/03/2015			TOTAL DEPTH 5318 PERF. 5165 - 5169		
10		0 W	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
11		0 W	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
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-

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		
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

PINE 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 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
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

PINE FOREST (WALTON SAND)		71588 900		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ORANGE			
PETEX		659782									
MLL-VID PROPERTIES		WELL #: 2		RRCID -> 147701		COMPL. DATE 09/17/1993		TOTAL DEPTH 8181		PERF. 6310 - 6340	
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	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				
10	2232 X	2127	-0-	-105	-0-	1696	3	431	9	N	392	363	1	254
11	2280 X	2155	-0-	-125	-0-	1678	3	477	9	N	434	368	1	320
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

GEMINI UNIT SWD		WELL #: 1		RRCID -> 272233		COMPL. DATE 05/17/2013		TOTAL DEPTH 3525		PERF. 3398 - 3408	
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	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				
10	8427 R	8427	-0-	-0-	-0-	7501	2	926	9	N	842	717	1	485
11	6960 #	4777	-0-	-2183	-0-	4239	2	538	9	N	489	721	1	253
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

LANGHAM UNIT		WELL #: 1D		RRCID -> 281732		COMPL. DATE 08/27/2021		TOTAL DEPTH 3475		PERF. 3286 - 3308	
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

PINEHURST (CHASE) DAYLIGHT PETROLEUM LLC PINEHURST GAS UNIT			71647 050 208171		NON-ASSOCIATED		SALVAGE			CNTY: MONTGOMERY			
			WELL #:	12	RRCID ->	286654	COMPL. DATE	10/05/2018	TOTAL DEPTH	12050	PERF.	8870 - 9212	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
10	1116 N	1074	-0-	-42	-0-	94 403	1 9	577	2	Y	366	338 1	127
11	1080 N	-0-	-0-	-1080	-0-					Y	78	193 1	12
12	1116 N	750	-0-	-366	-0-	37 541	1 9	172	2	Y	492	348 1	156
01	1085 N	1085	-0-	-0-	-0-	96 518	1 9	471	2	Y	471	530 1	97
02	968 N	968	-0-	-0-	-0-	107 398	1 9	463	2	Y	362	387 1	72
*03	978 N	978	-0-	-0-	-0-	149 377	1 9	452	2	Y	343	354 1	61
(M/SW) WILDWOOD ESTATES			WELL #:	1	RRCID ->	286793	COMPL. DATE	04/25/2019	TOTAL DEPTH	12500	PERF.	8722 - 9278	
10	625 N	625	-0-	-0-	-0-	53 216	1 9	356	2	Y	196	192 1	61
11	632 N	632	-0-	-0-	-0-	75 213	1 9	344	2	Y	194	191 1	64
12	669 N	669	-0-	-0-	-0-	86 250	1 9	333	2	Y	227	237 1	54
01	717 N	717	-0-	-0-	-0-	86 222	1 9	409	2	Y	202	216 1	40
02	609 N	609	-0-	-0-	-0-	83 210	1 9	316	2	Y	191	195 1	36
*03	642 N	642	-0-	-0-	-0-	119 147	1 9	376	2	Y	134	145 1	25
PINEHURST GAS UNIT			WELL #:	7	RRCID ->	286896	COMPL. DATE	02/27/2019	TOTAL DEPTH	12315	PERF.	8902 - 9222	
10	3627 X	2290	-0-	-1337	-0-	162 1087	1 9	1041	2	Y	988	881 1	335
11	2910 X	1439	-0-	-1471	-0-	111 1074	1 9	254	2	Y	976	1027 1	284
12	3131 X	2578	-0-	-553	-0-	326 1291	1 9	961	2	Y	1174	1123 1	335
01	3776 X	3776	-0-	-0-	-0-	401 1475	1 9	1900	2	Y	1341	1416 1	260
02	2828 X	2706	-0-	-122	-0-	345 1170	1 9	1191	2	Y	1064	1117 1	207
*03	3151 X	3151	-0-	-0-	-0-	510 1095	1 9	1546	2	Y	995	1024 1	178
DOGGETT, WENDELL J.			WELL #:	1	RRCID ->	291735	COMPL. DATE	08/31/2021	TOTAL DEPTH	12215	PERF.	8930 - 9060	
10	0	22601	-0-	22601	48808	2821 1165	1 9	18615	2	N	1059	999 1	113
11	62862 X	14054	-0-	-48808	-0-	1992 970	1 9	11092	2	N	882	803 1	192
12	20770 X	13468	-0-	-7302	-0-	2933 707	1 9	9828	2	N	643	478 1	357
01	20770 X	14281	-0-	-6489	-0-	2222 1340	1 9	10719	2	N	1218	1253 1	322
02	18760 X	10656	-0-	-8104	-0-	1920 1048	1 9	7688	2	N	953	1005 1	270
03	20770 X	13525	-0-	-7245	-0-	2883 1604	1 9	9038	2	N	1458	1505 1	223

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	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			
10	527 X	193	-0-	-334	-0-	25 1 1 9	167 2	Y	1	2 1	-0-			
11	557 X	557	-0-	-0-	-0-	89 1	468 2	Y	-0-		-0-			
12	799 X	799	-0-	-0-	-0-	184 1 24 9	591 2	Y	22	13 1	-9			
01	843 X	843	-0-	-0-	-0-	134 1 52 9	657 2	Y	47	47 1	9			
02	660 X	660	-0-	-0-	-0-	142 1 45 9	473 2	Y	41	42 1	8			
*03	332 N	332	-0-	-0-	-0-	86 1 12 9	234 2	Y	11	16 1	3			

WINSLOW			WELL #:	1D	RRCID ->	007858	COMPL. DATE	03/10/1989	TOTAL DEPTH	11132	PERF.	3625 - 3795		
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-			
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-			
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-			
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-			
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-			
03	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		
10	1271 N	626	-0-	-645	-0-	84 1 6 9	536 2	Y	5	5 1	-0-			
11	1140 N	560	-0-	-580	-0-	83 1	477 2	Y	-0-		-0-			
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-			

PINEHURST GAS UNIT			WELL #:	5	RRCID ->	079595	COMPL. DATE	02/26/2005	TOTAL DEPTH	14637	PERF.	11508 - 11730		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-			
03	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		
10	3100 N	1465	-0-	-1635	4344	207 1 33 9	1225 2	Y	30	26 1	4			
11	3000 N	1218	-0-	-1782	2562	162 1 37 9	1019 2	Y	34	32 1	6			
12	3100 N	665	-0-	-2435	127	130 1 11 9	524 2	Y	10	13 1	3			
01	1457 N	359	-0-	-1098	-0-	57 1 30 9	272 2	Y	27	24 1	6			
02	1148 N	354	-0-	-794	-0-	84 1 15 9	255 2	Y	14	16 1	4			
03	651 N	92	-0-	-559	-0-	21 1 1 9	70 2	Y	1	4 1	1			

PINEHURST (WILCOX CONS.) DAYLIGHT PETROLEUM LLC PINEHURST GAS UNIT		//CONT.// 71647 280 //CONT.// 208171		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: MONTGOMERY			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
		WELL #: 9		RRCID -> 147103		COMPL. DATE 09/23/2004			TOTAL DEPTH 12466 PERF.10176 - 11443			
10	217 N	-0-	-0-	-217	-0-				Y	-0-		-0-
11	390 N	112	-0-	-278	-0-	22	1	90	2	Y	-0-	-0-
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-
(M/SW) WILDWOOD ESTATES		WELL #: 2		RRCID -> 147884		COMPL. DATE 12/10/1993			TOTAL DEPTH 12500 PERF.11171 - 11523			
10	4090 X	4090	-0-	-0-	-0-	541	1	3470	2	Y	72	82 1 22
11	3870 X	3782	-0-	-88	-0-	522	1	3215	2	Y	41	49 1 14
12	3999 X	3296	-0-	-703	-0-	551	1	2719	2	Y	24	19 1 19
01	3999 X	3773	-0-	-226	-0-	646	1	3087	2	Y	36	43 1 12
02	3612 X	2938	-0-	-674	-0-	583	1	2316	2	Y	35	24 1 23
*03	6061 X	6061	-0-	-0-	-0-	1460	1	4542	2	Y	54	57 1 20
PINEHURST GAS UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 148711		COMPL. DATE 01/17/1994			TOTAL DEPTH 12029 PERF.11048 - 11458			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	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			
10	279 N	55	-0-	-224	-0-	7	1	48	2	Y	-0-	-0-
11	210 N	133	-0-	-77	-0-	21	1	112	2	Y	-0-	-0-
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-
DEAN, W. A. "A"		WELL #: 4		RRCID -> 157052		COMPL. DATE 12/14/1995			TOTAL DEPTH 12058 PERF.11114 - 12068			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		1
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		1
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		1
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	1 1	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	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			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

PINEHURST (WILCOX CONS.) DAYLIGHT PETROLEUM LLC PINEHURST GAS UNIT		//CONT.// 71647 280 //CONT.// 208171		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: MONTGOMERY							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

PINEHURST GAS UNIT		WELL #: 15		RRCID -> 160372		COMPL. DATE 07/01/2004			TOTAL DEPTH 12029 PERF.10830 - 11932							
10	7502 X	7318	-0-	-184	-0-	954	1	6178	2	Y	169	161	1			34
						186	9									
11	7260 X	6147	-0-	-1113	-0-	807	1	5208	2	Y	120	120	1			34
						132	9									
12	7347 X	5741	-0-	-1606	-0-	1012	1	4588	2	Y	128	129	1			33
						141	9									
01	7316 X	6750	-0-	-566	-0-	1125	1	5478	2	Y	134	141	1			26
						147	9									
02	6608 X	5757	-0-	-851	-0-	1138	1	4499	2	Y	109	114	1			21
						120	9									
03	7285 X	6928	-0-	-357	-0-	1654	1	5147	2	Y	115	116	1			20
						127	9									

HAGAN		WELL #: 2		RRCID -> 162186		COMPL. DATE 07/01/2004			TOTAL DEPTH 12250 PERF.11057 - 11924							
10	372 X	30	-0-	-342	-0-	4	1	26	2	Y	-0-					-0-
11	360 X	162	-0-	-198	-0-	20	1	142	2	Y	-0-					-0-
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-

WINSLOW GAS UNIT "B"		WELL #: 1		RRCID -> 167567		COMPL. DATE 12/01/2004			TOTAL DEPTH 12500 PERF.10992 - 11776							
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	100	-0-	100	100	24	1	76	2	Y	-0-					-0-

HAGAN		WELL #: 3		RRCID -> 169289		COMPL. DATE 09/30/2015			TOTAL DEPTH 12500 PERF. 9381 - 9800							
10	4080 X	4080	-0-	-0-	-0-	546	1	3462	2	Y	65	61	1			12
						72	9									
11	3465 X	3465	-0-	-0-	-0-	470	1	2952	2	Y	39	39	1			12
						43	9									
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									

PINEHURST GAS UNIT		WELL #: 14		RRCID -> 171414		COMPL. DATE 11/13/1998			TOTAL DEPTH 11985 PERF. 9732 - 9783							
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PINEHURST (WILCOX CONS.)		//CONT.// 71647 280		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MONTGOMERY						
DAYLIGHT PETROLEUM LLC		//CONT.// 208171												
(M/SW) WILDWOOD ESTATES		WELL #: 4		RRCID -> 171417		COMPL. DATE 07/01/2004		TOTAL DEPTH 12050		PERF.11714 - 12328				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT	CODE	AMT	M	PROD	CODE	AMT	BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	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				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

WINSLOW GAS UNIT "B"		WELL #: 2		RRCID -> 175520		COMPL. DATE 11/11/1999		TOTAL DEPTH 12290		PERF.10178 - 10184				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-			-0-

PINEHURST GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 178246		COMPL. DATE 03/04/2000		TOTAL DEPTH 11155		PERF.10288 - 10300				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	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				
10	1596 N	1596	-0-	-0-	-0-	210	1	1338	2	Y	44	44	1	3
						48	9							
11	1900 N	1900	-0-	-0-	-0-	277	1	1587	2	Y	33	25	1	11
						36	9							
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							

PINEHURST GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 186703		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 12500		PERF.11160 - 11786				
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	T. A.	90	-0-	90	90	22	1	68	2	Y	-0-			-0-

PINEHURST (WILCOX CONS.)		//CONT.//		71647 280	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: MONTGOMERY							
DAYLIGHT PETROLEUM LLC		//CONT.//		208171												
PINEHURST GAS UNIT		WELL #:		17	RRCID ->	216301	COMPL. DATE	03/11/2006	TOTAL DEPTH	12210	PERF.11236 - 11934					
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03		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					
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

WINSLOW "A"		WELL #:		1	RRCID ->	257988	COMPL. DATE	02/01/2010	TOTAL DEPTH	11892	PERF.11015 - 11502					
10	10 N	-0-	-0-	-10	-0-						Y	-0-				-0-
11	111 N	111	-0-	-0-	-0-	20 1	91 2	Y	-0-		Y	-0-				-0-
12	50 N	50	-0-	-0-	-0-	7 1	43 2	Y	-0-		Y	-0-				-0-
01	50 N	50	-0-	-0-	-0-	10 1	40 2	Y	-0-		Y	-0-				-0-
02	112 N	25	-0-	-87	-0-	4 1	21 2	Y	-0-		Y	-0-				-0-
03	124 X	65	-0-	-59	-0-	15 1	43 2	Y	6	4 1	Y	-0-			2	-0-
						7 9										

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
10	2 N	2	-0-	-0-	-0-	1 1	1 2	N	-0-		105
11	3 N	3	-0-	-0-	-0-	1 1	2 2	N	-0-		105
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	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
10	4 N	4	-0-	-0-	-0-	2 1	2 2	N	-0-		79
11	5 N	5	-0-	-0-	-0-	2 1	3 2	N	-0-		79
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	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
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

PINEHURST, SW. (YEGUA) //CONT.// 71648 495 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MONTGOMERY
 GALLOWAY ENERGY CO. //CONT.// 293303
 FROST WELL #: 1 RRCID -> 255086 COMPL. DATE 07/03/2001 TOTAL DEPTH 2868 PERF. 2762 - 2772

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

STATE TRACT 24 WELL #: 001 RRCID -> 245444 COMPL. DATE 10/06/2008 TOTAL DEPTH 12902 PERF.12661 - 12998

10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	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

10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	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

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

PLEASURE ISLAND (HACKBERRY 2) //CONT.// 71930 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JEFFERSON																
BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC. //CONT.// 048169																
STATE TRACT 29 WELL #: 1 RRCID -> 269162 COMPL. DATE 06/29/2012 TOTAL DEPTH 13160 PERF.12572 - 12674																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	28530 X	28530	-0-	-0-	-0-	1297	1 24403	2	24403	2 Y	2173	2191	1			234
						440	4 2390	9	2390							
11	27540 X	27540	-0-	-0-	-0-	1128	1 22913	2	22913	2 Y	2610	2583	1			261
						628	4 2871	9	2871							
12	28621 X	28621	-0-	-0-	-0-	1272	1 24098	2	24098	2 Y	2620	2570	1			311
						369	4 2882	9	2882							
*01	27509 X	27509	-0-	-0-	-0-	1176	1 22820	2	22820	2 Y	2546	2593	1			264
						712	4 2801	9	2801							
*02	27073 X	27073	-0-	-0-	-0-	1193	1 22710	2	22710	2 Y	2520	2496	1			288
						398	4 2772	9	2772							
*03	28509 X	28509	-0-	-0-	-0-	1399	1 24488	2	24488	2 Y	2261	2299	1			250
						135	4 2487	9	2487							

STATE TRACT 24 WELL #: 001 RRCID -> 269299 COMPL. DATE 08/07/2012 TOTAL DEPTH 12902 PERF.12510 - 12820																
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	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																
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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																
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	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																
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PLEDGER (FRIO 6500-6800)		//CONT.// 71940 142		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BRAZORIA				
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO.		//CONT.// 847710										
PLEDGER GAS FIELD UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 007868		COMPL. DATE 04/29/1953		TOTAL DEPTH N/A PERF. 6738 - 6754				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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				
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	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				
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLEDGER GAS FIELD UNIT		WELL #: 17		RRCID -> 007878		COMPL. DATE 02/04/1950		TOTAL DEPTH 8050 PERF. 6818 - 6838				
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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				
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	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				
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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				
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLEDGER (FRIO 6500-6800)		//CONT.// 71940 142		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BRAZORIA		
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO.		//CONT.// 847710								
PLEDGER GAS FIELD UNIT		WELL #: 30		RRCID -> 007891		COMPL. DATE 06/04/1953		TOTAL DEPTH N/A PERF. 6658 - 6681		
M	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
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	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		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
03	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		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

PLEDGER GAS FIELD UNIT		WELL #: 36		RRCID -> 066733		COMPL. DATE 06/02/1976		TOTAL DEPTH 6900 PERF. N/A		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	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		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	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		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

PLEDGER (FRIO 6500-6800) //CONT.// 71940 142 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA														
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO. //CONT.// 847710														
PLEDGER GAS FIELD UNIT WELL #: 43 RRCID -> 071057 COMPL. DATE 05/27/1997 TOTAL DEPTH 6910 PERF. 6451 - 6455														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	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	

10		11005 X	9729	-0-	-1276	-0-	1237	1	8414	2	Y	71	36 1	49
							78	9						
11		10650 X	9739	-0-	-911	-0-	1270	1	8407	2	Y	56	58 1	47
							62	9						
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						

PLEDGER GAS FIELD UNIT WELL #: 42 RRCID -> 071081 COMPL. DATE 01/30/1990 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6554 - 6570														
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03		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														
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

PLEDGER GAS FIELD UNIT WELL #: 47 RRCID -> 083431 COMPL. DATE 07/16/1979 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 7036 - 7041														
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
03		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														
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
03		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														
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

PLEDGER (FRIO 6500-6800)		//CONT.//		71940 142	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: BRAZORIA			
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO.		//CONT.//		847710							
PLEDGER GAS FIELD UNIT		WELL #:		50	RRCID -> 228438	COMPL. DATE 10/21/2006	TOTAL DEPTH 8029	PERF. 6698	- 6700		
M	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	AMT CODE	BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
03	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		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
03	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		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
03	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		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
03	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		
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	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		
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

PLEDGER (MIOCENE 5100 B)			71940 854		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BRAZORIA			
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO.			847710									
SMITH, T.L. JR.			WELL #:	3	RRCID ->	137373	COMPL. DATE	02/27/1991	TOTAL DEPTH	6750	PERF. 5085 - 5095	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
03	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	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
03	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	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	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	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	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	
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			293
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			293
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
ZARVONA ENERGY LLC			950523									
BP AMERICA A-437			WELL #:	1	RRCID ->	250485	COMPL. DATE	06/05/2008	TOTAL DEPTH	14305	PERF.11044 - 11072	
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-		N	-0-			429
11	240	N	-0-	-0-	-240	-0-		N	-0-			429
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

POPEYE //CONT.// 72340 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARDIN
 ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523
 BP AMERICA A-893 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 257442 COMPL. DATE 11/05/2009 TOTAL DEPTH 12330 PERF.11080 - 11100

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		88 N	88	-0-	-0-	-0-	76	3	12	9	N	11			191
11		225 N	225	-0-	-0-	-0-	175	3	50	9	N	45			236
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	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

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

10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	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

10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			208
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			208
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			208
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			208
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			208
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			208

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

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			77
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			77
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			77
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			77
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			77
03	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

10	666	N	666	-0-	-0-	-0-	581	2	85	9	N	77	119	1	32
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	28			60
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	39			99
*01	1619	N	1619	-0-	-0-	-0-	1619	2			N	-0-			99
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			99
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			99

PORT NECHES		72441 001		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ORANGE								
BEND PETROLEUM CORP.		064129														
STARK		WELL #: 19		RRCID -> 256991		COMPL. DATE 03/26/2010		TOTAL DEPTH 8575 PERF. 8034 - 8185								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

POLK, J.V. B O/A		WELL #: 31		RRCID -> 076732		COMPL. DATE 09/20/1992		TOTAL DEPTH 6333 PERF. 3322 - 3327								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

POLK-KUHN-GLASS		WELL #: 4		RRCID -> 201189		COMPL. DATE 03/04/2004		TOTAL DEPTH 8075 PERF. 2370 - 2380								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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								
10	14B2 EXT	12839	-0-	12839	12938	12826	1	13	4	N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	8260	-0-	8260	21198	8260	1			N	-0-					-0-
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-

STARK, W. H., -B-		WELL #: 21		RRCID -> 008017		COMPL. DATE 05/19/1950		TOTAL DEPTH 8667 PERF. 8408 - 8452								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PORTER'S CREEK (YEGUA)			72481 500		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WHARTON	
FAULCONER ENERGY, LLC			263648									
RICHTER-NILES			WELL #:	1	RRCID ->	130070	COMPL. DATE	06/30/2001	TOTAL DEPTH	8150	PERF.	7737 - 7829
M O	ALLOW CODE	GAS 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	

10	2271 N	2271	-0-	-0-	-0-	86 1	2175 2	N	9		149	
						10 9						
11	2550 N	2187	-0-	-363	-0-	83 1	2100 2	N	4		153	
						4 9						
12	2376 N	2376	-0-	-0-	-0-	91 1	2284 2	N	1		154	
						1 9						
01	2350 N	2350	-0-	-0-	-0-	89 1	2251 2	N	9		163	
						10 9						
02	2044 N	2041	-0-	-3	-0-	79 1	1955 2	N	6		169	
						7 9						
03	2387 N	2205	-0-	-182	-0-	90 1	2105 2	N	9		178	
						10 9						

HAHN, PETER H. ET AL UNIT			WELL #:	1	RRCID ->	132219	COMPL. DATE	09/01/1989	TOTAL DEPTH	8150	PERF.	7701 - 7740
10	5549 X	5067	-0-	-482	-0-	192 1	4852 2	N	21		172	
						23 9						
11	5490 X	5322	-0-	-168	-0-	202 1	5114 2	N	5		177	
						6 9						
12	5673 X	5400	-0-	-273	-0-	205 1	5180 2	N	14		191	
						15 9						
01	5673 X	5444	-0-	-229	-0-	207 1	5230 2	N	6		197	
						7 9						
02	4956 X	4827	-0-	-129	-0-	187 1	4639 2	N	1		198	
						1 9						
03	5487 X	4994	-0-	-493	-0-	205 1	4789 2	N	-0-		198	

HALAMICEK, J. A. ET AL UNIT			WELL #:	1	RRCID ->	132532	COMPL. DATE	10/31/1989	TOTAL DEPTH	8127	PERF.	7765 - 7837
10	2917 N	2917	-0-	-0-	-0-	110 1	2789 2	N	16		103	
						18 9						
11	2820 X	2488	-0-	-332	-0-	94 1	2384 2	N	9		112	
						10 9						
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						

CARRIERE-HENDERSON			WELL #:	1	RRCID ->	133688	COMPL. DATE	01/05/1990	TOTAL DEPTH	8050	PERF.	7738 - 7775
10	4247 X	4166	-0-	-81	-0-	158 1	4008 2	N	-0-		197	
11	4410 X	4150	-0-	-260	-0-	156 1	3966 2	N	25	180 1	42	
						28 9						
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						

 PORTER'S CREEK (YEGUA) //CONT.// 72481 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
 FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
 BELL FARM WELL #: 1 RRCID -> 134106 COMPL. DATE 03/03/1990 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7678 - 7758

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	4743 X	4693	-0-	-50	-0-	178	1	4515	2	N	-0-		200
11	5040 X	4534	-0-	-506	-0-	172	1	4362	2	N	-0-		200
12	5208 X	4528	-0-	-680	-0-	173	1	4355	2	N	-0-		200
01	5208 X	4558	-0-	-650	-0-	174	1	4384	2	N	-0-		200
02	4424 X	4109	-0-	-315	-0-	158	1	3923	2	N	25	181 1	44
						28	9						
03	4681 X	4448	-0-	-233	-0-	181	1	4236	2	N	28		72
						31	9						

 SCHNEIDER, EDDIE L. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 134366 COMPL. DATE 12/15/1989 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7760 - 7790

10	1507 N	1507	-0-	-0-	-0-	57	1	1449	2	N	1		200
						1	9						
11	1705 N	1705	-0-	-0-	-0-	65	1	1640	2	N	-0-		200
12	1771 N	1771	-0-	-0-	-0-	68	1	1703	2	N	-0-		200
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						

 CARRIERE, EVELYN C. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 135650 COMPL. DATE 08/02/1990 TOTAL DEPTH 8153 PERF. 7764 - 7815

10	3751 X	3608	-0-	-143	-0-	137	1	3461	2	N	9		189
						10	9						
11	3780 X	3560	-0-	-220	-0-	135	1	3423	2	N	2		191
						2	9						
12	3906 X	3619	-0-	-287	-0-	138	1	3477	2	N	4		195
						4	9						
01	3906 X	3658	-0-	-248	-0-	139	1	3512	2	N	6	183 1	18
						7	9						
02	3360 X	3268	-0-	-92	-0-	126	1	3131	2	N	10		28
						11	9						
03	3689 X	3426	-0-	-263	-0-	140	1	3277	2	N	8		36
						9	9						

 MEEK, ROBERT E. WELL #: 1 RRCID -> 135998 COMPL. DATE 09/08/1990 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7742 - 7809

10	643 N	643	-0-	-0-	-0-	24	1	613	2	N	5		99
						6	9						
11	660 N	611	-0-	-49	-0-	23	1	584	2	N	4		103
						4	9						
12	651 N	628	-0-	-23	-0-	24	1	603	2	N	1		104
						1	9						
01	651 N	585	-0-	-66	-0-	22	1	559	2	N	4		108
						4	9						
02	567 N	567	-0-	-0-	-0-	22	1	541	2	N	4		112
						4	9						
*03	631 N	631	-0-	-0-	-0-	26	1	599	2	N	5		117
						6	9						

PORTER'S CREEK (YEGUA)		//CONT.// 72481 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON				
FAULCONER ENERGY, LLC		//CONT.// 263648										
CARRIERE-NITSCH		WELL #: 1		RRCID -> 135999		COMPL. DATE 09/21/1990		TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7780 - 7876				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	2813 N	2813	-0-	-0-	-0-	106	1	2687	2	N	18	39
11	2760 N	2740	-0-	-20	-0-	20	9	2609	2	N	25	64
12	2883 N	2758	-0-	-125	-0-	103	1	2626	2	N	25	89
01	2821 N	2310	-0-	-511	-0-	28	9	2201	2	N	20	109
02	2548 N	2173	-0-	-375	-0-	87	1	2078	2	N	10	119
03	2759 N	2644	-0-	-115	-0-	22	9	2516	2	N	18	137
						84	1					
						11	9					
						108	1					
						20	9					

HOLT, JAMES I. ET UX		WELL #: 1		RRCID -> 136099		COMPL. DATE 08/27/1990		TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7791 - 7867				
10	4542 X	4542	-0-	-0-	-0-	171	1	4317	2	Y	49	144
11	4423 X	4423	-0-	-0-	-0-	54	9	4244	2	Y	11	155
12	4438 X	4438	-0-	-0-	-0-	167	1	4233	2	Y	34	189
01	4450 X	4450	-0-	-0-	-0-	12	9	4254	2	Y	25	33
02	3948 X	3948	-0-	-0-	-0-	168	1	3752	2	Y	40	73
03	4557 X	4058	-0-	-499	-0-	37	9	3869	2	Y	21	94
						152	1				181	1
						44	9					
						166	1					
						23	9					

SCHNEIDER, EDDIE L., ET AL		WELL #: 2		RRCID -> 175841		COMPL. DATE 01/02/2000		TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7730 - 7798				
10	2666 X	2616	-0-	-50	-0-	99	1	2508	2	N	8	130
11	2670 X	2549	-0-	-121	-0-	9	9	2445	2	N	7	137
12	2759 X	2602	-0-	-157	-0-	96	1	2499	2	N	4	141
01	2759 X	2638	-0-	-121	-0-	8	9	2524	2	N	13	154
02	2380 X	2343	-0-	-37	-0-	99	1	2243	2	N	8	162
03	2604 N	2551	-0-	-53	-0-	4	9	2442	2	N	4	166
						100	1					
						14	9					
						91	1					
						9	9					
						105	1					
						4	9					

HOLT, JAMES I. ET UX		WELL #: 3		RRCID -> 176208		COMPL. DATE 12/17/1999		TOTAL DEPTH 8120 PERF. 7762 - 7830				
10	1086 N	1086	-0-	-0-	-0-	41	1	1041	2	N	4	92
11	1170 N	1086	-0-	-84	-0-	4	9	1036	2	N	8	100
12	1147 N	1019	-0-	-128	-0-	41	1	977	2	N	3	103
01	1168 N	1168	-0-	-0-	-0-	9	9	1117	2	N	6	109
02	1008 N	992	-0-	-16	-0-	39	1	952	2	N	2	111
03	1023 N	820	-0-	-203	-0-	3	9	784	2	N	2	113
						44	1					
						7	9					
						38	1					
						2	9					
						34	1					
						2	9					

PORTER'S CREEK (YEGUA)		//CONT.// 72481 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WHARTON						
FAULCONER ENERGY, LLC		//CONT.// 263648													
MEEK		WELL #: 1		RRCID -> 236477		COMPL. DATE 04/22/2008			TOTAL DEPTH 8080 PERF. 7662 - 7710						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
			LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	CODE	
10	2232 X	2159	-0-	-73	-0-		82 1	2063 2	N		13				142
11	2220 X	2045	-0-	-175	-0-		14 9	1951 2	N		15				157
12	2294 X	2086	-0-	-208	-0-		77 1	1985 2	N		20				177
01	2294 X	2034	-0-	-260	-0-		17 9	1948 2	N		8				185
02	1987 X	1987	-0-	-0-	-0-		79 1	1797 2	N		19	182 1			22
03	2077 N	1856	-0-	-221	-0-		22 9	1654 2	N		21				43
							77 1								
							9 9								
							169 1								
							21 9								
							179 1								
							23 9								
MEEK. ROBERT E.		WELL #: 2		RRCID -> 250514		COMPL. DATE 03/25/2009			TOTAL DEPTH 7964 PERF. 7724 - 7770						
10	2513 X	2513	-0-	-0-	-0-		94 1	2384 2	N		32				97
11	2520 X	2376	-0-	-144	-0-		35 9	2245 2	N		38				135
12	2604 X	2498	-0-	-106	-0-		89 1	2359 2	N		42				177
01	2604 X	2415	-0-	-189	-0-		42 9	2285 2	N		35				212
02	2533 X	2533	-0-	-0-	-0-		93 1	2250 2	N		65	182 1			95
03	2511 N	2206	-0-	-305	-0-		46 9	1946 2	N		45				140
							91 1								
							39 9								
							211 1								
							72 9								
							210 1								
							50 9								
ROBERT E. MEEK		WELL #: 3		RRCID -> 251328		COMPL. DATE 08/06/2009			TOTAL DEPTH 7863 PERF. 7700 - 7752						
10	1448 N	1448	-0-	-0-	-0-		55 1	1380 2	N		12				142
11	1530 N	1122	-0-	-408	-0-		13 9	1077 2	N		3				145
12	1431 N	1431	-0-	-0-	-0-		42 1	1366 2	N		10				155
01	1457 N	1375	-0-	-82	-0-		3 9	1308 2	N		14				169
02	1315 N	1315	-0-	-0-	-0-		54 1	1186 2	N		16				185
03	1426 N	1285	-0-	-141	-0-		11 9	1152 2	N		8				193
							52 1								
							15 9								
							111 1								
							18 9								
							124 1								
							9 9								
HOLT		WELL #: 1		RRCID -> 255263		COMPL. DATE 01/29/2010			TOTAL DEPTH 7958 PERF. 7758 - 7814						
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-				-0-
CARRIERE-HENDERSON G.U.		WELL #: 1		RRCID -> 255264		COMPL. DATE 01/18/2010			TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7692 - 7720						
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-				-0-

PORTER'S CREEK (YEGUA)		//CONT.//		72481 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WHARTON				
FAULCONER ENERGY, LLC		//CONT.//		263648									
JOHNSON HEIRS		WELL #:		2	RRCID ->	263240	COMPL. DATE	05/10/2011	TOTAL DEPTH	8150	PERF. 7770 -	7836	
M	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
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	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
10	11904 X	11044	-0-	-860	-0-	419 18 9	10607 2	N	16			89
11	11640 X	10537	-0-	-1103	-0-	397 64 9	10076 2	N	58			147
12	12028 X	10410	-0-	-1618	-0-	395 39 9	9976 2	N	35			182
01	12028 X	10560	-0-	-1468	-0-	401 32 9	10127 2	N	29	181 1		30
02	10668 X	9279	-0-	-1389	-0-	358 55 9	8866 2	N	50			80
03	11036 X	9472	-0-	-1564	-0-	385 92 9	8995 2	N	84			164

GROESBECK HEIRS		WELL #:		1	RRCID ->	265473	COMPL. DATE	11/30/2011	TOTAL DEPTH	7880	PERF. 7637 -	7685
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

FAULCONER, VERNON E., INC.		263701		WELL #:	1	RRCID ->	271063	COMPL. DATE	10/25/2012	TOTAL DEPTH	8075	PERF. 7740 -	7869
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
		PLUGGED AND ABANDONED		11/17/2021									

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
10	310 X	198	-0-	-112	-0-	196 2	2 9	N	2			117
11	210 X	203	-0-	-7	-0-	203 2		N	-0-			117
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

COUEY-HARFST GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	234596	COMPL. DATE	03/21/2007	TOTAL DEPTH	14018	PERF.12726 -	13260
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

POTTHAST (FRIO "L" SAND)												
REMORA OPERATING, LLC												
GRAFF												
72681 205 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA												
701613												
WELL #: 1 RRCID -> 193043 COMPL. DATE 10/29/2003 TOTAL DEPTH 12250 PERF.10250 - 10372												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	AMT	CODE	CODE	BALANCE
10		SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11		SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12		SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01		SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02		SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03		SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

POTTHAST (MIDDLE TEX MISS)												
DALLAS PETROLEUM GROUP, LLC												
WEST BLESSING												
72681 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA												
197688												
WELL #: 1 RRCID -> 242361 COMPL. DATE 06/21/2008 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10874 - 10894												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	AMT	CODE	CODE	BALANCE
10		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

WEST BLESSING												
WELL #: 3 RRCID -> 244801 COMPL. DATE 11/11/2008 TOTAL DEPTH 12400 PERF.10997 - 11908												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	AMT	CODE	CODE	BALANCE
10		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	24
11		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	24
12		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	24
01		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	24
02		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	24
03		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	24

GTG OPERATING, LLC												
BLESSING UNIT												
337080												
WELL #: 1 RRCID -> 204742 COMPL. DATE 08/20/2004 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11122 - 11142												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	AMT	CODE	CODE	BALANCE
10		140 N	140	-0-	-0-	-0-	-0-	38	1	83	2	130
								19	9			
11		139 N	139	-0-	-0-	-0-	-0-	21	1	106	2	141
								12	9			
12		454 N	454	-0-	-0-	-0-	-0-	259	1	173	2	161
								22	9			
*01		248 N	248	-0-	-0-	-0-	-0-	96	1	140	2	172
								12	9			
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	172
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	172

BLESSING UNIT NO. 3												
WELL #: 1 RRCID -> 213313 COMPL. DATE 09/20/2005 TOTAL DEPTH 12400 PERF.10900 - 10920												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	AMT	CODE	CODE	BALANCE
10		5035 X	5035	-0-	-0-	-0-	-0-	1041	1	3785	2	31
								209	9			
11		4080 X	3485	-0-	-595	-0-	-0-	536	1	2742	2	39
								207	9			
12		4251 X	4251	-0-	-0-	-0-	-0-	532	1	3453	2	102
								266	9			
01		3875 X	3368	-0-	-507	-0-	-0-	539	1	2675	2	63
								154	9			
02		4536 X	NO RPT	-0-	-4536	-0-	-0-			N	NO RPT	63
03		5022 X	NO RPT	-0-	-5022	-0-	-0-			N	NO RPT	63

POTTHAST (MIDDLE TEX MISS) GTG OPERATING, LLC BLESSING UNIT NO. 2		//CONT.// 72681 250 //CONT.// 337080		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MATAGORDA					
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

BLESSING UNIT NO. 2		WELL #: 1		RRCID -> 214566		COMPL. DATE 02/27/2014		TOTAL DEPTH 12400		PERF.10495 - 10768			
10	760 N	760	-0-	-0-	-0-	-0-	294 1	446 2	N	18			337
11	307 N	307	-0-	-0-	-0-	-0-	20 9	47 1	N	16			353
12	432 N	432	-0-	-0-	-0-	-0-	18 9	114 1	N	11			364
*01	304 N	304	-0-	-0-	-0-	-0-	12 9	97 1	N	14			378
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	15 9		N	NO RPT			378
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			378

BLESSING UNIT NO. 2		WELL #: 2		RRCID -> 221662		COMPL. DATE 06/19/2006		TOTAL DEPTH 11300		PERF.10750 - 10852			
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			1
03	0 N	NO RPT	-0-	-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			
10	844 N	844	-0-	-0-	-0-	-0-	256 1	489 2	N	90	179 1		130
11	776 N	776	-0-	-0-	-0-	-0-	99 9	91 1	N	196	184 1		142
12	1402 N	1402	-0-	-0-	-0-	-0-	216 9	366 1	N	184			326
*01	1082 N	1082	-0-	-0-	-0-	-0-	202 9	376 1	N	107	179 1		254
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	118 9		N	NO RPT			254
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			254

BLESSING UNIT NO. 2		WELL #: 3		RRCID -> 246966		COMPL. DATE 10/21/2008		TOTAL DEPTH 12000		PERF.10592 - 10600			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			43
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			43
12	14B2 EXT	3	-0-	-0-	3	-0-	3	1 1	N	2			45
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3		N	6			51
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			51
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			51

EAST BLESSING UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 276552		COMPL. DATE 02/11/2014		TOTAL DEPTH 12000		PERF.10460 - 10506			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			72
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			72
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			72
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			72
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			72
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-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			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	89		N	-0-			87
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	89		N	-0-			87
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	89		N	-0-			87
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	89		N	-0-			87
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			87
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			87

POTTHAST (MIDDLE TEX MISS)		//CONT.//		72681 250	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: MATAGORDA					
REMORA OPERATING, LLC				701613												
TRULL				WELL #:	1	RRCID ->	177443	COMPL. DATE	08/18/2016	TOTAL DEPTH	12501	PERF.10814	- 11969			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
10		3378 X	3378	-0-	-0-	-0-	3279	3	99	9	Y	90				217
11		2510 X	2510	-0-	-0-	-0-	2416	3	94	9	Y	85	217	1		85
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

TRULL				WELL #:	4	RRCID ->	197975	COMPL. DATE	08/20/2016	TOTAL DEPTH	12250	PERF.10250	- 12190			
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					27
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					27
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					27
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					27
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					27
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					27

TRULL				WELL #:	3	RRCID ->	199612	COMPL. DATE	06/01/2003	TOTAL DEPTH	11400	PERF.10153	- 11014			
10		717 N	717	-0-	-0-	-0-	696	3	21	9	Y	19				42
11		776 N	776	-0-	-0-	-0-	759	3	17	9	Y	15	47	1		10
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					1

TRULL				WELL #:	5	RRCID ->	204611	COMPL. DATE	08/20/2016	TOTAL DEPTH	11380	PERF.10640	- 11111			
10		1023 N	998	-0-	-25	-0-	884	3	114	9	N	104				462
11		962 N	962	-0-	-0-	-0-	881	3	81	9	N	74	59	1		477
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		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					659

TRULL				WELL #:	6	RRCID ->	205597	COMPL. DATE	08/20/2016	TOTAL DEPTH	11436	PERF.10355	- 10847			
10		532 N	532	-0-	-0-	-0-	530	3	2	9	N	2				68
11		524 N	524	-0-	-0-	-0-	522	3	2	9	N	2	35	1		35
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		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

PRAIRIE BELL (11000)				72869 500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: COLORADO					
FLETCHER OPERATING, LLC				273611												
GLASSCOCK RANCH A				WELL #:	4	RRCID ->	249254	COMPL. DATE	05/15/2009	TOTAL DEPTH	11225	PERF.10692	- 10700			
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-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-

 PRAIRIE BELL (11000) //CONT.// 72869 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
 FLETCHER OPERATING, LLC //CONT.// 273611
 GLASSCOCK RANCH B WELL #: 1 RRCID -> 251254 COMPL. DATE 07/01/2009 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10390 - 10466

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60

 GLASSCOCK RANCH A WELL #: 3 RRCID -> 251901 COMPL. DATE 11/07/2008 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10774 - 10782

10	747 N	747	-0-	-0-	-0-	122	1	625	3	N	-0-					276
11	701 N	701	-0-	-0-	-0-	87	1	614	3	N	-0-					276
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	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					276

 GLASSCOCK RANCH D WELL #: 1 RRCID -> 258486 COMPL. DATE 10/10/2009 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10752 - 10760

10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

 GLASSCOCK RANCH B WELL #: 2 RRCID -> 258524 COMPL. DATE 06/22/2010 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10434 - 10496

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					196
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					196
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					196
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					196
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					196
03	14B2 EXT	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

10	1581 X	816	-0-	-765	-0-	133	1	683	3	N	-0-					125
11	1243 X	1243	-0-	-0-	-0-	154	1	1089	3	N	-0-					125
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	1271 X	NO RPT	-0-	-1271	-0-					N	NO RPT					125

 MESSY OIL AND GAS, LLC 562067
 OWENS WELL #: 1 RRCID -> 268008 COMPL. DATE 06/15/2010 TOTAL DEPTH 12550 PERF.12062 - 12071

10	1792 N	1792	-0-	-0-	-0-	1613	2	179	9	N	163	183	1			20
11	1379 N	1379	-0-	-0-	-0-	1291	2	88	9	N	80					100
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	NO RPT	-0-	-682	-0-					N	NO RPT					36

PRAIRIE BELL (11000) //CONT.// 72869 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO												
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327												
PRAIRIE ET AL HASTEDT ET AL GU WELL #: 1 RRCID -> 055313 COMPL. DATE 03/06/1973 TOTAL DEPTH 11318 PERF.10991 - 11052												
M	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
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	26
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	26
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	26
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	26
*02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	26
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	26

PRASIFKA (YEGUA) 72918 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON												
HENNIG PRODUCTION CO., INC. 378508												
MECHURA, T. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 189830 COMPL. DATE 03/18/2002 TOTAL DEPTH 14808 PERF.12666 - 12746												
M	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
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	51
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	51
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	51
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	51
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	51
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	51

PRIHODA (YEGUA) 73175 495 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON												
SANCHEZ EXPLORATION COMPANY LLC 747002												
RASMUSSEN WELL #: 7 RRCID -> 213251 COMPL. DATE 08/27/2005 TOTAL DEPTH 7948 PERF. 7666 - 7701												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
10	2546 R	2546	-0-	-0-	-0-	2546	2			N	-0-	40
11	1801 R	1801	-0-	-0-	-0-	1782	2	19	9	N	17	57
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	NO RPT	-0-	-1581	-0-					N	NO RPT	81

PROVIDENT CITY (4100) 73293 916 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO												
ENDEAVOR NATURAL GAS, LP 251729												
SCRAM WELL #: 1 RRCID -> 154611 COMPL. DATE 06/12/1995 TOTAL DEPTH 4525 PERF. 4370 - 4374												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
10	5423 X	5423	-0-	-0-	-0-	5423	2			N	-0-	-0-
11	5389 X	5389	-0-	-0-	-0-	5389	2			N	-0-	-0-
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	4712 X	NO RPT	-0-	-4712	-0-					N	NO RPT	-0-

QUINN (-B- SAND) 73802 090 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIBERTY												
GALLOWAY ENERGY CO. 293303												
QUINN WELL #: 1 RRCID -> 265778 COMPL. DATE 11/04/2011 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 6390 - 6398												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	40
11	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-	40
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	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

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
10		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2		N	-0-			41
11		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2		N	-0-			41
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		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

10		0 K NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		0 K NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		0 K NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01		0 K NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		0 K NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03		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

10		0 # NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		0 # NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		0 # NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01		0 # NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		0 # NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03		0 # NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

RABEL (7600) 74097 475 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLORADO
 SUNDOWN ENERGY LP 829482
 RABEL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 095120 COMPL. DATE 07/23/1981 TOTAL DEPTH 10247 PERF. 7610 - 7614

10		PRTL PLG NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		PRTL PLG NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		PRTL PLG NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01		PRTL PLG NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		PRTL PLG NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03		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

10		341 X	335	-0-	-6	-0-	335	1		Y	-0-			-0-
11		300 X		-0-	-300	-0-				Y	-0-			-0-
12		310 X		-0-	-310	-0-				Y	-0-			-0-
01		341 X		-0-	-341	-0-				Y	-0-			-0-
02		308 X		-0-	-308	-0-				Y	-0-			-0-
03		341 X		-0-	-341	-0-				Y	-0-			-0-

RACCOON BEND (GUTOWSKY)			74106 320		ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: AUSTIN			
ENHANCED ENERGY PARTNERS CORP			252470								
BROWN, MINNIE			WELL #:	6	RRCID ->	140224	COMPL. DATE	12/05/1991	TOTAL DEPTH	4600	PERF. 3107 - 3119
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	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
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	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
10	2945 X	1838	-0-	-1107	-0-	1838	1	N	-0-		-0-	
11	2850 X	-0-	-0-	-2850	-0-			N	-0-		-0-	
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-	

AUSTIN COLLEGE			WELL #:		38	RRCID ->	271147	COMPL. DATE	01/28/2013	TOTAL DEPTH	4301	PERF. 3080 - 3090
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

RACCOON BEND (SPARTA)			74106 840		ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: AUSTIN			
TEXEGY OPERATING COMPANY LLC			848561								
SHERROD			WELL #:	1	RRCID ->	285255	COMPL. DATE	04/13/2018	TOTAL DEPTH	6778	PERF. 5553 - 5564
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-

RACCOON BEND (UPPER WILCOX FBD)			74106 842		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: AUSTIN			
TEXEGY OPERATING COMPANY LLC			848561								
RACCOON BEND UWX GAS UNIT NO. 1			WELL #:	1	RRCID ->	260650	COMPL. DATE	08/17/2010	TOTAL DEPTH	7317	PERF. 6955 - 6977
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		7925		N	-0-		23
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		7925		N	-0-		23
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

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								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RASMUSSEN LANGE UNIT		74264 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON								
		263648														
		WELL #: 1		RRCID -> 271091		COMPL. DATE 09/15/2012		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7726 - 7732								
10	7006 X	6596	-0-	-410	-0-	620 1	5933 2	N	39							79
11	6780 X	6200	-0-	-580	-0-	600 1	5563 2	N	34							113
12	6789 X	6547	-0-	-242	-0-	620 1	5873 2	N	49							162
01	6727 X	6600	-0-	-127	-0-	620 1	5932 2	N	44	181	1					25
02	6048 X	5872	-0-	-176	-0-	560 1	5272 2	N	36							61
03	6603 X	6508	-0-	-95	-0-	620 1	5834 2	N	49							110

FIELD PETROLEUM CORP.		266906		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON								
BAIN		266906														
		WELL #: 1A		RRCID -> 178204		COMPL. DATE 01/20/2000		TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7546 - 7592								
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							82
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							82
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-

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								
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT							-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT							-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT							-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT							-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT							-0-
03	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								
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-

RAMSEY (8600 WILCOX)		74471 423		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COLORADO								
MAGNUM PRODUCING, LP		521516														
HERDER, GEORGE		WELL #: 1		RRCID -> 158027		COMPL. DATE 03/20/1996		TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8611 - 8615								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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	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								
10	2070 N	2070	-0-	-0-	-0-	1980	2	90	9	N	82					176
11	1973 N	1973	-0-	-0-	-0-	1773	2	200	9	N	182	182	1			176
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-	181	1			79
02	1307 N	1307	-0-	-0-	-0-	1232	2	75	9	N	68					147
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					147

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								
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160
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

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								
10	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					31
11	3 N	3	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
12	9 N	9	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
01	2 N	2	-0-	-0-	-0-			6	2	N	-0-					31
*02	3 N	3	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31

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

RAMSEY, E. (WILCOX 9350)		74473 426		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLORADO							
MAGNUM PRODUCING, LP		521516		WELL #: 1		RRCID -> 047134		COMPL. DATE 06/05/1993		TOTAL DEPTH 9700		PERF. 9332 - 9342			

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

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

WINTERMANN		74473 426		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLORADO							
MAGNUM PRODUCING, LP		521516		WELL #: 2		RRCID -> 050040		COMPL. DATE 01/29/1985		TOTAL DEPTH 10844		PERF. 3566 - 3600			

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

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

RAMSEY, E. (WILCOX 9370)		74473 430		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COLORADO							
MAGNUM PRODUCING, LP		521516		WELL #: 1		RRCID -> 158691		COMPL. DATE 04/22/1996		TOTAL DEPTH 9700		PERF. 9368 - 9372			

10	924 N	924	-0-	-0-	-0-		31	1	876	2	N	15			45
							17	9							
11	705 N	705	-0-	-0-	-0-		30	1	658	2	N	15			60
							17	9							
12	828 N	828	-0-	-0-	-0-		31	1	775	2	N	20			80
							22	9							
01	580 N	580	-0-	-0-	-0-		30	1	516	2	N	31			111
							34	9							
*02	766 N	766	-0-	-0-	-0-		28	1	709	2	N	26			137
							29	9							
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			137

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

RAMSEY, E. (WILCOX 10300)		74473 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLORADO							
MAGNUM PRODUCING, LP		521516		WELL #: 1		RRCID -> 091859		COMPL. DATE 12/20/1980		TOTAL DEPTH 10810		PERF.10271 - 10276			

10	1418 N	1418	-0-	-0-	-0-		124	1	1277	2	N	15			74
							17	9							
11	1405 N	1405	-0-	-0-	-0-		120	1	1264	2	N	19			93
							21	9							
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	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			166

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

RAMSEY, E. (WILCOX 10,700)		74473 568		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLORADO							
MAGNUM PRODUCING, LP		521516		WELL #: 2		RRCID -> 214235		COMPL. DATE 03/24/2006		TOTAL DEPTH 11000		PERF.10702 - 10710			

10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

RANGER A (YEGUA)				74681 800		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: POLK			
PALEO OIL COMPANY LLC				635131										
RANGER A				WELL #:	01	RRCID ->	286773	COMPL. DATE	06/16/2017	TOTAL DEPTH	3802	PERF.	3066 - 3072	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C	AMT UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * *	AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10		0 W	13288	-0-	13288	192642	13288	2		N	-0-			-0-
11		0 W	9143	-0-	9143	201785	9143	2		N	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	215527				N	NO RPT			-0-
03		0 W	NO RPT	-0-	-0-	215527				N	NO RPT			-0-

RANKIN (COOK MTN. IV)				74691 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HARRIS			
FAULCONER ENERGY, LLC				263648										
MCWHORTER				WELL #:	1	RRCID ->	196792	COMPL. DATE	07/30/2003	TOTAL DEPTH	9300	PERF.	9155 - 9195	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C	AMT UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * *	AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10		13299 X	3743	-0-	-9556	-0-	160	1	3553	2	N	27		144
11		15363 X	15363	-0-	-0-	-0-	30	9	600	1	N	93	184	53
12		15651 X	15651	-0-	-0-	-0-	102	9	620	1	N	14859	2	209
01		14105 X	8920	-0-	-5185	-0-	172	9	380	1	N	8439	2	117
02		13972 X	12254	-0-	-1718	-0-	80	9	560	1	N	11614	2	190
03		15469 X	13206	-0-	-2263	-0-	80	9	620	1	N	12473	2	124
							113	9						

BABY RUTH				WELL #:		1		RRCID ->		226692		COMPL. DATE		03/16/2007		TOTAL DEPTH		9428		PERF.		9148 - 9237	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C	AMT UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * *	AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE									
10		25017 X	23859	-0-	-1158	-0-	2480	1	21010	2	N	335	365	199									
11		23850 X	22367	-0-	-1483	-0-	369	9	2400	1	N	19636	2	117									
12		24645 X	22737	-0-	-1908	-0-	331	9	2480	1	N	20104	2	77									
01		24180 X	23088	-0-	-1092	-0-	153	9	2480	1	N	20078	2	177									
02		21728 X	20285	-0-	-1443	-0-	530	9	2240	1	N	17779	2	52									
03		23870 X	23076	-0-	-794	-0-	266	9	2480	1	N	20295	2	150									
							301	9															

PROLINE ENERGY RESOURCES INC				681327		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HARRIS												
HOLMES				WELL #:		1A		RRCID ->		209682		COMPL. DATE		04/16/2005		TOTAL DEPTH		9800		PERF.		9487 - 9627	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C	AMT UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * *	AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE									
10		496 N	178	-0-	-318	-0-	167	2	11	9	N	10		325									
11		891 N	891	-0-	-0-	-0-	852	2	39	9	N	35		360									
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	252									
*03		700 N	700	-0-	-0-	-0-	689	2	11	9	N	10		262									

HCWD-58				WELL #:		1		RRCID ->		210921		COMPL. DATE		08/05/2005		TOTAL DEPTH		9900		PERF.		9484 - 9640	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C	AMT UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * *	AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE									
10		1085 N	401	-0-	-684	-0-	387	2	14	9	N	13		284									
11		930 N	201	-0-	-729	-0-	195	2	6	9	N	5		289									
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	138									
03		155 N	127	-0-	-28	-0-	124	2	3	9	N	3		141									

OIL AND GAS DIVISION

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	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				60
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				60
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				60
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				60
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				60
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			NO RPT	60

THARP, KATHLEEN		WELL #: 3		RRCID -> 143233		COMPL. DATE 10/23/1992		TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9314 - 9324	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				44
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				44
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				44
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				44
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				44
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			NO RPT	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	
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-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	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-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	
10	0	-0-	-0-	-0-	B	-0-			-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	B	-0-			-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	B	-0-			-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	B	-0-			-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			-0-

RAPTOR B		WELL #: 1		RRCID -> 285354		COMPL. DATE 03/16/2017		TOTAL DEPTH 3102 PERF. 2618 - 2630	
10	0 W	-0-	-0-	-0-	B	-0-			-0-
11	0 W	-0-	-0-	-0-	B	-0-			-0-
12	0 W	-0-	-0-	-0-	B	-0-			-0-
01	0 W	-0-	-0-	-0-	B	-0-			-0-
02	0 W	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						-0-
03	0 W	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			-0-

RATLIFF CREEK (WILCOX 9350) 74807 666 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLORADO
 AKG OPERATING COMPANY 009566
 JOANN WELL #: 1 RRCID -> 263401 COMPL. DATE 07/13/2010 TOTAL DEPTH 11750 PERF. 9320 - 9323

M	ALLOW CODE	GAS PROD	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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	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

10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8
03	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

10	26855	23301	-0-	-3554	-0-	23268	2	33	9	N	30					227
11	30352	24731	-0-	-5621	-0-	24692	2	39	9	N	35					262
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

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

10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RATTLESNAKE MOUND (7000)		//CONT.//		74821 782	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: BRAZORIA					
LTS OIL & GAS				511745										
STATE LEASE 66709				WELL #:	1	RRCID ->	154600	COMPL. DATE	05/23/1995	TOTAL DEPTH	12631	PERF. 7149 - 7159		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
				(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	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		
10	217	#	-0-	-0-	-217	-0-				N	-0-			155
11	210	#	-0-	-0-	-210	-0-				N	-0-			155
12	124	#	-0-	-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-	-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			
10	DLQ	G-10	927	-0-	927	1944	59	1	839	2	Y	26		94	
11	DLQ	G-10	1637	-0-	1637	3581	101	1	1464	2	Y	65		159	
12	4736	X	1155	-0-	-3581	-0-	72	9	1036	2	Y	44		203	
01	2170	X	1183	-0-	-987	-0-	71	1	1069	2	Y	25		228	
02	1540	X	1204	-0-	-336	-0-	48	9	1099	2	Y	18	190	1	56
03	1705	X	1194	-0-	-511	-0-	86	1	1095	2	Y	7		63	
							28	9							
							85	1							
							20	9							
							91	1							
							8	9							

USA-RAVEN FOREST				WELL #:	4	RRCID ->	281392	COMPL. DATE	09/20/2016	TOTAL DEPTH	11426	PERF.11400 - 11420			
10	DLQ	G-10	13539	-0-	13539	26813	880	1	12598	2	Y	55		179	
11	DLQ	G-10	12309	-0-	12309	39122	61	9	11407	2	Y	101	185	1	95
12	52252	X	13130	-0-	-39122	-0-	791	1	12169	2	Y	110		205	
01	13702	X	11111	-0-	-2591	-0-	111	9	10210	2	Y	74	191	1	88
02	12376	X	10867	-0-	-1509	-0-	840	1	9975	2	Y	108	166	1	30
03	13547	X	11158	-0-	-2389	-0-	121	9	10264	2	Y	41		71	
							81	9							
							773	1							
							119	9							
							849	1							
							45	9							

OIL AND GAS DIVISION

RAVEN FOREST (TAYLOR)												
RAVEN FOREST OPERATING, LLC												
RAVEN FOREST UNIT A												
WELL #: 7 RRCID -> 290151 COMPL. DATE 05/21/2020 TOTAL DEPTH 16538 PERF.15924 - 15944												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	BALANCE
10		7130 #	6070	-0-	-1060	-0-	394 1	5643 2		N	30	157
							33 9					
11		6154 R	6154	-0-	-0-	-0-	398 1	5742 2		N	13	170
							14 9					
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	36
							20 9				177 1	
03		6541 #	5149	-0-	-1392	-0-	393 1	4756 2		N	-0-	36

RAYWOOD (COOK MTN.)												
WESTERN ENERGY GROUP, LLC												
MORRIS, ELIZABETH, MRS., ET AL												
WELL #: 4 RRCID -> 008070 COMPL. DATE 04/29/1998 TOTAL DEPTH 12485 PERF.11741 - 11863												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	BALANCE
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-

RAYWOOD (COOK MTN. 10,850)												
BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC.												
LURA MIRE 'A'												
WELL #: 1 RRCID -> 280172 COMPL. DATE 09/30/2014 TOTAL DEPTH 11913 PERF.11158 - 11190												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	BALANCE
10		1066 N	1066	-0-	-0-	-0-	310 1	706 2		N	45	150
							50 9					
11		1048 N	1048	-0-	-0-	-0-	300 1	700 2		N	44	194
							48 9					
12		1041 N	1041	-0-	-0-	-0-	189 1	780 2		N	65	70
							72 9				189 1	
*01		2360 N	2360	-0-	-0-	-0-	174 1	2088 2		N	89	159
							98 9					
*02		1844 N	1844	-0-	-0-	-0-	123 1	1649 2		N	65	224
							72 9					
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	224

WESTERN ENERGY GROUP, LLC												
MORRIS, E.												
WELL #: 11 RRCID -> 177513 COMPL. DATE 02/21/2000 TOTAL DEPTH 11225 PERF.10864 - 10952												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	BALANCE
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	22
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	22
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	22
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	22
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	22
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	22

HOLBROOK												
WELL #: 1 RRCID -> 181880 COMPL. DATE 01/23/2001 TOTAL DEPTH 11086 PERF.10879 - 10986												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	BALANCE
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

RAYWOOD (COOK MTN. 10,850)		//CONT.//		74993 423	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LIBERTY			
WESTERN ENERGY GROUP, LLC		//CONT.//		911874								
MITCHELL, LEON		WELL #:		1	RRCID ->	182273	COMPL. DATE	03/24/2001	TOTAL DEPTH	11225	PERF.11014 - 11164	
M	O	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	BALANCE	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	17
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	17
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	17
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	17
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	17
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	17

RAYWOOD (COOK MTN. 11200)				74993 520	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LIBERTY				
FAULCONER ENERGY, LLC				263648									
CALLISON GAS UNIT 1		WELL #:		2ST	RRCID ->	206138	COMPL. DATE	11/11/2004	TOTAL DEPTH	13753	PERF.11760 - 11806		
10	2604	N	2337	-0-	-267	-0-	620	1	1695	2	N	20	75
							22	9					
11	2490	N	2267	-0-	-223	-0-	560	1	1683	2	N	22	97
							24	9					
12	2511	N	2362	-0-	-149	-0-	620	1	1703	2	N	35	132
							39	9					
01	2325	N	2299	-0-	-26	-0-	620	1	1648	2	N	28	160
							31	9					
02	2128	N	1953	-0-	-175	-0-	560	1	1363	2	N	27	187
							30	9					
03	2356	N	2215	-0-	-141	-0-	600	1	1589	2	N	24	173 1 38
							26	9					

PROLINE ENERGY RESOURCES INC				681327								
CARRIZO-APACHE 1A UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	212368	COMPL. DATE	09/12/2005	TOTAL DEPTH	12064	PERF.12438 - 12524	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	38	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	38	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	38	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	38	
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	38	
03	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	
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	429	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	429	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	429	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	429	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	429	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	429	

HANKAMER-PICKETT		WELL #:		1	RRCID ->	242998	COMPL. DATE	12/12/2007	TOTAL DEPTH	11355	PERF.11080 - 11150
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	27
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	27
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	27
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	27
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	27
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	27

RAYWOOD (EAST COOK MOUNTAIN)										74993 575		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIBERTY			
BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC.										048169									
TEXACO FEE "B"										WELL #: 1		RRCID -> 187354		COMPL. DATE 08/13/2001		TOTAL DEPTH 14477		PERF.13726 - 13766	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * 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				
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-				
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-				
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-				
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-				
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-				
03		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	
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-				
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-				
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-				
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-				
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-				
03		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	
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-				
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-				
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-				
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-				
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-				
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-				
RAYWOOD (E. COOK MTN. 11,500)										74993 580		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIBERTY			
TEXIAN OPERATING COMPANY, LLC										848681									
HOLBROOK, ELLEN										WELL #: 1		RRCID -> 193538		COMPL. DATE 03/14/2003		TOTAL DEPTH 12340		PERF.12095 - 12171	
10		7409 X	7110	-0-	-299	-0-	7110	2		Y	-0-				129				
11		7170 X	6328	-0-	-842	-0-	6328	2		Y	-0-				129				
12		7409 X	6800	-0-	-609	-0-	6800	2		Y	-0-				129				
01		7099 X	6967	-0-	-132	-0-	6967	2		Y	-0-				129				
02		6412 X	4554	-0-	-1858	-0-	4554	2		Y	-0-				129				
03		7099 X	7016	-0-	-83	-0-	7016	2		Y	-0-				129				
RAYWOOD (E. COOK MTN. 12,140)										74993 600		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIBERTY			
WESTERN ENERGY GROUP, LLC										911874									
BLOXSOM ET AL										WELL #: 1		RRCID -> 192899		COMPL. DATE 01/14/2003		TOTAL DEPTH 12430		PERF.12193 - 12251	
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-				
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-				
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-				
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-				
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-				
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-				
RAYWOOD (VICKSBURG, EAST)										74993 640		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIBERTY			
AMERICAN CASCADE ENERGY, INC.										017900									
TEXACO FEE										WELL #: 1		RRCID -> 145486		COMPL. DATE 12/18/1992		TOTAL DEPTH 7650		PERF. 7451 - 7471	
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-				
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-				
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-				
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-				
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-				
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-				

RAYWOOD (YEGUA 10400)										74993 850		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIBERTY			
WESTERN ENERGY GROUP, LLC										911874									
MORRIS, MRS. ELIZABETH ET AL										WELL #: 10		RRCID -> 184336		COMPL. DATE 03/06/2001		TOTAL DEPTH 11450		PERF.10170 - 10524	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM		
					(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE		PROD		CODE	CODE			BALANCE		
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2		
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2		
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2		
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2		
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2		
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2		

RAYWOOD (YEGUA 10,700)										74993 875		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIBERTY			
WESTERN ENERGY GROUP, LLC										911874									
MITCHELL, THEO										WELL #: 1		RRCID -> 044645		COMPL. DATE 08/09/1968		TOTAL DEPTH 11002		PERF. N/A	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					115		
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					115		
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					115		
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					115		
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					115		
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					115		

RAYWOOD, N. (COOK MTN., LOWER)										74994 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIBERTY			
FAULCONER ENERGY, LLC										263648									
HEBERT, EMILE										WELL #: 2		RRCID -> 166334		COMPL. DATE 12/19/1997		TOTAL DEPTH 11559		PERF.11368 - 11378	
10		3441	X	2659	-0-	-782	-0-	180	1	2479	2	N	-0-				160		
11		3330	X	2544	-0-	-786	-0-	180	1	2364	2	N	-0-				160		
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		

FARRIS										WELL #: 1		RRCID -> 178217		COMPL. DATE 11/18/1999		TOTAL DEPTH 11600		PERF.11170 - 11244	
10		7440	X	6993	-0-	-447	-0-	473	1	6506	2	N	13				73		
								14	9										
11		7200	X	6290	-0-	-910	-0-	444	1	5834	2	N	11				84		
								12	9										
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										

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	
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				37		
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				37		
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				37		
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				37		
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				37		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				37		

RAYWOOD, S. (13,400)		74995 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIBERTY				
SUE-ANN OPERATING, L.C.		828352											
RIVERSIDE GENERAL HOSPITAL		WELL #: 1		RRCID -> 201515		COMPL. DATE 10/21/2003			TOTAL DEPTH 13484 PERF.13220 - 13240				
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
10		8649 X	8109	-0-	-540	-0-	7848 2	261 9	N	237	356 1		75
11		8580 X	8021	-0-	-559	-0-	7773 2	248 9	N	225	180 1		120
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

RAYWOOD, W. (COOK MOUNTAIN)		75010 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIBERTY				
FAULCONER ENERGY, LLC		263648											
TUER-MITCHELL UNIT		WELL #: 1 T		RRCID -> 064503		COMPL. DATE 12/09/2000			TOTAL DEPTH 12811 PERF.11671 - 11887				
M	O	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
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

TUER-MITCHELL UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 177617		COMPL. DATE 04/13/2000			TOTAL DEPTH 11825 PERF.11492 - 11534				
10		4108 X	4108	-0-	-0-	-0-	277 1	3811 2	Y	18			78
							20 9						
11		3923 X	3923	-0-	-0-	-0-	277 1	3638 2	Y	7			85
							8 9						
12		3968 X	3873	-0-	-95	-0-	266 1	3607 2	Y	-0-			85
01		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						

TEXIAN OPERATING COMPANY, LLC		848681		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIBERTY				
MALLET-MITCHELL COOK MTN UNIT		WELL #: 1L		RRCID -> 067077		COMPL. DATE 05/04/1976			TOTAL DEPTH 12153 PERF.11904 - 11998				
10		4743 X	4312	-0-	-431	-0-	4312 2		Y	-0-			83
11		4535 X	4535	-0-	-0-	-0-	4535 2		Y	-0-			83
12		4650 X	4367	-0-	-283	-0-	4367 2		Y	-0-			83
01		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

WESTERN ENERGY GROUP, LLC		911874		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIBERTY				
MALLET UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 063775		COMPL. DATE 02/13/2001			TOTAL DEPTH 14720 PERF.11942 - 12052				
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			59
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			59
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			59
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			59
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			59
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			59

MALLETT		WELL #: 1		RRCID -> 115271		COMPL. DATE 02/04/1985			TOTAL DEPTH 12400 PERF.12008 - 12094				
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			40
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			40
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			40
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			40
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			40
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			40

RAYWOOD, W. (COOK MOUNTAIN)		//CONT.//		75010 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIBERTY			
WESTERN ENERGY GROUP, LLC		//CONT.//		911874							
MALLETT		WELL #:		2	RRCID ->	177580	COMPL. DATE	05/28/2000	TOTAL DEPTH	12050	PERF.11686 - 11776
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
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		75
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		75
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		75
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		75
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		75
03	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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
RAYWOOD, W. (YEGUA 10850)				75010 850	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIBERTY			
WESTERN ENERGY GROUP, LLC				911874							
MALLET-MITCHELL UNIT #1		WELL #:		1 U	RRCID ->	124169	COMPL. DATE	05/20/1976	TOTAL DEPTH	12153	PERF.10881 - 10925
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		18
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		18
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		18
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		18
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		18
03	T. A.	NO RPT	-0-	-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
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		102
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		102
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		102
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		102
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		102
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		102
REASONER (12600)				75057 750	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: BRAZORIA			
ARCADIA OPERATING, LLC				028734							
POOLE		WELL #:		3	RRCID ->	197643	COMPL. DATE	04/28/2018	TOTAL DEPTH	12980	PERF.12610 - 12628
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		179
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		179
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		203
POOLE		WELL #:		2	RRCID ->	197874	COMPL. DATE	03/16/2002	TOTAL DEPTH	13104	PERF.12640 - 12654
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		74
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		74
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		74
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		74
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		74
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		74

OIL AND GAS DIVISION

REBEL (YEGUA)			75122 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: JEFFERSON							
HILCORP ENERGY COMPANY			386310														
NOME-DISHMAN			WELL #: 1		RRCID -> 226430		COMPL. DATE 11/26/2006			TOTAL DEPTH 14207 PERF.13398 - 13431							
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		1178 N	-0-	-0-	-1178	-0-					N	-0-				272	
11		1140 N	19	-0-	-1121	-0-	8	2	11	9	N	10				282	
12		279 N	208	-0-	-71	-0-	12	1	192	2	N	4				286	
01		125 N	125	-0-	-0-	-0-	4	9	7	1	N	11	46	1		251	
02		28 N	24	-0-	-4	-0-	12	9	13	2	N	10	27	1		234	
03		217 N	-0-	-0-	-217	-0-	13	2			N	-0-	37	1		197	

SUN-HARDER A			WELL #: 2		RRCID -> 242413		COMPL. DATE 08/07/2008			TOTAL DEPTH 13400 PERF.12679 - 12720							
10		13795 X	13795	-0-	-0-	-0-	775	1	12219	2	N	728	735	1		347	
11		12297 X	12297	-0-	-0-	-0-	801	9	750	1	N	707	362	1		692	
12		14729 X	14729	-0-	-0-	-0-	778	9	763	1	N	883	918	1		657	
01		13404 X	13404	-0-	-0-	-0-	971	9	768	1	N	802	872	1		587	
02		12059 X	12059	-0-	-0-	-0-	882	9	700	1	N	841	896	1		532	
*03		12212 X	12212	-0-	-0-	-0-	925	9	775	1	N	905	1202	1		235	
							996	9									

GRAHAM TRUST			WELL #: 1		RRCID -> 266641		COMPL. DATE 11/02/2012			TOTAL DEPTH 12285 PERF.11913 - 11946							
10		4946 X	4946	-0-	-0-	-0-	4650	2	296	9	N	269	182	1		159	
11		4344 X	4344	-0-	-0-	-0-	4039	2	305	9	N	277	370	1		66	
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	

MCDERMOND			WELL #: 5		RRCID -> 280671		COMPL. DATE 06/03/2016			TOTAL DEPTH 15344 PERF.14131 - 14314							
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	32	1		-0-	
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	

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							
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	

O.B. RANCH			WELL #: 2		RRCID -> 265258		COMPL. DATE 07/30/2011			TOTAL DEPTH 13200 PERF.12535 - 12563							
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
03		0 N	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		
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
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	52149		Y	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	52149		Y	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	52149		Y	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	52149		Y	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	52149		Y	NO RPT			-0-
03	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		
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	219300		N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	219300		N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	219300		N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	219300		N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	219300		N	NO RPT			-0-
03	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		
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	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		
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
03	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		
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			2
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			2
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			2
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			2
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			2
03	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		
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

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

RED FISH REEF (FB A-1, FRIO 7)		75234 078		ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: CHAMBERS			
GALVESTON BAY OPERATING CO LLC		293375								
RFR TRACT 246		WELL #:	181	RRCID ->	279835	COMPL. DATE	05/31/2018	TOTAL DEPTH	11380	PERF. 9744 - 9760
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	75666		N	NO RPT		38
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	75666		N	NO RPT		38
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	75666		N	NO RPT		38
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	75666		N	NO RPT		38
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	75666		N	NO RPT		38
03	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
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	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
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	505		Y	NO RPT		9
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	505		Y	NO RPT		9
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	505		Y	NO RPT		9
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	505		Y	NO RPT		9
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	505		Y	NO RPT		9
03	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
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

RED FISH REEF (FB A-2, FRIO 19)		75234 247		ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: CHAMBERS			
GALVESTON BAY OPERATING CO LLC		293375								
RFR TRACT 224		WELL #:	141 U	RRCID ->	052698	COMPL. DATE	05/16/1972	TOTAL DEPTH	11515	PERF.10700 - 10720
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	28422		Y	NO RPT		-0-
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	28422		Y	NO RPT		-0-
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-

RED FISH REEF (FB A-3, FRIO 13)				75234 299	ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: CHAMBERS				
GALVESTON BAY OPERATING CO LLC				293375									
STATE TRACT 247				WELL #: 199	RRCID -> 144286	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10837	PERF.	10238	-	10266
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	C	COND PROD	EOM BALANCE
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	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		
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	55772					Y	NO RPT	-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	55772					Y	NO RPT	-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	55772					Y	NO RPT	-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	55772					Y	NO RPT	-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	55772					Y	NO RPT	-0-
03	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
10	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
11	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
12	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
01	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
02	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
03	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-

RED FISH REEF (FB B-1, FRIO 4)				75234 351	ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: CHAMBERS				
GALVESTON BAY OPERATING CO LLC				293375									
RFR TRACT 247				WELL #: 175 U	RRCID -> 070463	COMPL. DATE	12/17/1976	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	N/A		
10	SI MULT	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	SI MULT	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	SI MULT	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	SI MULT	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	SI MULT	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	SI MULT	NO RPT	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
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

RED FISH REEF (FB B-1, FRIO 10)				75234 403	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: CHAMBERS				
GALVESTON BAY OPERATING CO LLC				293375									
RFR TRACT 246				WELL #: 2	RRCID -> 037296	COMPL. DATE	09/17/1965	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

RED FISH REEF (FB B-1, FRIO 10) //CONT.// 75234 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHAMBERS												
GALVESTON BAY OPERATING CO LLC //CONT.// 293375												
RFR TRACT 246 WELL #: 181 RRCID -> 097587 COMPL. DATE 03/23/1994 TOTAL DEPTH 11380 PERF.10151 - 10318												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
					(L)	(-)			AMT		AMT	

10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

RFR TRACT 247 WELL #: 175-L RRCID -> 150830 COMPL. DATE 06/27/1994 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10188 - 10208												
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-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												
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-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												
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-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												
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-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												
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

OIL AND GAS DIVISION

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

RED FISH REEF (FB B-3, FRIO 17)		75234 634		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: CHAMBERS		
GALVESTON BAY OPERATING CO LLC		293375							
RFR TRACT 246		WELL #:	182	RRCID ->	097582	COMPL. DATE	08/20/1987	TOTAL DEPTH	11570 PERF.10500 - 10521
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		7199
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		7199
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		7199
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		7199
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		7199
03	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
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	99795	N	NO RPT		8227
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	99795	N	NO RPT		8227
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	99795	N	NO RPT		8227
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	99795	N	NO RPT		8227
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	99795	N	NO RPT		8227
03	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
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	12735	Y	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	12735	Y	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	12735	Y	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	12735	Y	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	12735	Y	NO RPT		-0-
03	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
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	47122	Y	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	47122	Y	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	47122	Y	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	47122	Y	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	47122	Y	NO RPT		-0-
03	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
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

RED FISH REEF, NORTH (FRIO 17) 75236 777 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CHAMBERS
 SHOREHAM OIL & GAS COMPANY, INC. 778499
 STATE TRACT 204 WELL #: RRCID -> 148137 COMPL. DATE 11/14/1993 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9994 - 10004

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			329
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			329
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			329
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			329
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			329
03	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

10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			1031
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			1031
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

RFR FRIO 15 GU WELL #: 184 RRCID -> 098095 COMPL. DATE 09/02/1985 TOTAL DEPTH 11180 PERF.10928 - 10990

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

RFR FRIO 15 GU WELL #: 187 RRCID -> 098527 COMPL. DATE 02/20/1982 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10878 - 10895

10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RED FISH REEF, SW. (FB-B, F-16)		75241 754		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CHAMBERS			
GALVESTON BAY OPERATING CO LLC		293375									
RFR TRACT 224		WELL #: 179		RRCID -> 192523		COMPL. DATE 09/30/2001		TOTAL DEPTH 10943 PERF.10496 - 10508			
M	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
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-

RED FISH REEF, SW. (VICKSBURG)		75241 987		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CHAMBERS			
SHOREHAM OIL & GAS COMPANY, INC.		778499									
STATE TRACT 288		WELL #: 8		RRCID -> 148811		COMPL. DATE 06/21/1993		TOTAL DEPTH 13740 PERF.12000 - 12012			
M	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
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			59
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			59
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			59
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			59
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			59
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			59
PLUGGED AND ABANDONED 03/22/2007											

RED LINE (HARTBURG, UPPER)		75327 520		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ORANGE			
HILCORP ENERGY COMPANY		386310									
WILLIAMS		WELL #: 8		RRCID -> 291414		COMPL. DATE 05/21/2021		TOTAL DEPTH 13458 PERF. 7828 - 7853			
M	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
10	21518	12697	-0-	-8821	106033	1828 1	10752 2	N	-0-	26 1	-0-
11	22260	3602	-0-	-18658	87375	117 4	2557 2	N	-0-		-0-
12	23002	8361	-0-	-14641	72734	982 1	6603 2	N	-0-		-0-
*01	23002	8699	-0-	-14303	58431	63 4	7134 2	N	1	1 1	-0-
*02	20776	7011	-0-	-13765	44666	106 4	5565 2	N	-0-		-0-
*03	23002	7579	-0-	-15423	29243	1564 1	6135 2	N	-0-		-0-

REEDY ROSE (WILCOX)		75544 475		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: FAYETTE			
DMAEBIL CORPORATION		221502									
GEO-WILCOX		WELL #: 1		RRCID -> 204134		COMPL. DATE 04/21/2004		TOTAL DEPTH 5250 PERF. 3814 - 3818			
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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

REUTER (EDWARDS)		76075 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FAYETTE			
HIGHER STANDARD OIL COMPANY, INC.		385715									
GAU		WELL #: 1		RRCID -> 176209		COMPL. DATE 12/27/1999		TOTAL DEPTH 12567 PERF.12312 - 12322			
M	O	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
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		33
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		33
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		33
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		33
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		33
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		33

REUTER (EDWARDS)		//CONT.//		76075 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: FAYETTE				
SANDEL OPERATING COMPANY				747534									
REUTER		WELL #:		1	RRCID ->	110873	COMPL. DATE	05/15/1984	TOTAL DEPTH	12565	PERF.12450 -	12457	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10		3038 X	2605	-0-	-433	-0-	2605	2		N	-0-		45
11		2790 X	2668	-0-	-122	-0-	2666	2	2	9	N	2	47
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

YOUNG, JOHN H., INC.				948460		CAPACITY			CNTY: FAYETTE				
TRACI		WELL #:		2	RRCID ->	247002	COMPL. DATE	11/28/2008	TOTAL DEPTH	12766	PERF.12476 -	12530	
10		7533 X	5497	-0-	-2036	-0-	5496	2	1	9	N	1	28
11		6914 X	6914	-0-	-0-	-0-	6914	2		N	-0-	1 1	28
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	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

TYE UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	256107	COMPL. DATE	12/09/2009	TOTAL DEPTH	13082	PERF.12546 -	12964	
10		2604 X	2037	-0-	-567	-0-	2037	2		N	-0-		109
11		3499 X	3499	-0-	-0-	-0-	3499	2		N	-0-		109
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

ETHELMAE		WELL #:		1	RRCID ->	258223	COMPL. DATE	07/07/2010	TOTAL DEPTH	13091	PERF.12550 -	12624	
10		13609 X	9950	-0-	-3659	-0-	9950	1		N	-0-		245
11		13485 X	13485	-0-	-0-	-0-	13485	1		N	-0-		245
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	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

REXVILLE (WILCOX)				76105 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: AUSTIN					
JAMEX, INC.		WELL #:		429659										
KAEICHELE "170"		1		RRCID ->	182509	COMPL. DATE	02/07/2001	TOTAL DEPTH	11800	PERF.11206 -	11526			
10		3252 X	3252	-0-	-0-	-0-	384	1	2755	2	N	103	179 1	89
11		2400 X	1888	-0-	-512	-0-	113	9	1608	2	N	61		150
12		6478 X	6478	-0-	-0-	-0-	213	1	5663	2	N	138	190 1	94
01		5453 X	5453	-0-	-0-	-0-	67	9	4855	2	N	10	2 8	102
02		2240 X	1748	-0-	-492	-0-	152	9	182	1	N	21		123
03		2480 X	NO RPT	-0-	-2480	-0-	587	1		N	NO RPT			123
							11	9						
							23	9						

REXVILLE (WILCOX) JAMEX, INC. ENGLAND-VIRNAU		//CONT.// //CONT.//	76105 700 429659	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: AUSTIN						
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	

		WELL #:	1	RRCID ->	184600	COMPL. DATE	07/16/2001	TOTAL DEPTH	11778	PERF.11206 -	11428	
10	3200 X	3200	-0-	-0-	-0-	391 6 9	1	2803	2	N	5	169
11	3300 X	2936	-0-	-364	-0-	343 1 9	1	2592	2	N	1	170
12	3410 X	1437	-0-	-1973	-0-	150 3 9	1	1284	2	N	3	172
01	3410 X	2929	-0-	-481	-0-	315 11 9	1	2603	2	N	10	182
02	2884 X	2270	-0-	-614	-0-	238 11 9	1	2021	2	N	10	192
03	3193 X	NO RPT	-0-	-3193	-0-					N	NO RPT	192

KAECHELE "170"		WELL #:	2	RRCID ->	184756	COMPL. DATE	06/13/2001	TOTAL DEPTH	11800	PERF.11204 -	11531	
10	3938 X	3938	-0-	-0-	-0-	480 13 9	1	3445	2	N	12	142
11	3360 X	2678	-0-	-682	-0-	313 1	1	2365	2	N	-0-	142
12	3472 X	3212	-0-	-260	-0-	337 1	1	2875	2	N	-0-	142
01	3937 X	1856	-0-	-2081	-0-	200 1	1	1656	2	N	-0-	142
*02	5036 X	5036	-0-	-0-	-0-	531 1	1	4505	2	N	-0-	142
03	3937 X	NO RPT	-0-	-3937	-0-					N	NO RPT	142

REASER		WELL #:	1	RRCID ->	187889	COMPL. DATE	01/06/2002	TOTAL DEPTH	11798	PERF.11440 -	11568	
10	5425 X	5413	-0-	-12	-0-	661 8 9	1	4744	2	Y	7	184
11	6380 X	6380	-0-	-0-	-0-	745 3 9	1	5632	2	Y	3	187
12	6410 X	6410	-0-	-0-	-0-	671 4 9	1	5735	2	Y	4	190
01	6802 X	6802	-0-	-0-	-0-	733 8 9	1	6061	2	Y	7	197
*02	5309 X	5309	-0-	-0-	-0-	560 1	1	4749	2	Y	-0-	197
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	197

REASER		WELL #:	2	RRCID ->	190573	COMPL. DATE	08/04/2002	TOTAL DEPTH	11817	PERF.11153 -	11530	
10	4154 X	3258	-0-	-896	-0-	396 23 9	1	2839	2	Y	21	178
11	4020 X	3431	-0-	-589	-0-	400 7 9	1	3024	2	Y	6	184
12	4154 X	3508	-0-	-646	-0-	366 17 9	1	3125	2	Y	15	30
01	3658 X	1696	-0-	-1962	-0-	183 2 9	1	1511	2	Y	2	32
*02	3996 X	3996	-0-	-0-	-0-	419 25 9	1	3552	2	Y	23	55
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	55

SCHNEIDER		WELL #:	1	RRCID ->	191157	COMPL. DATE	09/14/2002	TOTAL DEPTH	11817	PERF.11256 -	11462	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	179
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	179
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	179
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	179
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	179
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	179

REXVILLE (WILCOX) JAMEX, INC. REASER		//CONT.// 76105 700 //CONT.// 429659		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: AUSTIN			
		WELL #: 3		RRCID -> 192679		COMPL. DATE 01/09/2003		TOTAL DEPTH 11800		PERF.11154 - 11516			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	6541 X	2467	-0-	-4074	-0-	302	1	2165	2	N	-0-		97
11	6370 X	6370	-0-	-0-	-0-	736	1	5562	2	N	65		162
12	6541 X	6374	-0-	-167	-0-	72	9	5663	2	N	44	1 8	205
01	6951 X	6951	-0-	-0-	-0-	48	9	6139	2	N	63	182 1	85
02	5936 X	5465	-0-	-471	-0-	743	1	4850	2	N	39		124
03	6572 X	NO RPT	-0-	-6572	-0-	69	9			N	NO RPT		124

KAECHELE "170"		WELL #: 3		RRCID -> 193089		COMPL. DATE 01/24/2003		TOTAL DEPTH 11800		PERF.11306 - 11538			
10	3379 X	2590	-0-	-789	-0-	316	1	2266	2	N	7		102
11	3270 X	2689	-0-	-581	-0-	8	9	2432	2	N	5		107
12	3379 X	2787	-0-	-592	-0-	251	1	2432	2	N	13	1 8	119
*01	2725 X	2725	-0-	-0-	-0-	6	9	2432	2	N	76	168 1	27
*02	2772 X	2772	-0-	-0-	-0-	341	1	2432	2	N	13		40
03	2790 X	NO RPT	-0-	-2790	-0-	14	9			N	NO RPT		40

REASER		WELL #: 4		RRCID -> 194941		COMPL. DATE 05/03/2003		TOTAL DEPTH 11800		PERF.11133 - 11501			
10	4433 X	3693	-0-	-740	-0-	449	1	3222	2	N	20		209
11	4290 X	3195	-0-	-1095	-0-	22	9	2806	2	N	16	172 1	53
12	4278 X	4081	-0-	-197	-0-	371	1	3618	2	N	35	1 8	87
01	4932 X	4932	-0-	-0-	-0-	18	9	4372	2	N	28		115
*02	3791 X	3791	-0-	-0-	-0-	424	1	3362	2	N	30	1 8	144
03	3689 X	NO RPT	-0-	-3689	-0-	39	9			N	NO RPT		144

REASER		WELL #: 5		RRCID -> 195677		COMPL. DATE 06/30/2003		TOTAL DEPTH 11800		PERF.11188 - 11561			
10	5456 X	3947	-0-	-1509	-0-	482	1	3459	2	N	5		122
11	5280 X	4220	-0-	-1060	-0-	6	9	3724	2	N	3		125
12	5208 X	4241	-0-	-967	-0-	493	1	3791	2	N	5	1 8	129
01	5394 X	4613	-0-	-781	-0-	3	9	4093	2	N	23		152
02	4872 X	4667	-0-	-205	-0-	444	1	4150	2	N	25	1 8	176
03	4371 X	NO RPT	-0-	-4371	-0-	495	1			N	NO RPT		176

REXVILLE (WILCOX)		//CONT.// 76105 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: AUSTIN				
JAMEX, INC.		//CONT.// 429659												
REASER "A"		WELL #: A 1		RRCID -> 195683		COMPL. DATE 06/30/2003		TOTAL DEPTH 11800		PERF.11243 - 11560				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	3968 X	3200	-0-	-768	-0-	385	1	2763	2	N	47			115
11	3840 X	3039	-0-	-801	-0-	52	9	2651	2	N	34			149
12	3565 X	3287	-0-	-278	-0-	37	9	2892	2	N	51	1	8	199
01	4092 X	3454	-0-	-638	-0-	339	1	3048	2	N	34	1	8	232
02	3696 X	3261	-0-	-435	-0-	56	9	2884	2	N	34	186	1	80
03	3193 X	NO RPT	-0-	-3193	-0-	37	9			N	NO RPT			80

REASER		WELL #: 6		RRCID -> 196877		COMPL. DATE 08/06/2003		TOTAL DEPTH 11800		PERF.11267 - 11492				
10	1908 N	1908	-0-	-0-	-0-	232	1	1662	2	N	13			147
11	2047 N	2047	-0-	-0-	-0-	14	9	1800	2	N	8			155
12	2204 N	2204	-0-	-0-	-0-	238	1	1953	2	N	20	1	8	174
01	2460 N	2460	-0-	-0-	-0-	9	9	2189	2	N	5			179
*02	1840 N	1840	-0-	-0-	-0-	229	1	1646	2	N	-0-			179
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	22	9			N	NO RPT			179

BECKENDORFF		WELL #: 2		RRCID -> 197289		COMPL. DATE 08/20/2003		TOTAL DEPTH 11800		PERF.11190 - 11516				
10	424 N	424	-0-	-0-	-0-	52	1	372	2	N	-0-			172
11	300 N	217	-0-	-83	-0-	25	1	192	2	N	-0-			172
12	752 N	752	-0-	-0-	-0-	79	1	673	2	N	-0-			172
01	771 N	771	-0-	-0-	-0-	83	1	688	2	N	-0-			172
02	734 N	734	-0-	-0-	-0-	77	1	657	2	N	-0-			172
*03	798 N	798	-0-	-0-	-0-	90	1	708	2	N	-0-			172

ENGLAND-VIRNAU		WELL #: 2		RRCID -> 199639		COMPL. DATE 01/10/2004		TOTAL DEPTH 11800		PERF.11111 - 11493				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-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-

JOHNSTON, EULA MAY		WELL #: 1		RRCID -> 199886		COMPL. DATE 01/07/2004		TOTAL DEPTH 12090		PERF.11425 - 11834				
10	3702 X	3702	-0-	-0-	-0-	453	1	3249	2	N	-0-			104
11	3397 X	3397	-0-	-0-	-0-	397	1	3000	2	N	-0-			104
12	4534 X	4534	-0-	-0-	-0-	475	1	4059	2	N	-0-			104
01	3689 X	416	-0-	-3273	-0-	45	1	371	2	N	-0-			104
02	3332 X	1091	-0-	-2241	-0-	115	1	976	2	N	-0-			104
03	3689 X	2571	-0-	-1118	-0-	291	1	2280	2	N	-0-			104

REXVILLE (WILCOX) JAMEX, INC. SCHNEIDER		//CONT.// 76105 700 //CONT.// 429659	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: AUSTIN				
		WELL #: 2	RRCID -> 202602	COMPL. DATE 04/23/2004	TOTAL DEPTH 11817	PERF.11211 - 11391					
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * AMT CODE	DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
10	2604 X	872	-0-	-1732	-0-	107 1	765 2	N	-0-		84
11	2310 X	1411	-0-	-899	-0-	165 1	1245 2	N	1		85
12	1984 X	1374	-0-	-610	-0-	144 1	1226 2	N	4		89
01	2739 X	2739	-0-	-0-	-0-	295 1	2437 2	N	6		95
*02	3161 X	3161	-0-	-0-	-0-	332 1	2819 2	N	9		104
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		104

REASER		WELL #: 7	RRCID -> 202603	COMPL. DATE 05/28/2004	TOTAL DEPTH 11800	PERF.11132 - 11500					
10	5208 X	3861	-0-	-1347	-0-	470 1	3369 2	N	20		154
11	5040 X	4034	-0-	-1006	-0-	469 1	3545 2	N	18		172
12	5208 X	4683	-0-	-525	-0-	484 1	4136 2	N	57	176 1 1 8	52
01	4989 X	4989	-0-	-0-	-0-	535 1	4419 2	N	32		84
*02	4180 X	4180	-0-	-0-	-0-	438 1	3711 2	N	28		112
03	4154 X	NO RPT	-0-	-4154	-0-			N	NO RPT		112

ENGLAND-VIRNAU		WELL #: 3	RRCID -> 203768	COMPL. DATE 08/10/2004	TOTAL DEPTH 11800	PERF.11306 - 11532					
10	1178 N	1106	-0-	-72	-0-	135 1	971 2	N	-0-		140
11	1004 N	1004	-0-	-0-	-0-	117 1	887 2	N	-0-		140
12	1422 N	1422	-0-	-0-	-0-	148 1	1267 2	N	6	1 8	145
01	1116 N	1020	-0-	-96	-0-	110 1	906 2	N	4		149
*02	1378 N	1378	-0-	-0-	-0-	145 1	1233 2	N	-0-		149
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		149

KAECELE "170"		WELL #: 4	RRCID -> 203942	COMPL. DATE 08/29/2004	TOTAL DEPTH 11800	PERF.11265 - 11564					
10	1086 N	1086	-0-	-0-	-0-	133 1	951 2	N	2		179
11	1635 N	1635	-0-	-0-	-0-	190 1	1438 2	N	6		185
12	2098 N	2098	-0-	-0-	-0-	220 1	1878 2	N	-0-		185
01	1982 N	1982	-0-	-0-	-0-	213 1	1763 2	N	5		190
02	1540 N	1061	-0-	-479	-0-	112 1	949 2	N	-0-		190
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		190

CRANZ TRUST 834		WELL #: 1	RRCID -> 217827	COMPL. DATE 04/05/2006	TOTAL DEPTH 11800	PERF.12397 - 12018					
10	5177 X	1832	-0-	-3345	-0-	224 1	1605 2	N	3		127
11	4410 X	2304	-0-	-2106	-0-	268 1	2022 2	N	13		140
12	3937 X	2755	-0-	-1182	-0-	285 1	2436 2	N	31	1 8	170
01	4182 X	4182	-0-	-0-	-0-	449 1	3712 2	N	19		189
*02	3890 X	3890	-0-	-0-	-0-	407 1	3453 2	N	27		216
03	2387 X	NO RPT	-0-	-2387	-0-			N	NO RPT		216

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					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

RICH RANCH (YEGUA)		76382 750		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIBERTY					
VANTAGE OPERATING, LLC		882608											
GOVERNOR BILL DANIEL 161		WELL #: 3		RRCID -> 275496		COMPL. DATE 05/20/2015		TOTAL DEPTH 11200 PERF. 7042 - 7522					
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	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					
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			170
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			170
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			170
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			170
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			170
03	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					
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	60670				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	60670				Y	NO RPT			-0-
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-

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					
10	6293 X	475	-0-	-5818	-0-	78 1	393 2	N	4				132
						4 9							
11	5850 X	-0-	-0-	-5850	-0-			N	-0-				132
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

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		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	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

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

ROCK ISLAND, NORTH (3300)			77610 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: COLORADO					
MOSAIC OIL LLC			589978												
JONES ET AL			WELL #:	1	RRCID ->	170787	COMPL. DATE	09/12/1998	TOTAL DEPTH	3600	PERF.	3167 -	3169		
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ROCK ISLAND, NE. (YEGUA 4950)			77611 666		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: COLORADO					
ROCK ISLAND SWD, LLC			722926												
ROCK ISLAND SWD			WELL #:	1	RRCID ->	165565	COMPL. DATE	09/01/2019	TOTAL DEPTH	3650	PERF.	3326 -	3415		
10		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		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 PARTNRSHIP			531085												
DELTA, D. Z.			WELL #:	1	RRCID ->	179739	COMPL. DATE	10/25/1999	TOTAL DEPTH	3215	PERF.	2754 -	2766		
10		3472 X	3191	-0-	-281	-0-	3191	2			N	-0-			-0-
11		4139 X	4139	-0-	-0-	-0-	4139	2			N	-0-			-0-
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-

ROCK ISLAND, W. (WILCOX 9700)			77615 620		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: COLORADO					
MIDDLETON OIL COMPANY			565000												
MILENTZ, A. R. G. U. #1			WELL #:		RRCID ->	075076	COMPL. DATE	02/22/1977	TOTAL DEPTH	9890	PERF.	N/A			
10		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			144
11		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			144
12		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			144
01		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			144
02		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			144
03		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			144

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/02/2012															

ROCK ISLAND, W. (WILCOX 9700) //CONT.// 77615 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO														
MIDDLETON OIL COMPANY //CONT.// 565000														
MORRISON, LAVINE O. WELL #: 2 RRCID -> 075077 COMPL. DATE 11/11/1977 TOTAL DEPTH 9842 PERF. N/A														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	2101 N	2101	-0-	-0-	-0-	208	1	1874	2	N	17			135
						19	9							
11	2370 N	2370	-0-	-0-	-0-	280	1	2079	2	N	10			145
						11	9							
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							

STEGER, R. L. G. U. NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 173002 COMPL. DATE 02/22/1999 TOTAL DEPTH 10016 PERF. 9656 - 9681														
10	528 N	528	-0-	-0-	-0-	528	2			N	-0-			74
11	369 N	369	-0-	-0-	-0-	44	1	325	2	N	-0-			74
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

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														
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	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														
10	390 N	390	-0-	-0-	-0-	63	1	327	2	N	-0-			-0-
11	409 N	409	-0-	-0-	-0-	49	1	360	2	N	-0-			-0-
12	358 N	358	-0-	-0-	-0-	49	1	309	2	N	-0-			-0-
01	378 N	378	-0-	-0-	-0-	51	1	327	2	N	-0-			-0-
02	332 N	332	-0-	-0-	-0-	57	1	275	2	N	-0-			-0-
*03	352 N	352	-0-	-0-	-0-	64	1	288	2	N	-0-			-0-

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														
10	4354 X	4354	-0-	-0-	-0-	4344	2	10	9	N	9			199
11	3390 X	2964	-0-	-426	-0-	2964	2			N	-0-			199
12	4356 X	4356	-0-	-0-	-0-	4354	2	2	9	N	2			201
01	4309 X	3531	-0-	-778	-0-	3525	2	6	9	N	5			206
02	3892 X	2642	-0-	-1250	-0-	2642	2			N	-0-			206
03	4309 X	4294	-0-	-15	-0-	4294	2			N	-0-			206

ROCKY CREEK (EDWARDS) //CONT.// 77759 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FAYETTE
 LOWER COLORADO RIVER AUTHORITY //CONT.// 511280
 PRAIRIE CREEK WELL #: 2 RRCID -> 127969 COMPL. DATE 05/25/1988 TOTAL DEPTH 13300 PERF.12555 - 12680

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * AMT	DISPOSITIONS * AMT	C M	COND PROD	DISPOSITIONS * AMT	DISPOSITIONS * AMT	EOM BALANCE
10	7434 X	7434	-0-	-0-	-0-	155 1	7279 2		N	-0-			94
11	7220 X	7220	-0-	-0-	-0-	150 1	7070 2		N	-0-			94
12	5177 X	4343	-0-	-834	-0-	155 1	4188 2		N	-0-			94
01	5177 X	3975	-0-	-1202	-0-	155 1	3820 2		N	-0-			94
02	4676 X	3283	-0-	-1393	-0-	140 1	3143 2		N	-0-			94
03	5177 X	3983	-0-	-1194	-0-	155 1	3828 2		N	-0-			94

PARK UNIT WELL #: 2 RRCID -> 132012 COMPL. DATE 06/27/1989 TOTAL DEPTH 13359 PERF.12600 - 12618

10	3648 X	3648	-0-	-0-	-0-	3648 2			N	-0-			27
11	2964 X	2964	-0-	-0-	-0-	2964 2			N	-0-			27
12	2886 X	2886	-0-	-0-	-0-	2886 2			N	-0-			27
01	2833 X	2833	-0-	-0-	-0-	2833 2			N	-0-			27
02	2862 X	2862	-0-	-0-	-0-	2862 2			N	-0-			27
*03	2165 X	2165	-0-	-0-	-0-	2165 2			N	-0-			27

YOUNG, JOHN H., INC. 948460
 ROITSCH WELL #: 1 RRCID -> 115950 COMPL. DATE 05/19/1984 TOTAL DEPTH 12880 PERF.12534 - 12637

10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			149
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			149
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			149
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			149
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			149
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	149 1		-0-

PLUGGED AND ABANDONED 03/29/2022

SMITH WELL #: 1 RRCID -> 115952 COMPL. DATE 10/02/1984 TOTAL DEPTH 13706 PERF.12602 - 12608

10	11780 X	9281	-0-	-2499	-0-	803 1	8470 2		N	7	1 1		218
11	11400 X	10537	-0-	-863	-0-	830 1	9697 2		N	9	177 1		50
12	10482 X	10482	-0-	-0-	-0-	886 1	9568 2		N	25			75
01	9512 X	9512	-0-	-0-	-0-	836 1	8650 2		N	24	2 1		97
02	9828 X	8546	-0-	-1282	-0-	764 1	7758 2		N	22	2 1		117
03	10881 X	9668	-0-	-1213	-0-	921 1	8728 2		N	17	1 1		133

KATHRYN WELL #: 1 RRCID -> 122031 COMPL. DATE 07/03/1986 TOTAL DEPTH 13146 PERF.12575 - 12585

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			33
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			33
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			33
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			33
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			33
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			33

ROCKY CREEK (EDWARDS) //CONT.// 77759 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FAYETTE
 YOUNG, JOHN H., INC. //CONT.// 948460
 COUNTS, JOAN WELL #: 1 RRCID -> 124126 COMPL. DATE 05/08/1987 TOTAL DEPTH 12950 PERF.12611 - 12677

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	6727 X	6603	-0-	-124	-0-	571	1	6020	2	N	11		95
						12	9						
11	7137 X	7137	-0-	-0-	-0-	561	1	6563	2	N	12		107
						13	9						
12	7365 X	7365	-0-	-0-	-0-	624	1	6735	2	N	5		112
						6	9						
01	7052 X	7052	-0-	-0-	-0-	621	1	6422	2	N	8	1 1	119
						9	9						
02	6664 X	6241	-0-	-423	-0-	559	1	5671	2	N	10		129
						11	9						
03	7378 X	6272	-0-	-1106	-0-	599	1	5672	2	N	1		130
						1	9						

JULIE WELL #: 1 RRCID -> 125993 COMPL. DATE 08/14/1987 TOTAL DEPTH 13560 PERF.12627 - 12649

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		75
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		75
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		75
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		75
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		75
03	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

10	9734 X	9674	-0-	-60	-0-	837	1	8823	2	N	13	1 1	97
						14	9						
11	11219 X	11219	-0-	-0-	-0-	884	1	10332	2	N	3		100
						3	9						
12	12340 X	12340	-0-	-0-	-0-	1045	1	11289	2	N	5		105
						6	9						
01	10470 X	10470	-0-	-0-	-0-	922	1	9537	2	N	10	1 1	114
						11	9						
02	8792 X	8512	-0-	-280	-0-	763	1	7738	2	N	10		124
						11	9						
*03	10601 X	10601	-0-	-0-	-0-	1010	1	9577	2	N	13		137
						14	9						

MARGO WELL #: 1 RRCID -> 131705 COMPL. DATE 06/29/1989 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12632 - 12695

10	1964 N	1964	-0-	-0-	-0-	170	1	1794	2	N	-0-		89
11	3000 N	3220	-0-	220	-0-	254	1	2966	2	N	-0-		89
12	3100 N	3027	-0-	-73	-0-	147	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
						1	9						
03	2604 X	2128	-0-	-476	-0-	203	1	1925	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

10	1099 N	1099	-0-	-0-	-0-	1099	2			N	-0-		-0-
11	1219 N	1219	-0-	-0-	-0-	291	1	928	2	N	-0-		-0-
12	662 N	662	-0-	-0-	-0-	227	1	435	2	N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	1148 N	-0-	-0-	-1148	-0-					N	-0-		-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

ROOT (2170)		78146 430		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLORADO		
EVEREST RESOURCE COMPANY		252057								
MCLANE TEXAS TRUST		WELL #: 143		RRCID -> 086496		COMPL. DATE 11/28/1979		TOTAL DEPTH 2705 PERF. 2156 - 2170		
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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
SILVER STAR OPERATING CO., LLC		781931								
MCLANE TEX TRUST-ENGSTROM		WELL #: 1		RRCID -> 109650		COMPL. DATE 01/08/1984		TOTAL DEPTH 3025 PERF. 2182 - 2190		
10	1742 N	1742	-0-	-0-	-0-	1742 2	N	-0-		-0-
11	917 N	917	-0-	-0-	-0-	917 2	N	-0-		-0-
12	1736 N	1736	-0-	-0-	-0-	1736 2	N	-0-		-0-
01	2126 N	2126	-0-	-0-	-0-	2126 2	N	-0-		-0-
*02	1710 N	1710	-0-	-0-	-0-	1710 2	N	-0-		-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
ROOT (2250)		78146 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COLORADO		
GARRISON LTD.		295861								
CONCORD, COYLE "B"		WELL #: 2		RRCID -> 199795		COMPL. DATE 01/30/2004		TOTAL DEPTH 4200 PERF. 2208 - 2211		
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
ROOT'N TOOT'N (YEGUA)		78151 475		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON		
WESTERN ENERGY GROUP, LLC		911874								
RASMUSSEN		WELL #: 1A		RRCID -> 187334		COMPL. DATE 09/17/2001		TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6956 - 7022		
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	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		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		30
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		30
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		30
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		30
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		30
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		30

OIL AND GAS DIVISION

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

ROSANNA (WILCOX 10600)				78211 650	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COLORADO						
M. E. OPERATING & SERVICES, INC.				518265											
SCHILLER				WELL #:	1	RRCID ->	120853	COMPL. DATE	03/31/1986	TOTAL DEPTH	12222	PERF.	10668	- 10688	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

UECKERT				WELL #:	1	RRCID ->	158840	COMPL. DATE	07/27/1995	TOTAL DEPTH	11534	PERF.	10708	- 10715	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				7
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				7
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				7
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				7
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				7
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				7

ROSANNA (WILCOX 10750)				78211 800	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLORADO						
MESSY OIL AND GAS, LLC				562067											
WRIGHT, GERTRUDE				WELL #:	1 C	RRCID ->	124957	COMPL. DATE	07/15/1987	TOTAL DEPTH	13700	PERF.	10726	- 10742	
10	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

ROSANNA (WILCOX 10860)				78211 850	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLORADO						
MESSY OIL AND GAS, LLC				562067											
WRIGHT, GERTRUDE				WELL #:	1 T	RRCID ->	124956	COMPL. DATE	07/15/1987	TOTAL DEPTH	13700	PERF.	10864	- 10880	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	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	
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				181
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				181
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				181
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				181
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				181
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				181

ROSENBERG (COCKFIELD 7720)				78319 166	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: FORT BEND						
LAMAY CORPORATION				484025											
MAY - FB				WELL #:	1	RRCID ->	129897	COMPL. DATE	05/04/1988	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	7723	- 7727	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	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			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	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			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ROSENBERG (VICKSBURG 6270)		78319 560		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: FORT BEND						
IPACT		425810												
GILLMAN		WELL #:	4	RRCID ->	119424	COMPL. DATE	12/05/1985	TOTAL DEPTH	8311	PERF.	6241 - 6249			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			18
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			18
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			18
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			18
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			18
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			18
PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/23/2018														

OBLAEN RESOURCES LLC		617546		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: FORT BEND						
ROSENBAUM ET AL		1												
		WELL #:	1	RRCID ->	266542	COMPL. DATE	10/31/2011	TOTAL DEPTH	9182	PERF.	6241 - 6248			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2807					N	-0-			25
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2807					N	-0-			25
12	14B2 EXT	777	-0-	777	3584	777	2			N	-0-			25
01	14B2 EXT	231	-0-	231	3815	231	2			N	-0-			25
02	14B2 EXT	10	-0-	10	3825	10	2			N	-0-			25
*03	1496	-0-	-0-	-1496	2329					N	-0-			25

ROSENBERG (YEGUA 8120)		78319 835		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: FORT BEND						
LEONARD BROTHERS OPERATING CO.		496670												
JACKSON, H. ET AL		WELL #:	1	RRCID ->	089461	COMPL. DATE	12/16/1977	TOTAL DEPTH	8507	PERF.	8118 - 8128			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			91
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			91
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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			91

ROSENBERG (5025 FRIO)			78319 950		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: FORT BEND						
OBLAEN RESOURCES LLC			617546													
MILLER, SADIE			WELL #: 2		RRCID -> 183665		COMPL. DATE 06/19/2007			TOTAL DEPTH 5710 PERF. 5028 - 5031						
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

10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				8
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				8
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				8
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				8
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				8
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				8

ROSENBERG, NORTH (FRIO 4600)			78321 400		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: FORT BEND						
CML EXPLORATION, LLC			120648													
AMERICAN BRECO UNIT			WELL #: 3XF		RRCID -> 202699		COMPL. DATE 06/02/2004			TOTAL DEPTH 4900 PERF. 4694 - 4702						
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

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						
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				80
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				80
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

OBLAEN RESOURCES LLC			617546													
FOSTER FARMS SHALLOW			WELL #: 2		RRCID -> 277456		COMPL. DATE 11/26/2014			TOTAL DEPTH 5440 PERF. 4718 - 4722						
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-											
03		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						
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				16
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				16
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

OIL AND GAS DIVISION

ROSENBERG, NORTH (5200)		78321 860		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: FORT BEND			
SHOREHAM OIL & GAS COMPANY, INC.		778499		RRCID -> 116741		COMPL. DATE 03/06/1985		TOTAL DEPTH	5950	PERF.	5178 - 5180
ROBINOWITZ		WELL #:									
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		61
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		61
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		61
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		61
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		61
03	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		RRCID -> 184418		COMPL. DATE 05/10/2001		TOTAL DEPTH	9060	PERF.	8880 - 8890
DYER "D"		WELL #:		5							
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
10	3142 X	3142	-0-	-0-	-0-	287	1	2782	2	N	66
						73	9				109
11	3163 X	3163	-0-	-0-	-0-	410	1	2672	2	N	74
						81	9				122
12	3136 X	3136	-0-	-0-	-0-	384	1	2672	2	N	73
						80	9				136
01	2923 X	2923	-0-	-0-	-0-	402	1	2509	2	N	11
						12	9				147
02	2704 X	2704	-0-	-0-	-0-	528	1	2155	2	N	19
						21	9				166
*03	3015 X	3015	-0-	-0-	-0-	585	1	2346	2	N	76
						84	9				184

ROSENBERG, W. (LWR COOK MTN)		78329 240		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FORT BEND			
CML EXPLORATION, LLC		120648		RRCID -> 207013		COMPL. DATE 12/20/2004		TOTAL DEPTH	9740	PERF.	9400 - 9637
MUELLER		WELL #:		1							
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
10	3007 X	2850	-0-	-157	-0-	260	1	2521	2	N	63
						69	9				203
11	2910 X	2727	-0-	-183	-0-	354	1	2306	2	N	61
						67	9				211
12	3007 X	2816	-0-	-191	-0-	344	1	2395	2	N	70
						77	9				237
01	2883 X	2698	-0-	-185	-0-	370	1	2310	2	N	16
						18	9				60
02	2576 X	2418	-0-	-158	-0-	471	1	1925	2	N	20
						22	9				80
03	2821 N	2745	-0-	-76	-0-	530	1	2124	2	N	83
						91	9				53

DYER UNIT		78329 240		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FORT BEND			
MUELLER		120648		RRCID -> 233039		COMPL. DATE 08/05/2007		TOTAL DEPTH	9890	PERF.	9572 - 9665
WELL #:		10									
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	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	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10		9455	9291	-0-	-164	-0-	5840 3	3451 9	N	3137	3006 1		2283
11		9150	10165	-0-	1015	1015	6375 3	3790 9	N	3445	3646 1		2082
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

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	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			10
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			10
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			10
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			10
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			10
03	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	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10		93 N	20	-0-	-73	-0-	20 2		N	-0-			56
11		90 N	-0-	-0-	-90	-0-			N	-0-			56
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			56
01		20 N	20	-0-	-0-	-0-	20 4		N	-0-			56
02		20 N	20	-0-	-0-	-0-	20 4		N	-0-			56
*03		20 N	20	-0-	-0-	-0-	20 4		N	-0-			56

SUMMERS, E. L. SWD		78616 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BRAZORIA					
		749152											
		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	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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-

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	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KNAPE		78616 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BRAZORIA					
		749152											
		WELL #:		1		RRCID -> 170908		COMPL. DATE 10/07/1998		TOTAL DEPTH 11020		PERF.10832 - 10836	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10		713 N	174	-0-	-539	-0-	174 2		N	-0-			40
11		870 N	-0-	-0-	-870	-0-			N	-0-			40
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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	1519	41	-0-	-1478	-0-	11 2	30 9	N	27	163 1			214
11	1470	5509	-0-	4039	4039	5353 2	156 9	N	142	314 1			42
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	1519	NO RPT	-0-	-1519	-0-			N	NO RPT				201

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

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
03	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

10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
03	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

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
03	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

10	5050 X	5050	-0-	-0-	-0-	317 1	4667 2	Y	60				92
						66 9							
11	9640 X	9640	-0-	-0-	-0-	286 1	9036 2	Y	289	87 1			294
						318 9							
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							

OIL AND GAS DIVISION

RUGELEY, SW (12850, N)														
HILCORP ENERGY COMPANY														
SUMMERS, E. L. ET AL UNIT														
WELL #: 1 RRCID -> 094833 COMPL. DATE 08/08/1981 TOTAL DEPTH 14296 PERF.12960 - 13101														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	460 R	460	-0-	-0-	-0-	26	1	390	2	Y	40			157
						44	9							
11	7440 #	-0-	-0-	-7440	-0-					Y	-0-	92	1	65
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							

RUGELEY, S.W. (13100)														
HILCORP ENERGY COMPANY														
HANSEN, E. O. ET AL UNIT														
WELL #: 1 RRCID -> 084291 COMPL. DATE 07/04/1979 TOTAL DEPTH 13450 PERF.13101 - 13110														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SOG - OLSON GAS UNIT														
WELL #: 1 RRCID -> 269961 COMPL. DATE 02/28/2013 TOTAL DEPTH 16644 PERF.13135 - 13205														
M O	ALLOW 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
10	403 N	212	-0-	-191	-0-	13	1	198	2	Y	1			84
						1	9							
11	330 N	-0-	-0-	-330	-0-					Y	-0-			84
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							

RUGELEY, SW. (13225)														
HILCORP ENERGY COMPANY														
ALLEN, C. R.														
WELL #: 1 RRCID -> 197034 COMPL. DATE 03/06/2013 TOTAL DEPTH 16000 PERF.13248 - 13380														
M O	ALLOW 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
10	1028 N	1028	-0-	-0-	-0-	975	2	53	9	N	48			178
11	820 N	820	-0-	-0-	-0-	772	2	48	9	N	44			222
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

RUGELEY, SW. (14700 SAND)														
HILCORP ENERGY COMPANY														
SYNERGY-HOLLAND														
WELL #: 1 RRCID -> 175397 COMPL. DATE 10/21/2000 TOTAL DEPTH 15173 PERF.13791 - 14749														
M O	ALLOW 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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	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	
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
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

RUGELEY, SW (14400)		78875 650		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA			
HILCORP ENERGY COMPANY		386310									
OLSON, JO ET AL		WELL #:	1	RRCID ->	090935	COMPL. DATE	06/22/2013	TOTAL DEPTH	15475	PERF.14154 - 14279	
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
10	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6 2	Y	-0-		101
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		101
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

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	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	3906	#	693	-0-	-3213	-0-	43 1	Y	-0-	19	116
							21 9				
11	3780	#	-0-	-0-	-3780	-0-		Y	-0-		116
12	3906	#	-0-	-0-	-3906	-0-		Y	-0-	21 1	95
01	1373	R	1373	-0-	-0-	-0-	70 1	Y	41		136
							45 9				
02	616	#	-0-	-0-	-616	-0-		Y	-0-		136
03	T. A.		2	-0-	2	-0-	2 2	Y	-0-	4 1	132

S. L. P. (NAVARRO)		79289 700		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: FAYETTE			
ACTIVA RESOURCES, LLC		003664									
STANDARD TRUST CO.		WELL #:	1	RRCID ->	086446	COMPL. DATE	07/13/1980	TOTAL DEPTH	6513	PERF. 6435 - 6457	
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		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-

C&P RESOURCES OPERATING CO,LLC		120117		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA			
PAULUS ESTATE		386310									
		WELL #:	1	RRCID ->	223657	COMPL. DATE	10/13/2006	TOTAL DEPTH	6702	PERF. 6470 - 6494	
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
10	1457	N	1260	-0-	-197	-0-	1259 2	1 9	N	1	45
11	1290	N	1133	-0-	-157	-0-	1132 2	1 9	N	1	46
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

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

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
10	2635 #	2036	-0-	-599	-0-	704 1 301 9	1031 3	N	274	185 1	286
11	2610 #	2129	-0-	-481	-0-	678 1 268 9	1183 3	N	244	353 1	177
12	2697 #	2088	-0-	-609	-0-	725 1 287 9	1076 3	N	261	180 1	258
01	2697 #	1760	-0-	-937	-0-	716 1 187 9	857 3	N	170	187 1	241
02	2610 R	2610	-0-	-0-	-0-	654 1 292 9	1664 3	N	265	353 1	153
*03	2480 R	2480	-0-	-0-	-0-	725 1 242 9	1513 3	N	220	172 1	201

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

10	744 #	71	-0-	-673	-0-	50 1	21 9	N	19		113
11	2160 #	455	-0-	-1705	-0-	220 1	235 9	N	214		327
12	2232 #	812	-0-	-1420	-0-	230 1 553 9	29 2	N	503	356 1	474
01	2232 #	1073	-0-	-1159	-0-	220 1 257 9	596 2	N	234		708
02	457 R	457	-0-	-0-	-0-	280 1 173 9	4 2	N	157	505 1	360
*03	2140 R	2140	-0-	-0-	-0-	310 1 827 9	1003 2	N	752	684 1	428

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

10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

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

10	2883 X	2821	-0-	-62	-0-	651 1 63 9	2107 2	N	57	178 1	100
11	2772 X	2772	-0-	-0-	-0-	630 1 83 9	2059 2	N	75		175
12	2764 X	2764	-0-	-0-	-0-	651 1 73 9	2040 2	N	66		241
01	2821 X	2637	-0-	-184	-0-	620 1 33 9	1984 2	N	30	184 1	87
02	2576 X	2406	-0-	-170	-0-	581 1 63 9	1762 2	N	57		144
03	2852 X	NO RPT	-0-	-2852	-0-			N	NO RPT		144

SARAH WHITE, EAST (9200)		81038 800		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GALVESTON							
HILCORP ENERGY COMPANY		386310													
WILLIAM RUBEL		WELL #:		1		RRCID -> 287938		COMPL. DATE 08/14/2019		TOTAL DEPTH 9341		PERF. 9251 - 9266			
M	O	ALLOW CODE	GAS 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	
10		6851 #	5326	-0-	-1525	-0-	1860	1	1652	2	N	1649	1671	1	365
							1814	9							
11		6150 #	5197	-0-	-953	-0-	1815	1	1615	2	N	1606	1611	1	360
							1767	9							
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							

SARAH WHITE, EAST (FRIO 11200)		81038 850		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GALVESTON						
TRISTAR EXPLORATION, INC		871101												
HENCK "A"		WELL #:		1		RRCID -> 197627		COMPL. DATE 07/09/2003		TOTAL DEPTH 15908		PERF. 11249 - 11253		
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		134
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		134
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		134
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		134
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		134
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-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		
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-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		
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-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		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

SCHWAB (ACE) 81676 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: POLK
LUCKY LAD ENERGY, LLC 512179
KIRBY LUMBER CO. WELL #: 1 RRCID -> 123577 COMPL. DATE 01/13/1987 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 4752 - 4758

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				(-)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	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

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			43
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			43
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			43
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			43
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			43
03	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

10	31 #	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-			3
11	30 #	-0-	-0-	-30	-0-			Y	-0-			3
12	31 #	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-			3
01	31 #	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-			3
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			3
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			3

SEABREEZE (FRIO 8300 #2) 81851 600 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: CHAMBERS
SAWTOOTH OPERATING CO., INC. 749152
ORYX - SUN FEE WELL #: 1 RRCID -> 164246 COMPL. DATE 11/06/1997 TOTAL DEPTH 9507 PERF. 8534 - 8613

10	31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-			Y	-0-			50
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			50
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	1	9	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

SEABREEZE (FRIO 8300 #2) //CONT.// 81851 600 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: CHAMBERS
 SAWTOOTH OPERATING CO., INC. //CONT.// 749152
 SEABREEZE LAND COMPANY WELL #: RRCID -> 167570 COMPL. DATE 03/27/1998 TOTAL DEPTH 10540 PERF. 8585 - 8616

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					6
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					6
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					6
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					6
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					6
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					6
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

10	P&A COND	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					6
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					6
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					6
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					6
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					6
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					6
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 01/15/1998																

PIPKIN, S. W. "A" WELL #: 18 RRCID -> 170440 COMPL. DATE 10/11/1998 TOTAL DEPTH 10210 PERF. 8194 - 8204

10	31 #	13	-0-	-18	-0-	13	4			Y	-0-					25
11	30 #	11	-0-	-19	-0-	11	4			Y	-0-					25
12	31 #	10	-0-	-21	-0-	10	4			Y	-0-					25
01	16 R	16	-0-	-0-	-0-	15	4	1	9	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

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

10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-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

10	3317 #	-0-	-0-	-3317	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	1950 #	-0-	-0-	-1950	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	299 #	-0-	-0-	-299	-0-	-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						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

SEABREEZE, N (NODOSARIA GREATER)		81853 437		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: CHAMBERS						
SAWTOOTH OPERATING CO., INC.		749152													
SEABREEZE LAND COMPANY		WELL #: 17		RRCID -> 169375		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 10028 PERF. 9972 - 10028						
10	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	4			Y	-0-				22
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				22
12	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	4			Y	-0-				22
01	31 N	11	-0-	-20	-0-	10	4	1	9	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

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						
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
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						
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

HINTZ ESTATE "A"		WELL #: 4		RRCID -> 163161		COMPL. DATE 04/14/1997			TOTAL DEPTH 11920 PERF. 9036 - 9094						
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

HILLBOLDT GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 183638		COMPL. DATE 03/21/2012			TOTAL DEPTH 10219 PERF.10064 - 10084						
10	124 N	124	-0-	-0-	-0-	6	1	118	2	N	-0-				-0-
11	293 N	293	-0-	-0-	-0-	8	1	285	2	N	-0-				-0-
12	162 N	162	-0-	-0-	-0-	3	1	159	2	N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	62	-0-	62	-0-	3	1	59	2	N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	268	-0-	268	-0-	330		260	2	N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	330				N	NO RPT				-0-

SEALY (WILCOX CONS.)		//CONT.// 81948 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: AUSTIN		
MAGNUM PRODUCING, LP		//CONT.// 521516								
HINTZ ESTATE		WELL #: 1		RRCID -> 199834		COMPL. DATE 01/28/2004		TOTAL DEPTH 10722 PERF. 9526 - 9534		
M 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
10	684 N	684	-0-	-0-	-0-	56 1	617 2	Y	10	248
						11 9				
11	817 N	817	-0-	-0-	-0-	60 1	737 2	Y	18 180 1	86
						20 9				
12	787 N	787	-0-	-0-	-0-	62 1	685 2	Y	36	122
						40 9				
01	885 N	885	-0-	-0-	-0-	62 1	744 2	Y	72	194
						79 9				
*02	986 N	986	-0-	-0-	-0-	50 1	848 2	Y	80	274
						88 9				
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	274

HINTZ ESTATE 'A'		WELL #: 3		RRCID -> 201550		COMPL. DATE 02/20/2004		TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9875 - 9890		
10	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18 2		Y	-0-	-0-
						20 2		Y	-0-	-0-
11	20 N	20	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
								Y	-0-	-0-
12	13 N	-0-	-0-	-13	-0-			Y	-0-	-0-
01	22 N	22	-0-	-0-	-0-	22 2		Y	-0-	-0-
								Y	-0-	-0-
*02	27 N	27	-0-	-0-	-0-	27 2		Y	-0-	-0-
								Y	-0-	-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

LIEBERMAN		WELL #: 1		RRCID -> 210199		COMPL. DATE 06/03/2005		TOTAL DEPTH 12905 PERF.10756 - 10786		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	4		N	-0-	230
								N	-0-	230
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	4		N	-0-	230
								N	-0-	230
12	14B2 EXT	18	-0-	18	-0-	22	18 2	N	-0-	230
								N	-0-	230
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	22		N	-0-	230
								N	-0-	230
02	14B2 EXT	3	-0-	3	-0-	25	3 2	N	-0-	230
								N	-0-	230
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	25		N	NO RPT	230

HILLBOLDT		WELL #: 6		RRCID -> 210200		COMPL. DATE 05/11/2005		TOTAL DEPTH 10900 PERF.10306 - 10326		
10	306 N	306	-0-	-0-	-0-	13 1	293 2	N	-0-	33
								N	-0-	33
11	337 N	337	-0-	-0-	-0-	16 1	321 2	N	-0-	33
								N	-0-	33
12	403 N	259	-0-	-144	-0-	11 1	248 2	N	-0-	33
								N	-0-	33
01	288 N	288	-0-	-0-	-0-	8 1	236 2	N	40	73
								N	40	73
						44 9				
*02	518 N	518	-0-	-0-	-0-	16 1	407 2	N	86	159
								N	86	159
						95 9				
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	159

HILLBOLDT		WELL #: 2		RRCID -> 215622		COMPL. DATE 09/24/2004		TOTAL DEPTH 10887 PERF.10360 - 10385		
10	2291 N	2291	-0-	-0-	-0-	150 1	2133 2	N	7	70
						8 9				
11	1836 N	1836	-0-	-0-	-0-	135 1	1701 2	N	-0-	70
								N	-0-	70
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
								N	-0-	75
*02	1871 N	1871	-0-	-0-	-0-	120 1	1751 2	N	-0-	75
								N	-0-	75
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	75

HINTZ ESTATE 'A'		WELL #: 5		RRCID -> 216963		COMPL. DATE 05/12/2006		TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9812 - 9824		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
								N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
								N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
								N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
								N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
								N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

SEALY (WILCOX CONS.)		//CONT.//	81948 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: AUSTIN			
MAGNUM PRODUCING, LP		//CONT.//	521516								
HINTZ ESTATE 'A'		WELL #:	1	RRCID ->	217825	COMPL. DATE	05/11/2006	TOTAL DEPTH	11100	PERF.	10412 - 10466
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	3777 X	3777	-0-	-0-	-0-	180 1	3597 2	N	-0-		-0-
11	3892 X	3892	-0-	-0-	-0-	180 1	3712 2	N	-0-		-0-
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	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
10	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	DLQ H-10	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
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	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
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	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
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	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					
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	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					
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SEGNO, SOUTH (WILCOX)		82145 110		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JASPER					
JEFFCOAT PRODUCTION COMPANY INC.		430685											
CARTWRIGHT		WELL #: 1		RRCID -> 278073		COMPL. DATE 05/10/2013		TOTAL DEPTH 13073 PERF. 9584 - 9590					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	2			150
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	2			152
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			158

SEGNO, SOUTH (WILCOX A)		82145 165		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: POLK					
PRIME OPERATING COMPANY		677770											
WING, SARAH F.		WELL #: 65 U		RRCID -> 008244		COMPL. DATE 07/20/1962		TOTAL DEPTH 8659 PERF. 8462 - 8468					
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	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					
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	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 677770
WING, SARAH F. WELL #: 88 RRCID -> 269944 COMPL. DATE 12/07/2012 TOTAL DEPTH 8620 PERF. 8319 - 8376

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
10	4650 #	2714	-0-	-1936	-0-	760	1	1857	2	N	88	77	30
11	4470 #	2863	-0-	-1607	-0-	97	9	839	1	N	76	68	38
12	4619 #	3909	-0-	-710	-0-	84	9	916	1	N	71	84	25
01	4619 #	3212	-0-	-1407	-0-	78	9	891	1	N	100	76	49
02	4144 #	1995	-0-	-2149	-0-	110	9	680	1	N	59	82	26
03	3906 #	1876	-0-	-2030	-0-	65	9	571	1	N	83	87	22
						91	9						

SERBIN (TAYLOR SAND) 82265 500 ASSOCIATED 49B CNTY: BASTROP
E P C OIL & GAS, INC. 238482
STANCIK, JANICE KAY WELL #: 1 RRCID -> 142139 COMPL. DATE 11/22/1990 TOTAL DEPTH 5270 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
10	9 #	8	-0-	-1	-0-	8	2			Y	-0-		10
11	30 #	7	-0-	-23	-0-	7	2			Y	-0-		10
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

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
10	72 R	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-		32
11	90 #	65	-0-	-25	-0-	65	2			N	-0-		32
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

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
10	10 R	10	-0-	-0-	-0-	10	2			Y	-0-		11
11	9 R	9	-0-	-0-	-0-	9	2			Y	-0-		11
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

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
10	10 R	10	-0-	-0-	-0-	10	2			Y	-0-		11
11	9 R	9	-0-	-0-	-0-	9	2			Y	-0-		11
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

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
10	31 #	22	-0-	-9	-0-	22	2			Y	-0-		-0-
11	30 #	21	-0-	-9	-0-	21	2			Y	-0-		-0-
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-

SERBIN (TAYLOR SAND)		//CONT.//		82265 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: BASTROP			
E P C OIL & GAS, INC.		//CONT.//		238482									
PESCHKE, J. M. O.		WELL #:		1A		RRCID -> 143888		COMPL. DATE 05/23/1988		TOTAL DEPTH 5381		PERF. 5081 - 5098	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
10	39 R	39	-0-	-0-	-0-	39 2		N	-0-			24	
11	36 R	36	-0-	-0-	-0-	36 2		N	-0-			24	
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	

SAN DIA PRODUCING COMPANY				745960									
PETRASH-HARRIS		WELL #:		1		RRCID -> 128837		COMPL. DATE 10/14/1987		TOTAL DEPTH 5242		PERF. 5050 - 5068	
10	32 R	32	-0-	-0-	-0-	32 2		N	-0-			35	
11	60 #	-0-	-0-	-60	-0-			N	-0-			35	
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	

TRIVISTA OPERATING LLC				871169									
STEINBACH -A-		WELL #:		1		RRCID -> 126196		COMPL. DATE 12/03/1987		TOTAL DEPTH 5262		PERF. 4923 - 4939	
10	310 #	302	-0-	-8	-0-	302 2		Y	-0-			-0-	
11	330 #	288	-0-	-42	-0-	288 2		Y	-0-			-0-	
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-	

MIKULEC -A-		WELL #:		1		RRCID -> 126727		COMPL. DATE 12/05/1987		TOTAL DEPTH 5412		PERF. 5043 - 5054	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1	
03	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	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
03	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	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			17	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			17	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			17	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			17	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			17	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			17	

SERBIN (TAYLOR SAND)		//CONT.// 82265 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: BASTROP						
TRIVISTA OPERATING LLC		//CONT.// 871169												
LIBERTY, EDWIN P.		WELL #: 3		RRCID -> 126972		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 5086 PERF. 4998 - 5014				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			30
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			30
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			30
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			30
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			30
03	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						
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			30
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			30
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			30
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			30
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			30
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			30

MATTINGLY		WELL #: 1		RRCID -> 127294		COMPL. DATE 12/01/1987		TOTAL DEPTH 5224 PERF. 5032 - 5064						
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			10
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			10
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

HOFFMAN ESTATE		WELL #: 1		RRCID -> 127295		COMPL. DATE 11/13/1987		TOTAL DEPTH 5308 PERF. 5148 - 5178						
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			19
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			19
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			19
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			19
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			19
03	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						
10	36 R	36	-0-	-0-	-0-		36	2		Y	-0-			8
11	34 R	34	-0-	-0-	-0-		34	2		Y	-0-			8
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

DWORACZYK		WELL #: 1		RRCID -> 127744		COMPL. DATE 06/11/1988		TOTAL DEPTH 5220 PERF. 4961 - 4984						
10	124 #	87	-0-	-37	-0-		87	2		Y	-0-			-0-
11	90 #	80	-0-	-10	-0-		80	2		Y	-0-			-0-
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-

ESCHBERGER -B-		WELL #: 2		RRCID -> 127839		COMPL. DATE 06/24/1988		TOTAL DEPTH 5075 PERF. 4930 - 4950						
10	341 #	163	-0-	-178	-0-		163	2		Y	-0-			7
11	210 #	153	-0-	-57	-0-		153	2		Y	-0-			7
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

SERBIN (TAYLOR SAND)		//CONT.// 82265 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: BASTROP								
TRIVISTA OPERATING LLC		//CONT.// 871169														
SAVANAH RIDGE UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 128209		COMPL. DATE 05/17/1988		TOTAL DEPTH 5172 PERF. 5033 - 5043								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
03	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								
10	341 #	336	-0-	-5	-0-	336	2			Y	-0-					-0-
11	360 #	323	-0-	-37	-0-	323	2			Y	-0-					-0-
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-

HOFFMAN		WELL #: 2		RRCID -> 128324		COMPL. DATE 06/21/1988		TOTAL DEPTH 5280 PERF. 5157 - 5167								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8

ECHO-BLASIG		WELL #: 2		RRCID -> 128434		COMPL. DATE 01/26/1988		TOTAL DEPTH 5296 PERF. 5155 - 5177								
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
01	0 #	-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

S&M ENERGY-HERBERT STUESSY		WELL #: 3		RRCID -> 128435		COMPL. DATE 02/24/1988		TOTAL DEPTH 5289 PERF. 5125 - 5138								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

S&M ENERGY-DEAN STUESSY A		WELL #: 1		RRCID -> 128436		COMPL. DATE 10/20/1987		TOTAL DEPTH 5270 PERF. 5143 - 5158								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WYNN UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 128497		COMPL. DATE 04/11/1988		TOTAL DEPTH 5242 PERF. 5089 - 5118								
10	62 #	14	-0-	-48	-0-	14	2			Y	-0-					24
11	60 #	43	-0-	-17	-0-	34	2			Y	8					32
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

SERBIN (TAYLOR SAND)		//CONT.// 82265 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: BASTROP						
TRIVISTA OPERATING LLC		//CONT.// 871169												
HOFFMAN		WELL #: 1		RRCID -> 128498		COMPL. DATE 03/09/1988		TOTAL DEPTH 5330		PERF. 5170 - 5178				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			8
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			8
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			8
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			8
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			8
03	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				
10	14B2 EXT	3	-0-	3	6	3	2			Y	-0-			-0-
11	6 R	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-			-0-
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-

HALBADIER		WELL #: 1		RRCID -> 128872		COMPL. DATE 10/10/1988		TOTAL DEPTH 5200		PERF. 5014 - 5030				
10	83 R	83	-0-	-0-	-0-	83	2			Y	-0-			18
11	163 R	163	-0-	-0-	-0-	163	2			Y	-0-			18
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

STEINBACH -B-		WELL #: 1		RRCID -> 129017		COMPL. DATE 10/10/1988		TOTAL DEPTH 5210		PERF. 5022 - 5050				
10	93 #	84	-0-	-9	-0-	84	2			Y	-0-			-0-
11	90 #	69	-0-	-21	-0-	69	2			Y	-0-			-0-
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 #	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT			-0-

MEUTH		WELL #: 1		RRCID -> 129025		COMPL. DATE 12/13/1987		TOTAL DEPTH 5202		PERF. 5037 - 5044				
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	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				
10	559 R	559	-0-	-0-	-0-	556	2	3	9	Y	3	16	1	7
11	1280 R	1280	-0-	-0-	-0-	1280	2			Y	-0-			7
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

STEIN, CAROLYN		WELL #: 1		RRCID -> 129302		COMPL. DATE 03/15/1988		TOTAL DEPTH 5403		PERF. 5241 - 5254				
10	186 #	122	-0-	-64	-0-	122	2			Y	-0-			13
11	150 #	113	-0-	-37	-0-	113	2			Y	-0-			13
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

SERBIN (TAYLOR SAND)		//CONT.// 82265 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: BASTROP						
TRIVISTA OPERATING LLC		//CONT.// 871169												
MIKULEC-NINK -A-		WELL #: 1		RRCID -> 129396		COMPL. DATE 11/16/1988		TOTAL DEPTH 5117		PERF. 4998 - 5032				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	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				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	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				
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

SAVANAH RIDGE UNIT NO. 2		WELL #: 1		RRCID -> 129843		COMPL. DATE 12/09/1988		TOTAL DEPTH 5113		PERF. 4991 - 5001				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			11
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			11
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			11
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			11
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			11
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	11	11	1	11

MIKULEC-NINK -B-		WELL #: 3		RRCID -> 129844		COMPL. DATE 01/25/1989		TOTAL DEPTH 5018		PERF. 4903 - 4928				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	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				
10	121 R	121	-0-	-0-	-0-	121	2			Y	-0-			-0-
11	100 R	100	-0-	-0-	-0-	100	2			Y	-0-			-0-
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-

SERBIN (TAYLOR SAND)		//CONT.// 82265 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: BASTROP						
TRIVISTA OPERATING LLC		//CONT.// 871169												
MIKULEC-NINK -B-		WELL #: 4		RRCID -> 130500		COMPL. DATE 03/23/1989		TOTAL DEPTH 5000		PERF. 4846 - 4870				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	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				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	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				
10	122 R	122	-0-	-0-	-0-	122	2			Y	-0-			-0-
11	101 R	101	-0-	-0-	-0-	101	2			Y	-0-			-0-
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-

SAEGERT		WELL #: 1		RRCID -> 131368		COMPL. DATE 10/23/1987		TOTAL DEPTH 5225		PERF. 5104 - 5113				
10	93 #	61	-0-	-32	-0-	61	2			Y	-0-			-0-
11	60 #	25	-0-	-35	-0-	25	2			Y	-0-			-0-
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-

FRERICH, LOUIS JR.		WELL #: 1		RRCID -> 131661		COMPL. DATE 08/03/1989		TOTAL DEPTH 4952		PERF. 4820 - 4838				
10	93 #	15	-0-	-78	-0-	15	2			Y	-0-			-0-
11	60 #	36	-0-	-24	-0-	36	2			Y	-0-			-0-
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-

MIKULEC-NINK -C-		WELL #: 5		RRCID -> 131949		COMPL. DATE 08/28/1989		TOTAL DEPTH 4952		PERF. 4818 - 4828				
10	14B2 EXT	1218	-0-	1218	-0-	1218	1214	2	4	9	Y	4		20
11	14B2 EXT	998	-0-	998	-0-	2216	995	2	3	9	Y	3		23
12	14B2 EXT	675	-0-	675	-0-	2891	661	2	14	9	Y	13		36
01	3324	772	-0-	-2552	-0-	339	766	2	6	9	Y	5		41
02	381 R	42	-0-	-339	-0-	42	2	2			Y	-0-		41
03	1023 #	50	-0-	-973	-0-	42	2	2	8	9	Y	7		48

SERBIN (TAYLOR SAND)		//CONT.//		82265 500	ASSOCIATED			49B		CNTY: BASTROP				
TRIVISTA OPERATING LLC		//CONT.//		871169										
WHITESIDE		WELL #:		1	RRCID ->	132236	COMPL. DATE	08/06/1989	TOTAL DEPTH	5333	PERF.	5075 - 5110		
M	O	ALLOW CODE	GAS 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

10		36 R	36	-0-	-0-	-0-	36 2			Y	-0-			17
11		30 #	17	-0-	-13	-0-	17 2			Y	-0-			17
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

PETRASH-HARRIS -A-		WELL #:		2	RRCID ->	133777	COMPL. DATE	02/08/1990	TOTAL DEPTH	5072	PERF.	4964 - 4974		
10		93 #	25	-0-	-68	-0-	25 2			Y	-0-			27
11		60 #	33	-0-	-27	-0-	33 2			Y	-0-			27
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

STEINBACH G		WELL #:		B 2	RRCID ->	134502	COMPL. DATE	04/03/1990	TOTAL DEPTH	5186	PERF.	4982 - 5012		
10		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

COOK		WELL #:		1	RRCID ->	134548	COMPL. DATE	06/20/1990	TOTAL DEPTH	5073	PERF.	4841 - 4853		
10		231 R	231	-0-	-0-	-0-	231 2			Y	-0-			10
11		210 #	151	-0-	-59	-0-	151 2			Y	-0-			10
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

CARTER, GERTRUDE (TRUDY)		WELL #:		6	RRCID ->	136010	COMPL. DATE	09/09/1990	TOTAL DEPTH	5014	PERF.	4894 - 4908		
10		121 R	121	-0-	-0-	-0-	121 2			Y	-0-			83
11		101 R	101	-0-	-0-	-0-	101 2			Y	-0-			83
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

CARTER, GERTRUDE (TRUDY)		WELL #:		7	RRCID ->	136471	COMPL. DATE	12/08/1990	TOTAL DEPTH	5100	PERF.	4979 - 4993		
10		121 R	121	-0-	-0-	-0-	121 2			Y	-0-			1
11		101 R	101	-0-	-0-	-0-	101 2			Y	-0-			1
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

GONZALES, ET AL		WELL #:		1	RRCID ->	139333	COMPL. DATE	06/28/1991	TOTAL DEPTH	5134	PERF.	4925 - 4936		
10		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			8
11		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			8
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

SERBIN (TAYLOR SAND)		//CONT.// 82265 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: BASTROP			
TRIVISTA OPERATING LLC		//CONT.// 871169									
CARTER, GERTRUDE (TRUDY)		WELL #: 1		RRCID -> 140439		COMPL. DATE 08/01/1987		TOTAL DEPTH 5204		PERF. 5046 - 5068	
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	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	135 R	135	-0-	-0-	-0-	121 2	14 9	Y	13	10 1	14
11	104 R	104	-0-	-0-	-0-	100 2	4 9	Y	4		18
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

CARTER, GERTRUDE (TRUDY)		WELL #: 2		RRCID -> 140441		COMPL. DATE 12/27/1987		TOTAL DEPTH 5150		PERF. 4984 - 5006	
10	134 R	134	-0-	-0-	-0-	121 2	13 9	Y	12	9 1	14
11	107 R	107	-0-	-0-	-0-	101 2	6 9	Y	5		19
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

CARTER, GERTRUDE (TRUDY)		WELL #: 3		RRCID -> 140443		COMPL. DATE 05/04/1988		TOTAL DEPTH 5060		PERF. 4918 - 4926	
10	136 R	136	-0-	-0-	-0-	122 2	14 9	Y	13	9 1	14
11	107 R	107	-0-	-0-	-0-	101 2	6 9	Y	5		19
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

O'BRIAN, L.F.		WELL #: 1		RRCID -> 141112		COMPL. DATE 07/13/1987		TOTAL DEPTH 5210		PERF. 5037 - 5043	
10	31 #	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-		7
11	30 #	-0-	-0-	-30	-0-			Y	1		8
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

GLONA, OTTO		WELL #: 1		RRCID -> 141295		COMPL. DATE 06/19/1987		TOTAL DEPTH 5400		PERF. N/A	
10	31 #	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-		20
11	30 #	-0-	-0-	-30	-0-			Y	-0-		20
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

S&M ENERGY-DEAN STUESSY B		WELL #: 2		RRCID -> 142138		COMPL. DATE 11/13/1987		TOTAL DEPTH 5290		PERF. N/A	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		13
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		13
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		13
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		13
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		13
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		13

RAMSEL-FALKE		WELL #: A 1		RRCID -> 142358		COMPL. DATE 08/21/1992		TOTAL DEPTH 5248		PERF. 5086 - 5130	
10	14B2 EXT	14	-0-	14	255	14 2		Y	-0-		10
11	279 R	24	-0-	-255	-0-	24 2		Y	-0-		10
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

SERBIN (TAYLOR SAND)		//CONT.// 82265 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: BASTROP						
TRIVISTA OPERATING LLC		//CONT.// 871169												
CARTER, GERTRUDE (TRUDY)		WELL #: 8		RRCID -> 143733		COMPL. DATE 12/12/1992		TOTAL DEPTH 5308		PERF. 5012 - 5030				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
10	122 R	122	-0-	-0-	-0-	122	2			Y	-0-			7
11	100 R	100	-0-	-0-	-0-	100	2			Y	-0-			7
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

GLOGER, M. J.		WELL #: 1		RRCID -> 144161		COMPL. DATE 11/19/1991		TOTAL DEPTH 5254		PERF. 5109 - 5145				
10	3 R	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-			7
11	3 #	2	-0-	-1	-0-	2	2			Y	-0-			7
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

WEISER A		WELL #: 2		RRCID -> 144347		COMPL. DATE 10/12/1987		TOTAL DEPTH 5358		PERF. 5174 - 5198				
10	124 #	110	-0-	-14	-0-	109	2	1	9	Y	1			33
11	120 #	44	-0-	-76	-0-	44	2			Y	-0-			33
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

CARTER, GERTRUDE (TRUDY)		WELL #: 9		RRCID -> 144799		COMPL. DATE 12/14/1992		TOTAL DEPTH 5200		PERF. 4968 - 4986				
10	121 R	121	-0-	-0-	-0-	121	2			Y	-0-			6
11	101 R	101	-0-	-0-	-0-	101	2			Y	-0-			6
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

STEINBACH I		WELL #: 1		RRCID -> 144812		COMPL. DATE 01/16/1993		TOTAL DEPTH 5200		PERF. 5035 - 5062				
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

STEINBACH H		WELL #: 1		RRCID -> 144813		COMPL. DATE 01/15/1993		TOTAL DEPTH 5192		PERF. 5051 - 5082				
10	31 #	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			23
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			23
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			23
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			23
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			23
03	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			23

MEUTH		WELL #: 2		RRCID -> 149900		COMPL. DATE 07/05/1988		TOTAL DEPTH 5185		PERF. N/A				
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

SERBIN (TAYLOR SAND) //CONT.// 82265 500 ASSOCIATED 49B CNTY: BASTROP																	
TRIVISTA OPERATING LLC //CONT.// 871169																	
O'BRIEN, L. F. ET AL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 170807 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7101 PERF. 5094 - 5125																	
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	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		31 #	-0-	-0-	-31	-0-	-0-						Y	-0-			15
11		5 #		4	-0-	-1	-0-		4	2			Y	-0-			15
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

TSCHATSCHULA WELL #: 1 RRCID -> 174914 COMPL. DATE 11/21/1987 TOTAL DEPTH 5470 PERF. 5202 - 5230																	
10		170 R		170	-0-	-0-	-0-		166	2	4	9	Y	4	20	1	15
11		180 #		58	-0-	-122	-0-		58	2			Y	-0-			15
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

PETRASH-HARRIS "A" WELL #: 1 RRCID -> 174980 COMPL. DATE 06/25/1988 TOTAL DEPTH 5150 PERF. 4954 - 4988																	
10		62 #		14	-0-	-48	-0-		14	2			Y	-0-			10
11		60 #		19	-0-	-41	-0-		19	2			Y	-0-			10
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

LIBERTY, EDWIN P. WELL #: 1 RRCID -> 214837 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5312 PERF. 5122 - 5138																	
10		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			29
11		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			29
12		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			29
01		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			29
02		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			29
03		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																	
10		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-

STUESSY WELL #: 1 RRCID -> 225313 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5279 PERF. 5048 - 5065																	
10		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-

CARPENTER WELL #: 1 RRCID -> 225621 COMPL. DATE 09/10/1988 TOTAL DEPTH 5215 PERF. N/A																	
10		93 #		36	-0-	-57	-0-		25	2	11	9	Y	10	35	1	23
11		90 #		42	-0-	-48	-0-		38	2	4	9	Y	4			27
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

SERBIN (TAYLOR SAND) //CONT.// 82265 500 ASSOCIATED 49B CNTY: BASTROP
 TRIVISTA OPERATING LLC //CONT.// 871169
 STEINBACH "D" WELL #: 1 RRCID -> 286866 COMPL. DATE 10/09/1990 TOTAL DEPTH 5355 PERF. 5231 - 5253

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	18					31
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31

WEISE-SCHULZE WELL #: 1 RRCID -> 286869 COMPL. DATE 02/01/1988 TOTAL DEPTH 5732 PERF. 5631 - 5669

10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31

STEINBACH "F" WELL #: 3 RRCID -> 286928 COMPL. DATE 03/19/1991 TOTAL DEPTH 5362 PERF. 5206 - 5233

10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FISCHER WELL #: 3 RRCID -> 290250 COMPL. DATE 09/21/1988 TOTAL DEPTH 5275 PERF. 5163 - 5176

10	46 R	46	-0-	-0-	-0-		46	2		N	-0-					-0-
11	53 R	53	-0-	-0-	-0-		53	2		N	-0-					-0-
12	22 R	22	-0-	-0-	-0-		22	2		N	-0-					-0-
01	31 #	9	-0-	-0-	-22			9	2	N	-0-					-0-
02	28 #	-0-	-0-	-0-	-28					N	-0-					-0-
03	31 #	-0-	-0-	-0-	-31					N	-0-					-0-

WYNN. GUY #2 WELL #: 2 RRCID -> 291698 COMPL. DATE 05/01/1997 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5150 - 5192

11	0 W	2	-0-	-0-	2		2	2		N	-0-					-0-
12	0 W	6	-0-	-0-	6		8	6	2	N	-0-					-0-
01	0 W	5	-0-	-0-	5		13	5	2	N	-0-					-0-
02	0 W	6	-0-	-0-	6		19	6	2	N	-0-					-0-
03	36 #	6	-0-	-0-	-30		-0-	6	2	N	-0-					-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

10	194 N	194	-0-	-0-	-0-		172	3	22	9	N	20				47
11	180 N	130	-0-	-50	-0-		99	3	31	9	N	28				75
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

SEVEN OAKS, N. (WOODBINE)		82366 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POLK								
BBX OPERATING, L.L.C.		058908														
SOUTHLAND PAPER MILLS		WELL #: 2		RRCID -> 047489		COMPL. DATE 08/22/1969		TOTAL DEPTH 13139 PERF.12315 - 12346								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

BARKLEY, LOUIS		WELL #: 1		RRCID -> 058009		COMPL. DATE 09/28/1973		TOTAL DEPTH 12955 PERF. N/A								
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	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-

SEVEN OAKS TOWNSITE		WELL #: 1		RRCID -> 069819		COMPL. DATE 05/23/1976		TOTAL DEPTH 13040 PERF. N/A								
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					21
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					21
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					21
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					21
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					21
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					21

ZARVONA ENERGY LLC		950523		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POLK								
JONES, T. E.		WELL #: 1		RRCID -> 055172		COMPL. DATE 12/22/1972		TOTAL DEPTH 12650 PERF. N/A								
10	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3		N	-0-					63
11	30	N	9	-0-	-21	-0-	9	3		N	-0-					63
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

SOUTHLAND PAPER MILLS		WELL #: 3		RRCID -> 188838		COMPL. DATE 08/04/2001		TOTAL DEPTH 12550 PERF.12415 - 12446								
10	372	N	306	-0-	-66	-0-	306	3		N	-0-					250
11	552	N	552	-0-	-0-	-0-	552	3		N	-0-					250
12	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	3		N	-0-					250
01	310	N	212	-0-	-98	-0-	212	3		N	-0-					250
02	504	N	279	-0-	-225	-0-	279	3		N	-0-					250
03	217	N	156	-0-	-61	-0-	156	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								
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					69
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					69
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

SHANGHAI, E. (D-5 YEGUA) 82655 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
 TRANSPACIFIC ENERGY, LLC 864566
 BEARD, L. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 201432 COMPL. DATE 09/14/2004 TOTAL DEPTH 10924 PERF. 9794 - 9971

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					187
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					187
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					187
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					187
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					187
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					187

SHANGHAI, E. (EY 10200) 82655 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
 CML EXPLORATION, LLC 120648
 WITTIG SISTERS WELL #: 1 RRCID -> 223402 COMPL. DATE 11/14/2006 TOTAL DEPTH 10740 PERF.10163 - 10320

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PIERCE RANCH WELL #: 4 RRCID -> 242420 COMPL. DATE 08/20/2008 TOTAL DEPTH 11450 PERF.10197 - 10319

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	527 N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-	74	1			-0-
11	210 N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

UNITED TEXAS PETROLEUM INC. 877688
 WILBECK ET AL WELL #: 1 RRCID -> 169270 COMPL. DATE 07/11/1997 TOTAL DEPTH 10720 PERF.10322 - 10418

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 01/13/2006

SHEPHERD (WX CONS) 83047 400 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: SAN JACINTO
 ARCADIA OPERATING, LLC 028734
 HOOD WELL #: 1 RRCID -> 199230 COMPL. DATE 01/04/2004 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10912 - 10930

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	6200 #	2686	-0-	-3514	-0-	2652	2	34	9	N	31					256
11	6000 #	1489	-0-	-4511	-0-	1487	2	2	9	N	2	179	1			79
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 #	NO RPT	-0-	-2697	-0-					N	NO RPT					127

ALLAR WELL #: 1 RRCID -> 206881 COMPL. DATE 08/01/2010 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9452 - 9494

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	11098 #	3043	-0-	-8055	-0-	3034	2	9	9	N	8					50
11	10740 #	812	-0-	-9928	-0-	812	2			N	-0-					50
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 #	NO RPT	-0-	-3038	-0-					N	NO RPT					50

SHEPHERD (WX CONS)		//CONT.//		83047 400	NON-ASSOCIATED		49B		CNTY: SAN JACINTO					
ARCADIA OPERATING, LLC		//CONT.//		028734										
ALLAR		WELL #:		1B	RRCID ->	211961	COMPL. DATE	05/03/2017	TOTAL DEPTH	11500	PERF.	10604 - 10628		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	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	
10	2852 #	2583	-0-	-269	-0-	1420	2	1163	9	N	1057	878	1	371
11	1950 #	1761	-0-	-189	-0-	1061	2	700	9	N	636	867	1	140
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 #	NO RPT	-0-	-2573	-0-					N	NO RPT			286

SANRAY		WELL #:		1	RRCID ->	212146	COMPL. DATE	04/30/2017	TOTAL DEPTH	12000	PERF.	9950 - 9968		
10	13795	5367	-0-	-8428	-0-	5271	2	96	9	N	87			199
11	13350	8184	-0-	-5166	-0-	8089	2	95	9	N	86	184	1	101
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 #	NO RPT	-0-	-8463	-0-					N	NO RPT			219

HOOD		WELL #:		2	RRCID ->	218919	COMPL. DATE	07/10/2006	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	10827 - 10848		
10	1767 #	1438	-0-	-329	-0-	1272	2	166	9	N	151	172	1	137
11	1448 R	1448	-0-	-0-	-0-	1253	2	195	9	N	177	177	1	137
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	1488 #	NO RPT	-0-	-1488	-0-					N	NO RPT			171

CANNON		WELL #:		1	RRCID ->	250669	COMPL. DATE	05/30/2021	TOTAL DEPTH	11140	PERF.	9526 - 9733		
10	13795	39092	-0-	25297	136225	36883	2	2209	9	N	2008	1951	1	311
11	13350	29277	-0-	15927	152152	27272	2	2005	9	N	1823	1755	1	379
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	8277 #	NO RPT	-0-	-8277	177916					N	NO RPT			352

SANRAY		WELL #:		2	RRCID ->	250690	COMPL. DATE	03/26/2021	TOTAL DEPTH	11800	PERF.	9435 - 9455		
10	13795	32260	-0-	18465	123787	31720	2	540	9	N	491	366	1	239
11	13350	28284	-0-	14934	138721	27764	2	520	9	N	473	555	1	157
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	NO RPT	-0-	-13795	156453					N	NO RPT			227

NUTT		WELL #:		1	RRCID ->	250896	COMPL. DATE	06/26/2009	TOTAL DEPTH	11100	PERF.	10128 - 10140		
10	3503 #	1101	-0-	-2402	-0-	838	2	263	9	N	239	348	1	162
11	3390 #	1305	-0-	-2085	-0-	1039	2	266	9	N	242	172	1	232
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	1364 #	NO RPT	-0-	-1364	-0-					N	NO RPT			203

ALLAR DEEP		WELL #:		3	RRCID ->	259908	COMPL. DATE	05/02/2019	TOTAL DEPTH	11192	PERF.	9630 - 9647		
10	4492 R	4492	-0-	-0-	-0-	4474	2	18	9	N	16			220
11	3000 #	1258	-0-	-1742	-0-	1248	2	10	9	N	9			229
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 #	NO RPT	-0-	-2232	-0-					N	NO RPT			70

SHEPHERD (WX CONS)		//CONT.//		83047 400	NON-ASSOCIATED	49B	CNTY: SAN JACINTO						
ARCADIA OPERATING, LLC		//CONT.//		028734									
OGLETREE		WELL #:		3R	RRCID ->	285859	COMPL. DATE	11/14/2019	TOTAL DEPTH	10627	PERF.	9988 - 10004	
M	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
10		13795	14023	-0-	228	261663	13838 2	185 9	N	168	184 1		149
11		13350	16334	-0-	2984	264647	16115 2	219 9	N	199	181 1		167
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	NO RPT	-0-	-13795	252101			N	NO RPT			182

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	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	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	
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			58
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			58
12	43400	-0-	-0-	-43400	-0-				N	5			63
01	36735 #	25894	-0-	-10841	-0-	24661 2	1233 9	1121 9	N	1121	742 1		442
*02	22302 R	22302	-0-	-0-	-0-	21622 2	680 9	618 9	N	618	740 1		320
03	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			320

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	
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				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-

XTO ENERGY INC.				945936									
SHERIDAN GAS UNIT		WELL #:		82	RRCID ->	150135	COMPL. DATE	05/25/1994	TOTAL DEPTH	5200	PERF.	3106 - 3114	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	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	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

SHERIDAN (FRIO 3100)		//CONT.//		83107 075	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: COLORADO					
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936										
SHERIDAN GAS UNIT		WELL #:		87	RRCID ->	181486	COMPL. DATE	02/03/2001	TOTAL DEPTH	5510	PERF.	3024 - 3026		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM	BALANCE		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-		
03	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		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-		
03	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		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-		
03	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		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-		
03	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		
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
03	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		
10	25822 R	25822	-0-	-0-	-0-	25411	3	411	9	N	374	347	1	167
11	22148 R	22148	-0-	-0-	-0-	21797	3	351	9	N	319	353	1	133
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

SHERIDAN (WILCOX CONSOLIDATED)												
XTO ENERGY INC.												
SHERIDAN GAS UNIT												
WELL #: 43 U RRCID -> 008257 COMPL. DATE 05/14/1963 TOTAL DEPTH 9316 PERF. N/A												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10	744 N	722	-0-	-22	-0-	42	1	670	2	Y	9	8 1
11	720 N	703	-0-	-17	-0-	41	1	652	2	Y	9	9 1
12	713 N	543	-0-	-170	-0-	30	1	504	2	Y	8	8 1
01	713 N	405	-0-	-308	-0-	23	1	372	2	Y	9	10 1
02	644 N	393	-0-	-251	-0-	23	1	360	2	Y	9	8 1
*03	564 N	564	-0-	-0-	-0-	32	1	521	2	Y	10	10 1
						11	9					2

SHERIDAN GAS UNIT												
WELL #: 46 RRCID -> 008260 COMPL. DATE 07/27/2018 TOTAL DEPTH 8999 PERF. 8154 - 8160												
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
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-

SHERIDAN GAS UNIT												
WELL #: 16 RRCID -> 008266 COMPL. DATE 01/23/1949 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8972 - 9000												
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
03	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												
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-

SHERIDAN GAS UNIT												
WELL #: 12 U RRCID -> 008274 COMPL. DATE 03/27/2013 TOTAL DEPTH 10385 PERF. 9290 - 10190												
10	62 N	62	-0-	-0-	-0-	4	1	58	2	Y	-0-	-0-
11	60 N	56	-0-	-4	-0-	3	1	53	2	Y	-0-	-0-
12	62 N	42	-0-	-20	-0-	2	1	40	2	Y	-0-	-0-
01	62 N	40	-0-	-22	-0-	2	1	38	2	Y	-0-	-0-
02	56 N	29	-0-	-27	-0-	2	1	27	2	Y	-0-	-0-
03	31 N	24	-0-	-7	-0-	1	1	23	2	Y	-0-	-0-

SHERIDAN (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 83107 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 45 RRCID -> 008279 COMPL. DATE 11/17/2009 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10120 - 10365

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
10	7874 X	3517	-0-	-4357	-0-	202 1	3209 2	Y	96	92 1	20
11	6330 X	4471	-0-	-1859	-0-	106 9	4103 2	Y	102	102 1	20
12	5456 X	3511	-0-	-1945	-0-	256 1	3222 2	Y	86	87 1	19
01	5456 X	4804	-0-	-652	-0-	112 9	4416 2	Y	104	108 1	15
02	4172 X	3629	-0-	-543	-0-	194 1	3312 2	Y	97	93 1	19
*03	5861 X	5861	-0-	-0-	-0-	274 1	5403 2	Y	112	113 1	18
						114 9					
						210 1					
						107 9					
						335 1					
						123 9					

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 49 L RRCID -> 008282 COMPL. DATE 11/16/1956 TOTAL DEPTH 11109 PERF.10204 - 10370

10	518 N	518	-0-	-0-	-0-	30 1	478 2	Y	9	8 1	2
11	500 N	500	-0-	-0-	-0-	10 9	461 2	Y	9	9 1	2
12	707 N	707	-0-	-0-	-0-	29 1	658 2	Y	8	8 1	2
01	625 N	625	-0-	-0-	-0-	10 9	579 2	Y	9	10 1	1
02	476 N	401	-0-	-75	-0-	40 1	368 2	Y	9	8 1	2
03	651 N	430	-0-	-221	-0-	9 9	395 2	Y	10	10 1	2
						36 1					
						10 9					
						23 1					
						10 9					
						24 1					
						11 9					

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 24 U RRCID -> 008287 COMPL. DATE 09/09/1958 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10084 - 10339

10	449 N	449	-0-	-0-	-0-	26 1	420 2	Y	3	3 1	1
11	438 N	438	-0-	-0-	-0-	3 9	409 2	Y	4	4 1	1
12	279 N	255	-0-	-24	-0-	25 1	240 2	Y	1	2 1	-0-
01	420 N	420	-0-	-0-	-0-	4 9	393 2	Y	3	3 1	-0-
02	388 N	388	-0-	-0-	-0-	14 1	361 2	Y	4	3 1	1
*03	406 N	406	-0-	-0-	-0-	1 9	379 2	Y	4	4 1	1
						24 1					
						3 9					
						23 1					
						4 9					
						23 1					
						4 9					

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 25 L RRCID -> 008288 COMPL. DATE 07/28/1961 TOTAL DEPTH 10392 PERF.10136 - 10352

10	2666 N	2625	-0-	-41	-0-	153 1	2439 2	Y	30	29 1	6
11	2610 N	2529	-0-	-81	-0-	33 9	2347 2	Y	33	33 1	6
12	2697 N	2678	-0-	-19	-0-	146 1	2496 2	Y	28	28 1	6
01	2932 N	2932	-0-	-0-	-0-	36 9	2723 2	Y	36	37 1	5
02	2377 N	2377	-0-	-0-	-0-	151 1	2204 2	Y	31	30 1	6
*03	2680 N	2680	-0-	-0-	-0-	31 9	2486 2	Y	36	36 1	6
						169 1					
						40 9					
						139 1					
						34 9					
						154 1					
						40 9					

SHERIDAN (WILCOX CONSOLIDATED) XTO ENERGY INC. SHERIDAN GAS UNIT		//CONT.// 83107 375 //CONT.// 945936		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLORADO								
		WELL #: 17 L		RRCID -> 008290		COMPL. DATE 01/05/1951		TOTAL DEPTH N/A		PERF.10094 - 10336						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	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						
10	31 N	7	-0-	-24	-0-	5	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
11	57 N	57	-0-	-0-	-0-	3	1	52	2	Y	2	2	1			-0-
12	62 N	55	-0-	-7	-0-	2	9									
01	20 N	20	-0-	-0-	-0-	3	1	51	2	Y	1	1	1			-0-
02	87 N	87	-0-	-0-	-0-	1	9									
01	20 N	20	-0-	-0-	-0-	1	1	17	2	Y	2	2	1			-0-
02	87 N	87	-0-	-0-	-0-	2	9									
*03	78 N	78	-0-	-0-	-0-	5	1	80	2	Y	2	2	1			-0-
						2	9									
						4	1	72	2	Y	2	2	1			-0-
						2	9									

SHERIDAN GAS UNIT		WELL #: 11 L		RRCID -> 008294		COMPL. DATE 11/16/1950		TOTAL DEPTH 10370		PERF. N/A						
10	9455 X	9292	-0-	-163	-0-	541	1	8595	2	Y	142	136	1			30
11	8730 X	8586	-0-	-144	-0-	156	9									
12	9021 X	6942	-0-	-2079	-0-	494	1	7930	2	Y	147	148	1			29
01	9463 X	9463	-0-	-0-	-0-	162	9									
02	8400 X	7954	-0-	-446	-0-	387	1	6420	2	Y	123	125	1			27
03	9300 X	8877	-0-	-423	-0-	135	9									
						542	1	8739	2	Y	165	168	1			24
						182	9									
						464	1	7333	2	Y	143	139	1			28
						157	9									
						507	1	8186	2	Y	167	168	1			27
						184	9									

SHERIDAN GAS UNIT		WELL #: 13 L		RRCID -> 008296		COMPL. DATE 12/01/1944		TOTAL DEPTH N/A		PERF.10035 - 10098						
10	6045 X	6033	-0-	-12	-0-	353	1	5608	2	Y	65	62	1			14
11	5850 X	5698	-0-	-152	-0-	72	9									
12	6045 X	4617	-0-	-1428	-0-	330	1	5296	2	Y	65	66	1			13
01	6107 X	6107	-0-	-0-	-0-	72	9									
02	5505 X	5505	-0-	-0-	-0-	259	1	4293	2	Y	59	59	1			13
*03	6104 X	6104	-0-	-0-	-0-	65	9									
						352	1	5672	2	Y	75	77	1			11
						83	9									
						323	1	5109	2	Y	66	64	1			13
						73	9									
						351	1	5669	2	Y	76	77	1			12
						84	9									

SHERIDAN GAS UNIT		WELL #: 14 L		RRCID -> 008297		COMPL. DATE 05/04/1945		TOTAL DEPTH 10432		PERF.10145 - 10376						
10	31 N	30	-0-	-1	-0-	2	1	28	2	Y	-0-					-0-
11	30 N	27	-0-	-3	-0-	2	1	25	2	Y	-0-					-0-
12	31 N	21	-0-	-10	-0-	1	1	20	2	Y	-0-					-0-
01	31 N	30	-0-	-1	-0-	2	1	28	2	Y	-0-					-0-
02	28 N	22	-0-	-6	-0-	1	1	21	2	Y	-0-					-0-
03	31 N	27	-0-	-4	-0-	2	1	25	2	Y	-0-					-0-

SHERIDAN (WILCOX CONSOLIDATED) XTO ENERGY INC. SHERIDAN GAS UNIT		//CONT.// 83107 375 //CONT.// 945936		NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: COLORADO										
SHERIDAN GAS UNIT		WELL #: 36 U		RRCID -> 008301	COMPL. DATE 01/30/1960	TOTAL DEPTH 10892	PERF.10157	- 10380								
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SHERIDAN GAS UNIT		WELL #: 39 L		RRCID -> 008304	COMPL. DATE 08/02/1960	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.10162	- 10370		
10	1240 N	1070	-0-	-170	-0-	62 1 17 9	991 2	Y	15	15 1	3
11	1157 N	1157	-0-	-0-	-0-	67 1 18 9	1072 2	Y	16	16 1	3
12	1252 N	1252	-0-	-0-	-0-	70 1 15 9	1167 2	Y	14	14 1	3
01	1510 N	1510	-0-	-0-	-0-	87 1 20 9	1403 2	Y	18	18 1	3
02	1238 N	1238	-0-	-0-	-0-	73 1 17 9	1148 2	Y	15	15 1	3
*03	1262 N	1262	-0-	-0-	-0-	72 1 20 9	1170 2	Y	18	18 1	3

SHERIDAN GAS UNIT		WELL #: 40 L		RRCID -> 008305	COMPL. DATE 04/20/1961	TOTAL DEPTH 10430	PERF.10128	- 10295			
10	2493 X	2493	-0-	-0-	-0-	146 1 24 9	2323 2	Y	22	21 1	5
11	2381 X	2381	-0-	-0-	-0-	138 1 26 9	2217 2	Y	24	24 1	5
12	2048 X	2048	-0-	-0-	-0-	115 1 22 9	1911 2	Y	20	21 1	4
01	2376 X	2376	-0-	-0-	-0-	137 1 29 9	2210 2	Y	26	26 1	4
02	2050 N	2050	-0-	-0-	-0-	121 1 24 9	1905 2	Y	22	22 1	4
*03	2321 N	2321	-0-	-0-	-0-	134 1 29 9	2158 2	Y	26	26 1	4

SHERIDAN GAS UNIT		WELL #: 32 C		RRCID -> 008307	COMPL. DATE 11/24/1958	TOTAL DEPTH 10800	PERF.10134	- 10380			
10	410 N	410	-0-	-0-	-0-	24 1 3 9	383 2	Y	3	3 1	1
11	362 N	362	-0-	-0-	-0-	21 1 4 9	337 2	Y	4	4 1	1
12	201 N	201	-0-	-0-	-0-	11 1 1 9	189 2	Y	1	2 1	-0-
01	275 N	275	-0-	-0-	-0-	16 1 3 9	256 2	Y	3	3 1	-0-
02	258 N	258	-0-	-0-	-0-	15 1 4 9	239 2	Y	4	3 1	1
*03	302 N	302	-0-	-0-	-0-	17 1 4 9	281 2	Y	4	4 1	1

SHERIDAN GAS UNIT		WELL #: 27 L		RRCID -> 008322	COMPL. DATE 03/05/2003	TOTAL DEPTH 13135	PERF. 9002	- 9074			
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

SHERIDAN (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 83107 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: COLORADO			
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936																
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 30 RRCID -> 008325 COMPL. DATE 01/22/2008													TOTAL DEPTH	11098	PERF.10118	- 10766
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	5797 X	23	-0-	-5774	-0-	1	1	16	2	Y	5	4	1			1
11	2160 X	19	-0-	-2141	-0-	6	9	17	2	Y	1	2	1			-0-
12	31 X	-0-	-0-	-31	-0-	1	1			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-	7	9			Y	-0-					-0-
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 032190 COMPL. DATE 02/05/2010													TOTAL DEPTH	11191	PERF. 9923	- 10212
10	6628 X	6628	-0-	-0-	-0-	388	1	6163	2	Y	70	67	1			15
11	6517 X	6517	-0-	-0-	-0-	77	9	6059	2	Y	74	74	1			15
12	5859 X	5341	-0-	-518	-0-	300	1	4974	2	Y	61	63	1			13
01	6974 X	6974	-0-	-0-	-0-	67	9	6482	2	Y	82	83	1			12
02	6076 X	5567	-0-	-509	-0-	402	1	5162	2	Y	71	69	1			14
03	6727 X	5466	-0-	-1261	-0-	90	9	5063	2	Y	82	83	1			13
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 28 L RRCID -> 032193 COMPL. DATE 01/15/1964													TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 033199 COMPL. DATE 09/01/2008													TOTAL DEPTH	11107	PERF. 9028	- 10405
10	2883 X	2774	-0-	-109	-0-	162	1	2570	2	Y	38	36	1			8
11	2850 X	2685	-0-	-165	-0-	42	9	2486	2	Y	40	40	1			8
12	3351 X	3351	-0-	-0-	-0-	155	1	3126	2	Y	33	34	1			7
01	2945 X	2799	-0-	-146	-0-	44	9	2590	2	Y	44	45	1			6
02	2520 X	2288	-0-	-232	-0-	189	1	2112	2	Y	38	37	1			7
03	3348 X	2676	-0-	-672	-0-	36	9	2473	2	Y	45	45	1			7
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 54 U RRCID -> 036240 COMPL. DATE 04/13/1965													TOTAL DEPTH	14700	PERF. N/A	
10	1457 X	1176	-0-	-281	-0-	70	1	1106	2	Y	-0-					-0-
11	1230 X	1174	-0-	-56	-0-	69	1	1105	2	Y	-0-					-0-
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-

SHERIDAN (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 83107 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO														
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 57 L RRCID -> 038075 COMPL. DATE 12/02/1965 TOTAL DEPTH 10518 PERF. N/A														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	868 N	808	-0-	-60	-0-	47	1	750	2	Y	10	10	1	2
						11	9							
11	826 N	826	-0-	-0-	-0-	48	1	766	2	Y	11	11	1	2
						12	9							
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							
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 58H RRCID -> 038157 COMPL. DATE 01/20/2002 TOTAL DEPTH 10518 PERF. 9765 - 12664														
10	3481 X	3481	-0-	-0-	-0-	204	1	3247	2	Y	27	26	1	6
						30	9							
11	3115 X	3115	-0-	-0-	-0-	181	1	2902	2	Y	29	29	1	6
						32	9							
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							
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 59 L RRCID -> 038160 COMPL. DATE 05/06/2011 TOTAL DEPTH 10507 PERF. 9344 - 10049														
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 56 U RRCID -> 038162 COMPL. DATE 12/23/1965 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
10	1328 N	1328	-0-	-0-	-0-	78	1	1237	2	Y	12	11	1	3
						13	9							
11	1243 N	1243	-0-	-0-	-0-	72	1	1157	2	Y	13	13	1	3
						14	9							
12	1255 N	1255	-0-	-0-	-0-	71	1	1173	2	Y	10	11	1	2
						11	9							
01	1569 N	1569	-0-	-0-	-0-	91	1	1463	2	Y	14	14	1	2
						15	9							
02	1217 N	1217	-0-	-0-	-0-	72	1	1132	2	Y	12	12	1	2
						13	9							
*03	1326 N	1326	-0-	-0-	-0-	76	1	1235	2	Y	14	14	1	2
						15	9							
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 55 RRCID -> 038527 COMPL. DATE 04/26/2004 TOTAL DEPTH 10503 PERF. 9028 - 9042														
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

SHERIDAN (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 83107 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 53 U RRCID -> 039887 COMPL. DATE 05/26/1966 TOTAL DEPTH 16500 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	2728 N	2606	-0-	-122	-0-	152	1	2421	2	Y	30	29 1	6
						33	9						
11	2741 N	2741	-0-	-0-	-0-	159	1	2546	2	Y	33	33 1	6
						36	9						
12	2697 N	2060	-0-	-637	-0-	115	1	1914	2	Y	28	28 1	6
						31	9						
01	2790 N	2790	-0-	-0-	-0-	161	1	2590	2	Y	35	36 1	5
						39	9						
02	2464 N	2413	-0-	-51	-0-	142	1	2237	2	Y	31	30 1	6
						34	9						
*03	2726 N	2726	-0-	-0-	-0-	157	1	2529	2	Y	36	36 1	6
						40	9						

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 62 RRCID -> 042167 COMPL. DATE 08/27/2010 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10095 - 10985

10	6430 X	6430	-0-	-0-	-0-	375	1	5960	2	Y	86	83 1	18
						95	9						
11	6060 X	6060	-0-	-0-	-0-	349	1	5609	2	Y	93	93 1	18
						102	9						
12	6324 X	4717	-0-	-1607	-0-	263	1	4367	2	Y	79	80 1	17
						87	9						
01	6417 X	6365	-0-	-52	-0-	365	1	5888	2	Y	102	104 1	15
						112	9						
02	5796 X	5651	-0-	-145	-0-	331	1	5223	2	Y	88	86 1	17
						97	9						
03	6417 X	6130	-0-	-287	-0-	351	1	5666	2	Y	103	103 1	17
						113	9						

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 63 RRCID -> 042553 COMPL. DATE 04/06/2005 TOTAL DEPTH 11458 PERF. 9990 - 10061

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 64 L RRCID -> 042743 COMPL. DATE 09/13/1967 TOTAL DEPTH 11319 PERF. N/A

10	22435 X	22435	-0-	-0-	-0-	1313	1	20871	2	Y	228	218 1	48
						251	9						
11	21252 X	21252	-0-	-0-	-0-	1231	1	19760	2	Y	237	238 1	47
						261	9						
12	21297 X	17376	-0-	-3921	-0-	975	1	16173	2	Y	207	209 1	45
						228	9						
01	22848 X	22848	-0-	-0-	-0-	1317	1	21241	2	Y	264	271 1	38
						290	9						
02	20410 X	20410	-0-	-0-	-0-	1200	1	18957	2	Y	230	223 1	45
						253	9						
*03	22509 X	22509	-0-	-0-	-0-	1295	1	20918	2	Y	269	270 1	44
						296	9						

SHERIDAN (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 83107 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO														
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 65 RRCID -> 042745 COMPL. DATE 10/04/2004 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9014 - 9029														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	71 N	71	-0-	-0-	-0-	4	1	64	2	Y	3	3	1	1
11	60 N	45	-0-	-15	-0-	3	9	39	2	Y	4	4	1	1
12	93 N	93	-0-	-0-	-0-	2	1	85	2	Y	3	3	1	1
01	301 N	301	-0-	-0-	-0-	4	9	280	2	Y	4	4	1	1
02	221 N	221	-0-	-0-	-0-	17	1	205	2	Y	3	3	1	1
*03	272 N	272	-0-	-0-	-0-	13	1	252	2	Y	4	4	1	1
						3	9							
						16	1							
						4	9							
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 67 RRCID -> 042786 COMPL. DATE 01/23/2006 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10102 - 10164														
10	414 N	414	-0-	-0-	-0-	24	1	382	2	Y	7	7	1	1
11	407 N	407	-0-	-0-	-0-	8	9	376	2	Y	7	7	1	1
12	403 N	213	-0-	-190	-0-	23	1	197	2	Y	4	4	1	1
01	442 N	442	-0-	-0-	-0-	8	9	410	2	Y	6	6	1	1
02	392 N	365	-0-	-27	-0-	12	1	337	2	Y	6	6	1	1
*03	401 N	401	-0-	-0-	-0-	4	9	369	2	Y	8	8	1	1
						25	1							
						7	9							
						21	1							
						7	9							
						23	1							
						9	9							
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 68 L RRCID -> 043055 COMPL. DATE 12/06/1967 TOTAL DEPTH 11112 PERF. N/A														
10	372 N	364	-0-	-8	-0-	21	1	340	2	Y	3	3	1	1
11	360 N	350	-0-	-10	-0-	3	9	326	2	Y	4	4	1	1
12	372 N	307	-0-	-65	-0-	20	1	287	2	Y	3	3	1	1
01	376 N	376	-0-	-0-	-0-	4	9	350	2	Y	4	4	1	1
02	336 N	306	-0-	-30	-0-	17	1	285	2	Y	3	3	1	1
*03	334 N	334	-0-	-0-	-0-	22	1	311	2	Y	4	4	1	1
						4	9							
						18	1							
						3	9							
						19	1							
						4	9							
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 69 RRCID -> 043317 COMPL. DATE 09/05/2001 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 8014 - 8022														
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	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														
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

SHERIDAN (WILCOX CONSOLIDATED)		//CONT.//		83107 375	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: COLORADO			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936										
SHERIDAN GAS UNIT		WELL #:		77	RRCID -> 080275		COMPL. DATE 11/16/2007		TOTAL DEPTH 10600		PERF. 9944 - 10114			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

10	481 N	481	-0-	-0-	-0-	28	1	447	2	Y	5	5	1	1
						6	9							
11	450 N	450	-0-	-0-	-0-	26	1	418	2	Y	5	5	1	1
						6	9							
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							

SHERIDAN GAS UNIT		WELL #:		79	RRCID -> 080726		COMPL. DATE 08/04/2010		TOTAL DEPTH 10555		PERF.10194 - 10233			

10	434 N	434	-0-	-0-	-0-	25	1	403	2	Y	5	5	1	1
						6	9							
11	466 N	466	-0-	-0-	-0-	27	1	433	2	Y	5	5	1	1
						6	9							
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							

SHERIDAN GAS UNIT		WELL #:		78	RRCID -> 081949		COMPL. DATE 05/13/2010		TOTAL DEPTH 10504		PERF. 9958 - 10049			

10	3331 X	3331	-0-	-0-	-0-	196	1	3120	2	Y	14	13	1	3
						15	9							
11	3132 X	3132	-0-	-0-	-0-	183	1	2932	2	Y	15	15	1	3
						17	9							
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							

SHERIDAN GAS UNIT		WELL #:		83	RRCID -> 162568		COMPL. DATE 01/18/2010		TOTAL DEPTH 11500		PERF. 9274 - 9620			

10	5952 X	5758	-0-	-194	-0-	336	1	5342	2	Y	73	70	1	15
						80	9							
11	5700 X	5519	-0-	-181	-0-	319	1	5114	2	Y	78	78	1	15
						86	9							
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							

SHERIDAN (WILCOX CONSOLIDATED) XTO ENERGY INC. SHERIDAN GAS UNIT		//CONT.// 83107 375 //CONT.// 945936		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: COLORADO			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE	

SHERIDAN GAS UNIT		WELL #: 99		RRCID -> 205347		COMPL. DATE 04/12/2010			TOTAL DEPTH 11000 PERF.10420 - 10760			
10	1154 N	1154	-0-	-0-	-0-	67 24	1 9	1063	2 Y	22	21 1	5
11	1047 N	1047	-0-	-0-	-0-	60 26	1 9	961	2 Y	24	24 1	5
12	723 N	723	-0-	-0-	-0-	40 21	1 9	662	2 Y	19	20 1	4
01	1147 N	817	-0-	-330	-0-	46 29	1 9	742	2 Y	26	26 1	4
02	980 N	676	-0-	-304	-0-	39 24	1 9	613	2 Y	22	22 1	4
*03	781 N	781	-0-	-0-	-0-	44 29	1 9	708	2 Y	26	26 1	4

SHERIDAN GAS UNIT		WELL #: 102		RRCID -> 205598		COMPL. DATE 04/26/2006			TOTAL DEPTH 11050 PERF.10400 - 10528			
10	11005 X	10845	-0-	-160	-0-	635 113	1 9	10097	2 Y	103	98 1	22
11	10500 X	10414	-0-	-86	-0-	604 120	1 9	9690	2 Y	109	109 1	22
12	9548 X	8252	-0-	-1296	-0-	464 101	1 9	7687	2 Y	92	94 1	20
01	11383 X	11383	-0-	-0-	-0-	657 131	1 9	10595	2 Y	119	122 1	17
02	10262 X	10262	-0-	-0-	-0-	604 114	1 9	9544	2 Y	104	101 1	20
*03	11185 X	11185	-0-	-0-	-0-	644 134	1 9	10407	2 Y	122	122 1	20

SHERIDAN GAS UNIT		WELL #: 101		RRCID -> 205818		COMPL. DATE 02/13/2018			TOTAL DEPTH 11130 PERF.10466 - 10472			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	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			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

SHERIDAN GAS UNIT		WELL #: 118		RRCID -> 209046		COMPL. DATE 04/04/2008			TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9830 - 10328			
10	4433 X	4240	-0-	-193	-0-	248 47	1 9	3945	2 Y	43	41 1	9
11	4290 X	4048	-0-	-242	-0-	234 50	1 9	3764	2 Y	45	45 1	9
12	4433 X	3041	-0-	-1392	-0-	171 43	1 9	2827	2 Y	39	39 1	9
01	4433 X	4002	-0-	-431	-0-	230 54	1 9	3718	2 Y	49	51 1	7
02	3892 X	3616	-0-	-276	-0-	212 47	1 9	3357	2 Y	43	42 1	8
03	4247 X	3946	-0-	-301	-0-	227 56	1 9	3663	2 Y	51	51 1	8

SHERIDAN (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 83107 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO														
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 106 RRCID -> 209047 COMPL. DATE 11/17/2006 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10390 - 10705														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	248 N	199	-0-	-49	-0-	11	1	173	2	Y	14	13	1	3
						15	9							
11	210 N	202	-0-	-8	-0-	11	1	174	2	Y	15	15	1	3
						17	9							
12	363 N	363	-0-	-0-	-0-	20	1	329	2	Y	13	13	1	3
						14	9							
01	639 N	639	-0-	-0-	-0-	36	1	586	2	Y	15	16	1	2
						17	9							
02	289 N	289	-0-	-0-	-0-	16	1	258	2	Y	14	13	1	3
						15	9							
03	372 N	275	-0-	-97	-0-	15	1	242	2	Y	16	16	1	3
						18	9							

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 105 RRCID -> 209215 COMPL. DATE 01/11/2007 TOTAL DEPTH 11045 PERF.10380 - 10554														
10	2542 N	2238	-0-	-304	-0-	131	1	2077	2	Y	27	26	1	6
						30	9							
11	2563 N	2563	-0-	-0-	-0-	148	1	2383	2	Y	29	29	1	6
						32	9							
12	2542 N	2289	-0-	-253	-0-	129	1	2134	2	Y	24	25	1	5
						26	9							
01	2653 N	2653	-0-	-0-	-0-	153	1	2464	2	Y	33	33	1	5
						36	9							
02	2315 N	2315	-0-	-0-	-0-	136	1	2149	2	Y	27	27	1	5
						30	9							
*03	2485 N	2485	-0-	-0-	-0-	143	1	2307	2	Y	32	32	1	5
						35	9							

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 108 RRCID -> 210169 COMPL. DATE 05/21/2005 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10404 - 10560														
10	330 N	330	-0-	-0-	-0-	19	1	308	2	Y	3	3	1	1
						3	9							
11	323 N	323	-0-	-0-	-0-	19	1	300	2	Y	4	4	1	1
						4	9							
12	257 N	257	-0-	-0-	-0-	14	1	240	2	Y	3	3	1	1
						3	9							
01	155 N	143	-0-	-12	-0-	8	1	131	2	Y	4	4	1	1
						4	9							
02	229 N	229	-0-	-0-	-0-	13	1	213	2	Y	3	3	1	1
						3	9							
*03	309 N	309	-0-	-0-	-0-	18	1	287	2	Y	4	4	1	1
						4	9							

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 110 RRCID -> 210172 COMPL. DATE 02/22/2020 TOTAL DEPTH 11050 PERF. 8456 - 8470														
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 107 RRCID -> 210187 COMPL. DATE 02/20/2019 TOTAL DEPTH 11050 PERF. 8142 - 8148														
10	23046 X	23046	-0-	-0-	-0-	22539	2	507	9	Y	461	442	1	97
11	21023 X	21023	-0-	-0-	-0-	20491	2	532	9	Y	484	485	1	96
12	15290 X	15290	-0-	-0-	-0-	14850	2	440	9	Y	400	409	1	87
01	21771 X	21771	-0-	-0-	-0-	21182	2	589	9	Y	535	545	1	77
02	19228 X	19228	-0-	-0-	-0-	18714	2	514	9	Y	467	453	1	91
*03	21414 X	21414	-0-	-0-	-0-	20816	2	598	9	Y	544	547	1	88

SHERIDAN (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 83107 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: COLORADO		
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936															
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 111 RRCID -> 210904 COMPL. DATE 08/10/2005													TOTAL DEPTH	11050	PERF.10410 - 10930
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE			
10	5518 X	5274	-0-	-244	-0-	308	1	4892	2	Y	67	64	1	14	
11	5340 X	5110	-0-	-230	-0-	295	1	4737	2	Y	71	71	1	14	
12	5425 X	2645	-0-	-2780	-0-	148	1	2452	2	Y	41	46	1	9	
01	5425 X	5356	-0-	-69	-0-	309	1	4977	2	Y	64	64	1	9	
02	4972 X	4972	-0-	-0-	-0-	292	1	4605	2	Y	68	64	1	13	
*03	5313 X	5313	-0-	-0-	-0-	305	1	4921	2	Y	79	79	1	13	

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 119 RRCID -> 211425 COMPL. DATE 04/30/2008													TOTAL DEPTH	10549	PERF. 9930 - 10360
10	826 N	826	-0-	-0-	-0-	48	1	759	2	Y	17	16	1	4	
11	750 N	673	-0-	-77	-0-	38	1	615	2	Y	18	18	1	4	
12	1032 N	1032	-0-	-0-	-0-	58	1	957	2	Y	15	16	1	3	
01	1407 N	1407	-0-	-0-	-0-	81	1	1304	2	Y	20	20	1	3	
02	616 N	613	-0-	-3	-0-	36	1	567	2	Y	9	10	1	2	
*03	2281 N	2281	-0-	-0-	-0-	132	1	2131	2	Y	16	15	1	3	

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 115 RRCID -> 211580 COMPL. DATE 03/30/2020													TOTAL DEPTH	11106	PERF. 8598 - 8782
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 114 RRCID -> 211927 COMPL. DATE 05/18/2010													TOTAL DEPTH	11050	PERF.10440 - 10796
10	4216 X	3914	-0-	-302	-0-	229	1	3648	2	Y	34	33	1	7	
11	4080 X	3790	-0-	-290	-0-	220	1	3530	2	Y	36	36	1	7	
12	4216 X	3089	-0-	-1127	-0-	174	1	2880	2	Y	32	32	1	7	
01	4123 X	3788	-0-	-335	-0-	219	1	3525	2	Y	40	41	1	6	
02	3584 X	3484	-0-	-100	-0-	205	1	3240	2	Y	35	34	1	7	
03	3906 X	3748	-0-	-158	-0-	216	1	3487	2	Y	41	41	1	7	

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 104 RRCID -> 212233 COMPL. DATE 06/14/2008													TOTAL DEPTH	11050	PERF.10402 - 10595
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	

SHERIDAN (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 83107 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO															
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936															
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 109 RRCID -> 212978 COMPL. DATE 01/11/2018 TOTAL DEPTH 11050 PERF. 8142 - 8164															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		2108 X	1243	-0-	-865	-0-	44	1	692	2	Y	461	434	1	97
							507	9							
11		1620 X	1058	-0-	-562	-0-	35	1	564	2	Y	417	431	1	83
							459	9							
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							
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 117 RRCID -> 212980 COMPL. DATE 03/22/2007 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10464 - 10594															
10		2716 N	2716	-0-	-0-	-0-	159	1	2521	2	Y	33	31	1	7
							36	9							
11		2640 N	2609	-0-	-31	-0-	151	1	2421	2	Y	34	34	1	7
							37	9							
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							
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 112 RRCID -> 215428 COMPL. DATE 06/27/2011 TOTAL DEPTH 11062 PERF. 8682 - 9349															
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 113 RRCID -> 215606 COMPL. DATE 11/25/2006 TOTAL DEPTH 11127 PERF. 8726 - 8736															
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 121 RRCID -> 216465 COMPL. DATE 09/18/2009 TOTAL DEPTH 11083 PERF.10625 - 10934															
10		8029 X	6439	-0-	-1590	-0-	374	1	5941	2	Y	113	107	1	24
							124	9							
11		7770 X	6563	-0-	-1207	-0-	377	1	6054	2	Y	120	120	1	24
							132	9							
12		8029 X	5463	-0-	-2566	-0-	304	1	5047	2	Y	102	104	1	22
							112	9							
01		7564 X	6922	-0-	-642	-0-	396	1	6382	2	Y	131	134	1	19
							144	9							
02		6132 X	6125	-0-	-7	-0-	357	1	5643	2	Y	114	111	1	22
							125	9							
03		6789 X	6764	-0-	-25	-0-	386	1	6231	2	Y	134	134	1	22
							147	9							

SHERIDAN (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 83107 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 123 RRCID -> 218055 COMPL. DATE 08/12/2007 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10021 - 10116												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C M	COND PROD	EOM BALANCE
10	3451 X	3451	-0-	-0-	-0-	203 1	3222 2	Y	24	23 1	5	
11	3154 X	3154	-0-	-0-	-0-	183 1	2943 2	Y	25	25 1	5	
12	1834 X	1834	-0-	-0-	-0-	103 1	1707 2	Y	22	22 1	5	
01	1833 X	1833	-0-	-0-	-0-	105 1	1698 2	Y	27	28 1	4	
02	2162 X	2162	-0-	-0-	-0-	127 1	2009 2	Y	24	23 1	5	
*03	2609 X	2609	-0-	-0-	-0-	150 1	2428 2	Y	28	28 1	5	

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 122 RRCID -> 218127 COMPL. DATE 07/24/2007 TOTAL DEPTH 11070 PERF.10450 - 10792												
10	620 N	422	-0-	-198	-0-	25 1	396 2	Y	1	2 1	-0-	
11	546 N	546	-0-	-0-	-0-	32 1	510 2	Y	4	3 1	1	
12	726 N	726	-0-	-0-	-0-	41 1	681 2	Y	4	4 1	1	
01	665 N	665	-0-	-0-	-0-	39 1	624 2	Y	2	3 1	-0-	
02	545 N	545	-0-	-0-	-0-	32 1	511 2	Y	2	2 1	-0-	
03	713 N	507	-0-	-206	-0-	29 1	475 2	Y	3	3 1	-0-	

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 120 RRCID -> 219102 COMPL. DATE 06/05/2004 TOTAL DEPTH 11026 PERF.10022 - 10096												
10	5443 X	5443	-0-	-0-	-0-	317 1	5038 2	Y	80	76 1	17	
11	5070 X	3959	-0-	-1111	-0-	228 1	3658 2	Y	66	70 1	13	
12	5301 X	3627	-0-	-1674	-0-	203 1	3357 2	Y	61	61 1	13	
01	5456 X	4753	-0-	-703	-0-	273 1	4399 2	Y	74	76 1	11	
02	4950 X	4950	-0-	-0-	-0-	289 1	4572 2	Y	81	76 1	16	
03	5456 X	1082	-0-	-4374	-0-	61 1	993 2	Y	25	37 1	4	

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 125 RRCID -> 228013 COMPL. DATE 08/07/2008 TOTAL DEPTH 11212 PERF.10716 - 11048												
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
03	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												
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	

SHERIDAN (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 83107 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO														
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 127 RRCID -> 241758 COMPL. DATE 03/13/2009 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10474 - 11417														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	156 N	156	-0-	-0-	-0-	9	1	145	2	Y	2	2	1	-0-
						2	9							
11	185 N	185	-0-	-0-	-0-	11	1	172	2	Y	2	2	1	-0-
						2	9							
12	155 N	148	-0-	-7	-0-	8	1	138	2	Y	2	2	1	-0-
						2	9							
01	162 N	162	-0-	-0-	-0-	9	1	151	2	Y	2	2	1	-0-
						2	9							
02	140 N	124	-0-	-16	-0-	7	1	115	2	Y	2	2	1	-0-
						2	9							
*03	163 N	163	-0-	-0-	-0-	9	1	152	2	Y	2	2	1	-0-
						2	9							

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 126 RRCID -> 241763 COMPL. DATE 09/02/2010 TOTAL DEPTH 11915 PERF.10257 - 10360														
10	58 N	58	-0-	-0-	-0-	3	1	55	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
11	50 N	50	-0-	-0-	-0-	3	1	47	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
12	54 N	54	-0-	-0-	-0-	3	1	51	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
01	53 N	53	-0-	-0-	-0-	3	1	50	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
02	46 N	46	-0-	-0-	-0-	3	1	43	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
03	31 N	30	-0-	-1	-0-	2	1	28	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 130 RRCID -> 242353 COMPL. DATE 02/15/2020 TOTAL DEPTH 11789 PERF. 9832 - 9842														
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 128 RRCID -> 243573 COMPL. DATE 02/02/2012 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10810 - 11052														
10	93 N	60	-0-	-33	-0-	4	1	56	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
11	133 N	133	-0-	-0-	-0-	8	1	125	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
12	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-
01	310 N	310	-0-	-0-	-0-	18	1	292	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
02	183 N	183	-0-	-0-	-0-	11	1	172	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
*03	224 N	224	-0-	-0-	-0-	13	1	211	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-

SHERIDAN (WILCOX -H-) 83107 495 ASSOCIATED 49B CNTY: COLORADO														
COPANO PROCESSING LLC 176382														
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 61R RRCID -> 275854 COMPL. DATE 11/08/2014 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3456 - 3671														
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-

SHERIDAN (YEGUA)		83107 825		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLORADO								
XTO ENERGY INC.		945936														
SHERIDAN GAS UNIT		WELL #: 85		RRCID -> 180166		COMPL. DATE 09/30/2000		TOTAL DEPTH 5310 PERF. 5114 - 5122								
M	O	GAS PROD	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
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	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								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	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-
SHERIDAN (YEGUA 5000)		83107 957		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLORADO								
SQUARE MILE ENERGY, L.L.C.		810815														
BLAKE		WELL #: 1		RRCID -> 271754		COMPL. DATE 08/20/2015		TOTAL DEPTH 5100 PERF. 5004 - 5008								
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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								
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	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								
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	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								
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SHERIDAN (1700 MIOCENE)		//CONT.//		83107 986	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: COLORADO				
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
SHERIDAN GAS UNIT		WELL #:		86	RRCID ->	185630	COMPL. DATE	09/01/2001	TOTAL DEPTH	5510	PERF. 1708 - 1720	
M	O	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
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03		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	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03		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	
10	0	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
11	0	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
12	0	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
01	0	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT		-0-
03	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	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT		-0-
03	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	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT		-0-

SILSBEE, NORTH (YEGUA 2C) 83586 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARDIN
 PREMIUM EXPLORATION COMPANY 676051
 ARCO RAFFERTY WELL #: 1A RRCID -> 174036 COMPL. DATE 12/07/1999 TOTAL DEPTH 9966 PERF. 6805 - 6813

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		404
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		404
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

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

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

BURKHART GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 232422 COMPL. DATE 12/01/2006 TOTAL DEPTH 16650 PERF. 3679 - 3952

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

HARRINGTON WELL #: 1 RRCID -> 242448 COMPL. DATE 09/24/2008 TOTAL DEPTH 16475 PERF.16348 - 16398

10	28706 X	490	-0-	-28216	-0-	479 2	11 9	N	10	142
11	24840 X	-0-	-0-	-24840	-0-			N	4	146
12	24924 X	-0-	-0-	-24924	-0-			N	5	151
01	24862 X	-0-	-0-	-24862	-0-			N	115	81
02	21560 X	-0-	-0-	-21560	-0-			N	-0-	81
03	496 X	NO RPT	-0-	-496	-0-			N	NO RPT	81

REHAK WELL #: 3 RRCID -> 257522 COMPL. DATE 06/28/2010 TOTAL DEPTH 15450 PERF.14504 - 14567

10	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 2		N	-0-	20
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	20
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	20
01	10 N	-0-	-0-	-10	-0-			N	-0-	20
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	20
*03	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 1		N	-0-	20

BLUEFIN RESOURCES LLC 077031
 CORNELIUS, L. WELL #: 12 RRCID -> 251911 COMPL. DATE 05/22/2009 TOTAL DEPTH 19600 PERF.17058 - 17122

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

SKULL CREEK (MIOCENE 1700)		83949 300		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLORADO				
GARRISON LTD.		295861										
BUNGE, GARRISON		WELL #: 1		RRCID -> 214684		COMPL. DATE 10/27/2005		TOTAL DEPTH 6845		PERF. 1912 - 1915		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
								CODE	CODE	CODE	CODE	BALANCE
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-

SLESSINGER (MIDDLE WILCOX)		84061 250		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HARDIN				
UNION GAS OPERATING COMPANY		876500										
NELSON, B. P. A-40		WELL #: 1		RRCID -> 207707		COMPL. DATE 10/21/2004		TOTAL DEPTH 14700		PERF.14210 - 14224		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
								CODE	CODE	CODE	CODE	BALANCE
10	1395 N	1047	-0-	-348	-0-	211	1	779	3	N	52	60 1 72
						57	9					
11	1134 N	1134	-0-	-0-	-0-	216	1	843	3	N	68	55 1 85
						75	9					
12	1216 N	1216	-0-	-0-	-0-	224	1	940	3	N	47	68 1 64
						52	9					
01	1054 N	741	-0-	-313	-0-	240	1	451	3	N	45	79 1 30
						50	9					
02	1064 N	659	-0-	-405	-0-	188	1	416	3	N	50	80
						55	9					
03	1209 N	800	-0-	-409	-0-	254	1	493	3	N	48	61 1 67
						53	9					

SMITH POINT, E. (F-18)		84315 124		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CHAMBERS				
HITEX RESOURCES, LP		390521										
FRANKLAND, ANDY		WELL #: 1		RRCID -> 141928		COMPL. DATE 04/02/1992		TOTAL DEPTH 14280		PERF.12402 - 12412		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
								CODE	CODE	CODE	CODE	BALANCE
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							84
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							84
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							84
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							84
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							84
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							84

SMITH POINT, EAST (F-26)		84315 496		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: CHAMBERS				
MASTERS ONSHORE, LLC		532952										
SHELDON		WELL #: 1R		RRCID -> 186730		COMPL. DATE 12/27/2001		TOTAL DEPTH 22200		PERF.20086 - 20144		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
								CODE	CODE	CODE	CODE	BALANCE
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-

SMITH POINT, EAST (12,650)		84315 930		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CHAMBERS				
CAMOIL, INC.		127449										
JACKSON (TEXACO)		WELL #: 1		RRCID -> 165331		COMPL. DATE 08/24/1997		TOTAL DEPTH 13502		PERF.12404 - 12414		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
								CODE	CODE	CODE	CODE	BALANCE
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-							120
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-							120
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-							120
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-							120
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-							120
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-							120
PLUGGED AND ABANDONED 07/29/2004												

SMITHERS LAKE (YEGUA EY-1)													84331 495		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FORT BEND			
ORO RESOURCES, LLC													626507									
GEORGE RANCH													WELL #: 1		RRCID -> 182228		COMPL. DATE 11/15/2000		TOTAL DEPTH 10530		PERF. 9842 - 9885	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM									
			GAS LIFT(L)	(L)	(-)	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE								
10	DLQ G-10	10	-0-	10	24	9	2	1	9	Y	1	1	1	17								
11	DLQ G-10	5	-0-	5	29	4	2	1	9	Y	1	1	1	17								
12	DLQ G-10	4	-0-	4	33	3	2	1	9	Y	1	1	1	17								
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			17								
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			17								
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			17								
GEORGE RANCH													WELL #: 2		RRCID -> 182762		COMPL. DATE 03/28/2001		TOTAL DEPTH 10920		PERF.10416 - 10558	
10	DLQ G-10	4019	-0-	4019	9602	3951	2	68	9	Y	62	57	1	86								
11	DLQ G-10	438	-0-	438	10040	401	2	37	9	Y	34	27	1	93								
12	DLQ G-10	551	-0-	551	10591	506	2	45	9	Y	41	38	1	96								
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			96								
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			96								
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			96								
GEORGE RANCH													WELL #: 5		RRCID -> 189412		COMPL. DATE 06/09/2002		TOTAL DEPTH 13395		PERF.10020 - 10078	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-								
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-								
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-								
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-								
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-								
03	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	
10	DLQ G-10	10	-0-	10	24	9	2	1	9	Y	1	1	1	14								
11	DLQ G-10	5	-0-	5	29	4	2	1	9	Y	1	1	1	14								
12	DLQ G-10	4	-0-	4	33	3	2	1	9	Y	1	1	1	14								
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			14								
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			14								
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			14								
GEORGE RANCH													WELL #: 7		RRCID -> 192297		COMPL. DATE 12/08/2002		TOTAL DEPTH 10100		PERF. 9854 - 9884	
10	DLQ G-10	129	-0-	129	297	104	2	25	9	Y	23	21	1	22								
11	DLQ G-10	53	-0-	53	350	40	2	13	9	Y	12	10	1	24								
12	DLQ G-10	49	-0-	49	399	32	2	17	9	Y	15	14	1	25								
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			25								
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			25								
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			25								
GEORGE RANCH													WELL #: 1SD		RRCID -> 193844		COMPL. DATE 03/22/2003		TOTAL DEPTH 5015		PERF. 4708 - 4766	
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-								
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-								
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-								
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-								
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-								
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-								
GEORGE RANCH													WELL #: 14		RRCID -> 199303		COMPL. DATE 01/13/2004		TOTAL DEPTH 11010		PERF.10790 - 10832	
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	27					Y	NO RPT			16								
11	DLQ G-10	8	-0-	8	35	7	2	1	9	Y	1	1	1	16								
12	DLQ G-10	7	-0-	7	42	6	2	1	9	Y	1	1	1	16								
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			16								
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			16								
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			16								

SMITHERS LAKE (YEGUA EY-1) //CONT.// 84331 495 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FORT BEND														
ORO RESOURCES, LLC //CONT.// 626507														
GEORGE RANCH EY-1 GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 211568 COMPL. DATE 07/24/2005 TOTAL DEPTH 12517 PERF.10236 - 10239														
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
10	DLQ	G-10	12	-0-	12	29	11 2	1 9	Y	1	1 1			19
11	DLQ	G-10	5	-0-	5	34	4 2	1 9	Y	1	1 1			19
12	DLQ	G-10	5	-0-	5	39	4 2	1 9	Y	1	1 1			19
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				19
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				19
03	DLQ	G-10	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														
10	DLQ	G-10	590	-0-	590	1306	364 2	226 9	Y	205	190 1			509
11	DLQ	G-10	263	-0-	263	1569	140 2	123 9	Y	112	91 1			530
12	DLQ	G-10	516	-0-	516	2085	216 2	300 9	Y	273	252 1			551
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				551
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				551
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				551
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														
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
GEORGE RANCH WELL #: 3 RRCID -> 185588 COMPL. DATE 10/05/2004 TOTAL DEPTH 11870 PERF.11571 - 11641														
10	DLQ	G-10	1255	-0-	1255	2905	1040 2	215 9	Y	195	181 1			602
11	DLQ	G-10	519	-0-	519	3424	401 2	118 9	Y	107	86 1			623
12	DLQ	G-10	497	-0-	497	3921	355 2	142 9	Y	129	119 1			633
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				633
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				633
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				633
GEORGE RANCH WELL #: 12 RRCID -> 203323 COMPL. DATE 06/15/2004 TOTAL DEPTH 10870 PERF.10620 - 10682														
10	DLQ	G-10	2304	-0-	2304	5476	2204 2	100 9	Y	91	85 1			120
11	DLQ	G-10	906	-0-	906	6382	851 2	55 9	Y	50	40 1			130
12	DLQ	G-10	1079	-0-	1079	7461	1013 2	66 9	Y	60	56 1			134
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				134
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				134
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				134
GEORGE RANCH WELL #: 11 RRCID -> 210150 COMPL. DATE 05/06/2005 TOTAL DEPTH 11277 PERF.11024 - 11082														
10	DLQ	G-10	439	-0-	439	1041	416 2	23 9	Y	21	19 1			73
11	DLQ	G-10	173	-0-	173	1214	161 2	12 9	Y	11	9 1			75
12	DLQ	G-10	138	-0-	138	1352	123 2	15 9	Y	14	13 1			76
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				76
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				76
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				76

SOMERVILLE (GEORGETOWN) //CONT.// 84564 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BURLESON
 VERDUN OIL & GAS LLC //CONT.// 884566
 SEBESTA, C. J. "B" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 242368 COMPL. DATE 07/28/2008 TOTAL DEPTH 10207 PERF.10023 - 10082

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
								AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			340
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			340
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			340
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			340
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			340
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			340
PLUGGED AND ABANDONED 06/24/2021														

SOUR LAKE 84693 001 ASSOCIATED 49B CNTY: HARDIN
 TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO. 847710
 TEXACO FEE 4598 WELL #: 2 RRCID -> 159226 COMPL. DATE 06/03/1996 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4480 - 4499

10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SOUR LAKE (EY-3) 84693 330 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARDIN
 WAGNER OIL COMPANY 891175
 JACK KNIFE WELL #: 2 RRCID -> 281629 COMPL. DATE 07/15/2016 TOTAL DEPTH 10043 PERF. 9361 - 9568

10	1581	16067	-0-	14486	14486	218	1	14021	2	N	1662	1804	1	398
						1828	9							
11	13524	13524	-0-	-0-	14486	208	1	11625	2	N	1537	1629	1	306
						1691	9							
12	0	15625	-0-	15625	30111	210	1	13338	2	N	1888	1778	1	416
						2077	9							
01	27300	14170	-0-	-13130	16981	209	1	11941	2	N	1836	1789	1	463
						2020	9							
*02	19710	12004	-0-	-7706	9275	201	1	10364	2	N	1308	1431	1	340
						1439	9							
03	16058 #	NO RPT	-0-	-16058	-0-					N	NO RPT			340

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

10	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	2		N	-0-			115
11	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	2		N	-0-			115
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	2
03	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

10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			38
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			38
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			38
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			38
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			38
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			38
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	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	
10	10325 X	5115	-0-	-5210	-0-	5100	2	15	9	Y	14	34	120
11	172 X	172	-0-	-0-	-0-	158	2	14	9	Y	13	53	80
12	5394 X	2307	-0-	-3087	-0-	2300	2	7	9	Y	6	36	50
01	5394 X	2707	-0-	-2687	-0-	2650	2	57	9	Y	52	35	67
02	4872 X	2736	-0-	-2136	-0-	2719	2	17	9	Y	15	35	47
03	5115 X	3312	-0-	-1803	-0-	3300	2	12	9	Y	11	18	40

SOUR LAKE, E. (YEGUA)		84697 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: HARDIN				
S & S OPERATING COMPANY, INC.		741047											
BLACK STONE		WELL #: 5		RRCID -> 190585		COMPL. DATE 06/01/2002		TOTAL DEPTH 12390		PERF.10887 - 11060			
M	ALLOW CODE	GAS 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	
10	18724 #	14583	-0-	-4141	-0-	14185	2	398	9	N	362	375	197
11	17250 #	12822	-0-	-4428	-0-	12459	2	363	9	N	330	374	153
12	17825 #	13774	-0-	-4051	-0-	13446	2	328	9	N	298	365	85
01	19172 R	19172	-0-	-0-	-0-	18635	2	537	9	N	488	374	198
02	13160 #	5976	-0-	-7184	-0-	5716	2	260	9	N	236	332	102
*03	15039 R	15039	-0-	-0-	-0-	14650	2	389	9	N	354	179	240

SOUR LAKE, E. (YEGUA, LOWER)		84697 525		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: HARDIN				
BYNG ENERGY GROUP, INC.		118732											
KIRBY LUMBER CO		WELL #: 2		RRCID -> 094457		COMPL. DATE 01/29/1981		TOTAL DEPTH 11325		PERF. 9901 - 9954			
M	ALLOW CODE	GAS 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	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

SOUR LAKE, E. (YEGUA, UPPER)		84697 575		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: HARDIN				
BLACK STONE ENERGY COMPANY, LLC		072716											
BOYER, J. M. UNIT A		WELL #: 2		RRCID -> 192227		COMPL. DATE 11/14/2002		TOTAL DEPTH 12200		PERF.10207 - 10902			
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	
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		229
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		229
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		229
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		229
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		229
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		229
PLUGGED AND ABANDONED 12/20/2004													

SOUR LAKE, E. (YEGUA #7)		84697 615		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HARDIN				
ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC		730462											
BLACK STONE MINERALS GU 1		WELL #: 2		RRCID -> 188482		COMPL. DATE 02/19/2002		TOTAL DEPTH 13570		PERF.12366 - 12486			
M	ALLOW CODE	GAS 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	
10	3100 N	4323	-0-	1223	1223	1538	1	2455	2	N	187	236	179
						124	4	206	9				
11	3000 N	3083	-0-	83	1306	1003	1	1910	2	N	128	217	90
						29	4	141	9				
12	3100 N	2767	-0-	-333	973	845	1	1679	2	N	183	131	142
						42	4	201	9				
01	5691 X	4718	-0-	-973	-0-	2608	1	1628	2	N	210	278	74
						251	4	231	9				
02	2562 X	2562	-0-	-0-	-0-	1257	1	1117	2	N	104	89	89
						74	4	114	9				
*03	2850 X	2850	-0-	-0-	-0-	1243	1	752	2	N	166	168	87
						672	4	183	9				

OIL AND GAS DIVISION

SOUR LAKE, E. (YEGUA #7)		//CONT.//		84697 615	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HARDIN				
ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC		//CONT.//		730462										
DU JAY, JOYCE "A"		WELL #:		1	RRCID ->	191193	COMPL. DATE	09/25/2002	TOTAL DEPTH	12500	PERF.	12197 - 12342		
M	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	
10	935 N	935	-0-	-0-	-0-	328	1	546	2	N	32	43	1	102
						26	4	35	9					
11	918 N	918	-0-	-0-	-0-	285	1	551	2	N	65	123	1	44
						10	4	72	9					
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					

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	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
10	312 R	168	-0-	-144	-0-	158	2	10	9	Y	9	17	1	32
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	24	26	1	30
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

SOUR LAKE, E. (9920)				84697 700	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HARDIN				
PENWELL ENERGY, INC.				652943										
VASTAR FEE		WELL #:		3	RRCID ->	265914	COMPL. DATE	06/15/2011	TOTAL DEPTH	10595	PERF.	9756 - 9766		
M	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	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SOUR LAKE EASTER (YEGUA)				84699 495	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HARDIN				
WAGNER OIL COMPANY				891175										
CRISSEY, SHARON		WELL #:		1	RRCID ->	235315	COMPL. DATE	11/16/2007	TOTAL DEPTH	11550	PERF.	11063 - 11162		
M	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	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-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-

JACK KNIFE				WELL #:	1	RRCID ->	239765	COMPL. DATE	06/24/2008	TOTAL DEPTH	12761	PERF.	12602 - 12731	
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	
10	1473 N	1473	-0-	-0-	-0-	549	1	924	9	N	840	1085	1	192
11	1854 N	1854	-0-	-0-	-0-	513	1	900	2	N	401	174	1	419
						441	9							
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	1364 N	NO RPT	-0-	-1364	-0-					N	NO RPT			165

 SOUR LAKE EASTER (YEGUA) //CONT.// 84699 495 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARDIN
 WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
 GTO WELL #: 1 RRCID -> 249823 COMPL. DATE 10/22/2008 TOTAL DEPTH 12520 PERF.12169 - 12290

M O	ALLOW CODE	GAS 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
10	3888 X	3888	-0-	-0-	-0-	631	1	2789	2	N	425	361 1	328
						468	9						
11	2280 X	2056	-0-	-224	-0-	445	1	1371	2	N	218	352 1	194
						240	9						
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	2356 X	NO RPT	-0-	-2356	-0-					N	NO RPT		242

 BLACK STONE HAMILTON WELL #: 1 RRCID -> 249838 COMPL. DATE 02/03/2009 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10059 - 10079

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-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-

 PICA WELL #: 2 RRCID -> 265254 COMPL. DATE 10/20/2011 TOTAL DEPTH 11965 PERF. N/A

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	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

10	1918 N	1918	-0-	-0-	B	-0-	1898	1	20	9	N	18	139
11	1383 N	1383	-0-	-0-	B	-0-	1365	2	18	9	N	16	155
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

 SPANISH CAMP (3270 SAND) 84883 846 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
 JMM ENERGY LLC 433110
 HLAVINKA WELL #: 2 RRCID -> 203419 COMPL. DATE 12/29/2005 TOTAL DEPTH 4510 PERF. 3522 - 3546

10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

SPANISH CAMP, S. (FRIO 4060) 84887 025 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
 BEARD OIL COMPANY, LLC 060051
 DUNCAN, DONALD B. WELL #: A 10 RRCID -> 209250 COMPL. DATE 01/06/2014 TOTAL DEPTH 5958 PERF. 4070 - 4080

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03		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

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			60
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			60
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			60
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			60
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			60
03	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

10	3100	N	4223	-0-	1123	1123	4178	1	45	9	N	41	475
11	1380	N	257	-0-	-1123	-0-	191	1	66	9	N	60	535
12	5899		3058	-0-	-2841	-0-	3019	1	39	9	N	35	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

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

10		0 K	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11		0 K	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12		0 K	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01		0 K	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03	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

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-

SPURGER (YEGUA #3A)		85415 678		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: TYLER			
PREMIUM EXPLORATION COMPANY		676051									
ARCO STERNE FEE		WELL #:	4	RRCID ->	059811	COMPL. DATE	09/06/1984	TOTAL DEPTH	6698	PERF.	3089 - 3863
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	DLQ	H-10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	DLQ	H-10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	DLQ	H-10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	DLQ	H-10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	DLQ	H-10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	DLQ	H-10	NO RPT	-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
10	3304	X	-0-	-0-	-3304	-0-		N	-0-		45
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		45
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		45
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		45
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		45
03	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
10	1488		8338	-0-	6850	6850	8338 2	N	-0-		59
11	1440		7129	-0-	5689	12539	7129 2	N	-0-		59
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		NO RPT	-0-	-1488	-0-		N	NO RPT		59

BIG JOHN D		WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH		N/A		PERF.		7818 - 7826	
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT								-0-
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT								-0-
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT								-0-
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT								-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT								-0-
03	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
10	124	#	-0-	-0-	-124	-0-		N	-0-		102
11	120	#	-0-	-0-	-120	-0-		N	-0-		102
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-

STAMPEDE A (YEGUA)															
PALEO OIL COMPANY LLC										85514 100	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: POLK		
STAMPEDE A										635131					
WELL #: 1 RRCID -> 284315 COMPL. DATE 08/21/2017 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3031 - 3033															
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
10		550 R	550	-0-	-0-	-0-	550	1			N	-0-			-0-
11		450 #	342	-0-	-108	-0-	342	1			N	-0-			-0-
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-

JONES															
										WELL #: 01	RRCID -> 288355	COMPL. DATE 10/19/2017	TOTAL DEPTH 3367	PERF. 2512 - 2515	
10		563 R	563	-0-	-0-	-0-	563	1			N	-0-			-0-
11		360 R	360	-0-	-0-	-0-	360	1			N	-0-			-0-
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-

ST. TR. 60-S, EAST (H1 SAND)															
STERLING EXPL. & PROD. CO., LLC										85717 120	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: JEFFERSON		
STATE TRACT 52-S										819006					
WELL #: 1-U RRCID -> 136473 COMPL. DATE 06/02/1990 TOTAL DEPTH 8677 PERF. 7861 - 7868															
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

ST. TR. 60-S, EAST (K SAND)															
STERLING EXPL. & PROD. CO., LLC										85717 140	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: JEFFERSON		
STATE TRACT 52-S										819006					
WELL #: 1-L RRCID -> 136475 COMPL. DATE 06/02/1990 TOTAL DEPTH 8677 PERF. 8265 - 8288															
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

ST. TR. 60-S, WEST (K SAND)															
STERLING EXPL. & PROD. CO., LLC										85724 140	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: JEFFERSON		
STATE TRACT 51-S										819006					
WELL #: 2 RRCID -> 136415 COMPL. DATE 06/24/1990 TOTAL DEPTH 9225 PERF. 8958 - 8977															
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03		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	
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

ST. TR. 60-S, WEST (L SAND) HIGH ISLAND GAS LLC STATE TRACT 60-S		85724 145 385533	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: JEFFERSON					
WELL #:		5 L	RRCID -> 193901	COMPL. DATE 11/30/2002	TOTAL DEPTH 8780	PERF. 8672	-	8688		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS * DISPOSITIONS * AMT CODE	* DISPOSITIONS * AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

S.T. 414-S S2 (LOWER MARG "A") BLACK POOL ENERGY, LP S.T. 414-S S/2		85726 500 072712	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: BRAZORIA					
WELL #:		1	RRCID -> 227978	COMPL. DATE 08/10/2007	TOTAL DEPTH 10500	PERF. 9840	-	9882		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	197		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	197		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	197		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	197		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	197		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	197		N	-0-		-0-

STIMMEL (NORTHINGTON) BLACK CREEK DRILLING, INC. SADIE GAS UNIT 1		86147 085 072621	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: WHARTON					
WELL #:			RRCID -> 264175	COMPL. DATE 09/10/2012	TOTAL DEPTH 8250	PERF. 8054	-	8077		
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		103
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		103
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		103
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		103
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		103
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		103
PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/18/2013										

STIMMEL (OUTLAR) FAULCONER ENERGY, LLC MILLER, ILSE		86147 100 263648	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: WHARTON					
WELL #:		2	RRCID -> 125668	COMPL. DATE 05/05/1990	TOTAL DEPTH 8400	PERF. 7804	-	7863		
10	3999 X	3749	-0-	-250	-0-	273 1	3476 2	N	-0-	201
11	3690 X	3191	-0-	-499	-0-	275 1	2899 2	N	15	34
						17 9				
12	3937 X	3570	-0-	-367	-0-	271 1	3295 2	N	4	38
						4 9				
01	3937 X	3727	-0-	-210	-0-	298 1	3417 2	N	11	49
						12 9				
02	3556 X	3292	-0-	-264	-0-	273 1	3015 2	N	4	53
						4 9				
03	3751 X	3504	-0-	-247	-0-	309 1	3188 2	N	6	59
						7 9				

STOWELL PULS OPERATING COMPANY HEPLER, CLARENCE		86429 001 682775	ASSOCIATED	49B	CNTY: JEFFERSON					
WELL #:		1	RRCID -> 117727	COMPL. DATE 04/14/2011	TOTAL DEPTH 9017	PERF. 3490	-	3510		
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

STOWELL (CRAWFORD U-1)		86429 026		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JEFFERSON						
CORE E & P CORP. KOCH, T.F.NCT-1		178381		WELL #: 2		RRCID -> 056640		COMPL. DATE 09/19/1973		TOTAL DEPTH 7782		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	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO.		247836		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: JEFFERSON						
BLAUW-RUIDENGA		247836		WELL #: 3		RRCID -> 050996		COMPL. DATE 07/02/1971		TOTAL DEPTH 7617		PERF. N/A		
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			48
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			48
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			48
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			48
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			48
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			48

STOWELL (ENGLIN-MARG)		86429 130		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: JEFFERSON						
ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO.		247836		WELL #: 2		RRCID -> 250576		COMPL. DATE 04/06/2009		TOTAL DEPTH 11002		PERF. 7128 - 7146		
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	108				Y	NO RPT			10
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	108				Y	NO RPT			10
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

HOME PETROLEUM CORP.		396852		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: JEFFERSON						
KOCH, T. F. NCT-1		396852		WELL #: 3-F		RRCID -> 138174		COMPL. DATE 04/15/1991		TOTAL DEPTH 8000		PERF. 7140 - 7156		
10	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2		N	-0-			-0-
11	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2		N	-0-			-0-
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SHOCO PRODUCTION LLC		778196		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: JEFFERSON						
WILLIAMS ET AL		778196		WELL #: 2		RRCID -> 264173		COMPL. DATE 08/16/2011		TOTAL DEPTH 7765		PERF. 7270 - 7285		
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	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-

STOWELL (FB-A, NOD. 1, UP.) 86429 154 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CHAMBERS
 JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
 GREEN, BETTIE C. WELL #: 3 L RRCID -> 051161 COMPL. DATE 09/27/1971 TOTAL DEPTH 9000 PERF. N/A

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

STOWELL (5300) 86429 240 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JEFFERSON
 PULS OPERATING COMPANY 682775
 WALLER, THOMAS F. WELL #: 6 RRCID -> 093463 COMPL. DATE 04/15/1981 TOTAL DEPTH 8342 PERF. 5287 - 5289

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	1			N	-0-			-0-
11	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	1			N	-0-			-0-
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-

STOWELL (HACKBERRY 10,100) 86429 364 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
 ELLIOTT OIL COMPANY, L.P. 247838
 GRIFFITH WELL #: 1 RRCID -> 235127 COMPL. DATE 07/10/2007 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9881 - 10099

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	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 CODE	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

STOWELL, N. (DISCORBIS) 86431 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JEFFERSON
 PRIME OPERATING COMPANY 677770
 DOORNBOS, ET AL WELL #: 1 RRCID -> 183004 COMPL. DATE 03/31/2001 TOTAL DEPTH 9616 PERF. 9178 - 9194

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
01	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

STOWELL, N. (MIOCENE) 86431 600 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
 BAGLEY, ROY 042685
 BROUSSARD WELL #: RRCID -> 192889 COMPL. DATE 11/09/1999 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 5603 - 5607

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) 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
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			162
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			162
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			162
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			162
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			162
03	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
 SHOCC PRODUCTION LLC 778196
 STOEGER, W. M. WELL #: 2 RRCID -> 057196 COMPL. DATE 08/14/1974 TOTAL DEPTH 8431 PERF. 8104 - 8110

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
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	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

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
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-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 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
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	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

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
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			48
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			48
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

SUBLIME (WILCOX 9100)			86862 200			NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLORADO					
LONE OAK ENERGY INC			506578												
BLK 47			WELL #: 1			RRCID -> 168105		COMPL. DATE 05/05/1998		TOTAL DEPTH 10691 PERF. 8994 - 9004					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	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-

CAREY			WELL #: 1			RRCID -> 169144		COMPL. DATE 04/28/1998		TOTAL DEPTH 10498 PERF. 9170 - 9180					
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				37
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				37
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				37
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				37
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				37
03	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					
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-				48
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-				48
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-				48
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-				48
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-				48
03	14B DENY	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					
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

SUBLIME (WILCOX 9500)			86862 400			NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLORADO					
CAMOIL, INC.			127449												
HAINES			WELL #: A 3			RRCID -> 198107		COMPL. DATE 08/15/2003		TOTAL DEPTH 10525 PERF. 9412 - 9446					
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				256
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				256
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				256
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				256
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				256
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				256

MAGNUM PRODUCING, LP			521516												
JOHNSON, B. A. 'E' GU			WELL #: 1			RRCID -> 161374		COMPL. DATE 12/04/1996		TOTAL DEPTH 10807 PERF. 9418 - 9452					
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-				47
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-				47
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-				47
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-				47
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-				47
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				47

SUBLINE (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		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	36931 X	36931	-0-	-0-	-0-	35544	3	1387	9	N	1261	3752
11	32605 X	32605	-0-	-0-	-0-	31377	3	1228	9	N	1116	3742
12	32457 X	31269	-0-	-1188	-0-	30071	3	1198	9	N	1089	3880
01	34937 X	29685	-0-	-5252	-0-	28477	3	1208	9	N	1098	4021
02	31556 X	26009	-0-	-5547	-0-	24932	3	1077	9	N	979	4318
03	34937 X	26396	-0-	-8541	-0-	25362	2	1034	9	N	940	386

SUBLINE,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		
10	21762 #	18971	-0-	-2791	-0-	17539	2	1432	9	N	1302	534
11	20070 #	18491	-0-	-1579	-0-	17006	2	1485	9	N	1350	401
12	20739 #	19098	-0-	-1641	-0-	17578	2	1520	9	N	1382	272
01	20739 #	16458	-0-	-4281	-0-	15011	2	1447	9	N	1315	449
02	18228 #	14866	-0-	-3362	-0-	13476	2	1390	9	N	1264	581
03	19096 #	15536	-0-	-3560	-0-	14020	2	1516	9	N	1378	384

SUBLINE, N. (9850)		86866 800		ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: COLORADO			
LONE OAK ENERGY INC ALBERT II-1		506578		WELL #: 1		RRCID -> 201729	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 10613	PERF.10126	- 10146		
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	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 SUTTON		020467		WELL #: 1		RRCID -> 182418	COMPL. DATE 04/01/2001	TOTAL DEPTH 11385	PERF.11225	- 11290		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

MOONEY		86940 900		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: TYLER			
		020467		WELL #: 1		RRCID -> 182836	COMPL. DATE 04/17/2001	TOTAL DEPTH 11279	PERF.11158	- 11186		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	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 TAYLOR		779259		WELL #: 1		RRCID -> 215685	COMPL. DATE 03/16/2006	TOTAL DEPTH 12899	PERF.11420	- 11426		
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
03	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				
M	ALLOW CODE	GAS 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
10	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
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	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				
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	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				
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	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				
10	44274	24464	-0-	-19810	-0-	24269	3	195	9	N	177			177
11	61042	33206	-0-	-27836	-0-	32954	3	252	9	N	229	186	1	220
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

SUN RESOURCES TEXAS, INC.		829438		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA						
MILLBERGER		2LT												
		WELL #: 2LT		RRCID -> 184176		COMPL. DATE 03/28/2001		TOTAL DEPTH 9806		PERF. 9528 - 9534				
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SUGAR VALLEY (GRAVIER TAYLOR BSG)			86960 500		NON-ASSOCIATED		SALVAGE			CNTY: MATAGORDA					
OAK ENERGY, LLC			617101												
BOULDIN, F. V. -B-			WELL #: 3		RRCID -> 089777		COMPL. DATE 09/15/1980			TOTAL DEPTH 11200 PERF.10456 - 10478					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

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

SUGAR VALLEY (HERMAN -B-)			86960 575		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: MATAGORDA					
OAK ENERGY, LLC			617101												
CULBERTSON, W.J. "A"			WELL #: 4		RRCID -> 110368		COMPL. DATE 10/24/1987			TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8853 - 8863					
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SUGAR VALLEY (TALCOTT A)			86960 725		ASSOCIATED		49B			CNTY: MATAGORDA					
OAK ENERGY, LLC			617101												
BRAMAN -C-			WELL #: 17		RRCID -> 265901		COMPL. DATE 07/08/2011			TOTAL DEPTH 8902 PERF. 8621 - 8624					
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

SUGAR VALLEY (TRUITT)			86960 850		ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: MATAGORDA					
SUN RESOURCES TEXAS, INC.			829438												
MILLBERGER			WELL #: 2UT		RRCID -> 184177		COMPL. DATE 03/11/2001			TOTAL DEPTH 9806 PERF. 9440 - 9449					
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SUGAR VALLEY (TRUITT TAYLOR B SG)			86960 875		NON-ASSOCIATED		SALVAGE			CNTY: MATAGORDA					
OAK ENERGY, LLC			617101												
BOULDIN-TAY OUI			WELL #: 1		RRCID -> 054920		COMPL. DATE 03/29/1973			TOTAL DEPTH 11810 PERF.10184 - 10194					
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		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					
10		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SUGAR VALLEY (TRUITT TAYLOR B SG)//CONT.//												
SIANA OIL & GAS TAYLOR												
WELL #: 2 RRCID -> 212232 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10184 - 10237												

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

10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						56
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						56
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						56
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						56
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						56
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						56

SUGAR VALLEY, N. (TALCOTT -B-)												
OAK ENERGY, LLC BRAMAN "C"												
WELL #: 30 RRCID -> 226270 COMPL. DATE 08/30/2006 TOTAL DEPTH 9107 PERF. 8701 - 8707												

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

SUGAR VALLEY, N. (UNION)												
OAK ENERGY, LLC GRANT, JOHN F.												
WELL #: 14 F RRCID -> 048575 COMPL. DATE 06/22/1970 TOTAL DEPTH 9150 PERF. N/A												

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

SUGAR VALLEY, S. (FRIO 11700)												
SIANA OIL & GAS TAYLOR												
WELL #: 5 RRCID -> 201047 COMPL. DATE 05/02/2007 TOTAL DEPTH 11920 PERF.11270 - 11433												

10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						407
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						407
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						407
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						407
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						407
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						407

SUGAR VALLEY, SE. (TEXT. 2)												
TEXAKOMA E & P, LLC SUGAR VALLEY												
WELL #: 1 RRCID -> 270952 COMPL. DATE 05/14/2012 TOTAL DEPTH 12750 PERF.12420 - 12456												

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

SUNFLOWER (UPPER WOODBINE) //CONT.// 87165 460 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POLK														
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467														
DAVIS-BLACK STONE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 201764 COMPL. DATE 04/15/2004 TOTAL DEPTH 14850 PERF.14582 - 14624														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
					(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	M		AMT	AMT	
10		18321 X	13881	-0-	-4440	-0-	13686	3	195	9	N	177		359
11		18234 X	18234	-0-	-0-	-0-	17973	3	261	9	N	237	182 1	411
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	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

COLLINS WELL #: 3 RRCID -> 210922 COMPL. DATE 02/24/2005 TOTAL DEPTH 15189 PERF.15314 - 15376														
10		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-		111
11		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-		111
12		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-		111
01		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-		111
02		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-		111
03		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-		111

SWANSON (2950) 87514 800 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WHARTON														
VIPER S.W.D., LLC 886209														
MEEK -E- WELL #: 4 RRCID -> 133167 COMPL. DATE 12/15/1989 TOTAL DEPTH 5147 PERF. 2954 - 2970														
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

SWEENEY (FRIO 11300 SAND) 87570 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA														
SANDEL OPERATING COMPANY 747534														
BERNARD RIVER LAND DEVELOPMENT WELL #: 1 RRCID -> 254091 COMPL. DATE 08/10/2008 TOTAL DEPTH 14005 PERF.11296 - 11316														
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

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														
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
03		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														
10		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03		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
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
10	SWR	10	-0-	-0-	-0-	676		N	-0-		-0-
11	SWR	10	-0-	-0-	-0-	676		N	-0-		-0-
12	SWR	10	-0-	-0-	-0-	676		N	-0-		-0-
01	SWR	10	-0-	-0-	-0-	676		N	-0-		-0-
*02	SWR	10	-0-	-0-	-0-	676		N	-0-		-0-
03	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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		34
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		34
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		34
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		34
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		34
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		34

PROLINE ENERGY RESOURCES INC		681327		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.	
TAIT, ALICE		WELL #:	2	132040	09/09/1989	12727	9902 - 9962				
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		3
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		3
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		3
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		3
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		3
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		3

TAIT, R. E., JR.		WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.	
		1	137430	07/07/2000	10550	9594 - 9944					
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	186		Y	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	186		Y	-0-		-0-
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-

TAIT, ALICE		WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.	
		3	158093	N/A	11475	9914 - 10078					
10	14B2	EXT	4	-0-	4	52	4 1	Y	-0-		9
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	52		Y	-0-		9
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	52		Y	-0-		9
01	52 X	-0-	-0-	-52	-0-	-0-		Y	-0-		9
*02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		9
03	0 N	-0-	-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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	223		Y	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	223		Y	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	223		Y	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	223		Y	-0-		-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	223		Y	-0-		-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	223		Y	-0-		-0-

TANK FARM (L. YEGUA NOD MEX) BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC. SIZEMORE				88304 240 048169	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: LIBERTY				
				WELL #: 1	RRCID -> 208604	COMPL. DATE 08/19/2003	TOTAL DEPTH 13528	PERF.10132	- 10158		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	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		
10	0 W	35216	-0-	35216	77088	310 1 2515 9	32391 2	N	2286	2349 1	441
11	0 W	30763	-0-	30763	107851	300 1 2120 9	28343 2	N	1927	1662 1	706
12	0 W	31614	-0-	31614	139465	295 1 1551 9	29768 2	N	1410	1834 1	282
01	148675	38954	-0-	-109721	29744	310 1 2215 9	36429 2	N	2014	1839 1	457
02	26824	34547	-0-	7723	37467	277 1 1738 9	32532 2	N	1580	1856 1	2 8 179
03	29698	NO RPT	-0-	-29698	7769			N	NO RPT		179

TANTABOGUE CREEK (DEXTER) PARTEN OPERATING INC. CHAMPION INTERNATIONAL CORP. 'C'				88315 110 642718	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: WALKER				
				WELL #: 1	RRCID -> 225151	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 10655	PERF.10223	- 10229	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			60
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			60
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			60
01	0 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

CHAMPION INTERNATIONAL CORP.				WELL #: 2	RRCID -> 225153	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 10157	PERF.10042	- 10048	
10	5737 X	5737	-0-	-0-	-0-	536 1 113 9	5088 2	N	103		240
11	5460 X	5366	-0-	-94	-0-	499 1 125 9	4742 2	N	114	190 1	164
12	5735 X	5555	-0-	-180	-0-	563 1 110 9	4882 2	N	100		264
01	5735 X	5037	-0-	-698	-0-	501 1 175 9	4361 2	N	159	181 1	242
02	5180 X	4733	-0-	-447	-0-	507 1 102 9	4124 2	N	93	193 1	142
03	5735 X	5443	-0-	-292	-0-	712 1 113 9	4618 2	N	103		246

TAVENER, EAST (7950) DYNAMIC PRODUCTION, INC. NOVAK GAS UNIT				88471 500 237926	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: FORT BEND				
				WELL #: 1 A	RRCID -> 088173	COMPL. DATE 03/11/1980	TOTAL DEPTH 8350	PERF. 8002	- 8018		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			86
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			86
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			86
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			86
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			86
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			86

TAYLOR BAYOU, S. (HACKBERRY 1)															
BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC.															
MCFADDIN															
WELL #: 1 RRCID -> 257094 COMPL. DATE 03/23/2013 TOTAL DEPTH 12505 PERF.12032 - 12053															
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	
10		34470 R	34470	-0-	-0-	-0-	304	1	30736	2	N	3118	3255	1	494
							3430	9							
11		31314 R	31314	-0-	-0-	-0-	291	1	27921	2	N	2820	2948	1	366
							3102	9							
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 #	NO RPT	-0-	-34472	-0-					N	NO RPT			342

TAYLOR LAKE, EAST (LOX B)														
WAGNER OIL COMPANY														
BRACEWELL ESTATE														
WELL #: 2 RRCID -> 168884 COMPL. DATE 03/08/1998 TOTAL DEPTH 12890 PERF.12333 - 12347														
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
10		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02		0		-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 02/02/2022														

TAYLOR LAKE, E. (ANOMALINA 3)														
WAGNER OIL COMPANY														
INTERFINANCIAL CORP.														
WELL #: 2 RRCID -> 151733 COMPL. DATE 09/15/1999 TOTAL DEPTH 11632 PERF. 5350 - 5370														
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
10		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02		0 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														
WELL #: 1 RRCID -> 284025 COMPL. DATE 03/22/2017 TOTAL DEPTH 4390 PERF. 4234 - 4241														
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
10		0 W		-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11		0 W		-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12		0 W		-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01		0 W		-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02		0 W		-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03		0 W		-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

THEUVENINS CREEK (YEGUA 5700)																
DAVIS SOUTHERN OPERATING CO LLC																
BP SITTIN ON GO																
WELL #: 2 RRCID -> 271175 COMPL. DATE 04/21/2013 TOTAL DEPTH 6404 PERF. 5701 - 5705																
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		
10		434 N		-0-	-0-	-434					Y	104	60	5	216	
11		181 N	181	-0-	-0-	-0-	56	5	125	9	Y	114	101	5	229	
12		527 N		-0-	-0-	-527					Y	50	42	5	227	
				-0-	-0-	-0-					Y	-0-		10	8	227
01		0 N		-0-	-0-	-0-					Y	-0-			227	
02		168 N	6	-0-	-0-	-162	4	3	2	9	Y	2	2	5	227	
03		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			227	

THEUVENINS CREEK (YEGUA 1 -D)		89324 700		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: TYLER		
LUCKY LAD ENERGY, LLC		512179								
KIRBY-MCINNIS		WELL #: 10D		RRCID -> 103318		COMPL. DATE 12/23/2009		TOTAL DEPTH 8630 PERF. 5635 - 5700		
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
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

THEUVENINS CREEK (YEGUA 2ND)		89324 830		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: TYLER		
DAVIS SOUTHERN OPERATING CO LLC		206081								
BP SITTIN ON GO		WELL #: 4		RRCID -> 278288		COMPL. DATE 02/06/2014		TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5676 - 5679		
M	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
10	496 N	-0-	-0-	-496	-0-		Y	118	69 5	188
11	271 N	271	-0-	-0-	-0-	126 5	Y	132	117 5	203
12	496 N	-0-	-0-	-496	-0-		Y	211	207 5	194
01	276 N	276	-0-	-0-	-0-	44 5	Y	211	323 5	82
02	252 N	-0-	-0-	-252	-0-		Y	264	241 5	105
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		105

THEUVENINS CREEK, S. (YEGUA 3-A)		89352 400		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: TYLER		
DAVIS SOUTHERN OPERATING CO LLC		206081								
BP HONKY TONKIN		WELL #: 2		RRCID -> 271290		COMPL. DATE 08/10/2013		TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6053 - 6060		
M	O	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
10	13 N	-0-	-0-	-13 B	-0-		Y	-0-		89
11	62 N	62	-0-	-0- B	-0-	62 5	Y	-0-		89
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		Y	-0-		89
01	2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2 3	Y	-0-		89
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		Y	-0-		89
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		Y	NO RPT		89

BP GOOD		89352 600		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: TYLER		
		206081								
		WELL #: 1		RRCID -> 281526		COMPL. DATE 03/17/2016		TOTAL DEPTH 6385 PERF. 5863 - 5866		
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
10	2 N	-0-	-0-	-2 B	-0-		Y	7		469
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		Y	50	184 5	335
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		Y	2	2 8	335
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		Y	4		339
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		Y	-0-		339
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		Y	NO RPT		339

THEUVENINS CREEK, S. (YEGUA 3-B)		89352 600		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: TYLER		
DAVIS SOUTHERN OPERATING CO LLC		206081								
BP GOOD		WELL #: 2		RRCID -> 281390		COMPL. DATE 08/25/2016		TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5790 - 5796		
M	O	GAS 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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

THEUVENINS CREEK, S. (YEGUA 5TH)		89352 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TYLER				
DAVIS SOUTHERN OPERATING CO LLC		206081										
BP JR		WELL #: 1		RRCID -> 270664		COMPL. DATE 08/21/2012		TOTAL DEPTH 6215 PERF. 5788 - 5791				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)		(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	2449 N	-0-	-0-	-2449	-0-			N	1440	1103	5	413
11	2002 N	2002	-0-	-0-	-0-	64 3	1938 9	N	1762	1632	5	543
12	2178 N	2178	-0-	-0-	-0-	654 3	1524 9	N	1385	1253	5	630
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1367	1811	5	186
02	1876 N	1392	-0-	-484	-0-	87 3	1305 9	N	1186	1078	5	294
03	2170 N	NO RPT	-0-	-2170	-0-			N	NO RPT			294

THOMPSON		89525 001		ASSOCIATED		SALVAGE		CNTY: FORT BEND				
DENBURY ONSHORE, LLC		215343										
MYERS, A. E.		WELL #: 13		RRCID -> 054992		COMPL. DATE 04/14/1973		TOTAL DEPTH 3650 PERF. N/A				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	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				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	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				
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

LOCKWOOD & SHARP -A-		WELL #: 62		RRCID -> 136788		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 4050 PERF. 2540 - 2548				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	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 #:		101	RRCID ->	144002	COMPL. DATE	12/07/1992	TOTAL DEPTH	3900 PERF. 3209 - 3223
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE				STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

MIOCENE 3 GU 1		WELL #:		2	RRCID ->	144149	COMPL. DATE	12/17/1992	TOTAL DEPTH	5420 PERF. 2632 - 2646
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

LOCKWOOD & SHARP -A-		WELL #:		75	RRCID ->	149146	COMPL. DATE	02/16/1994	TOTAL DEPTH	5450 PERF. 3372 - 3387
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

GEORGE, A. P.		WELL #:		16	RRCID ->	150862	COMPL. DATE	07/20/1994	TOTAL DEPTH	6200 PERF. 3158 - 3168
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

GEORGE, A. P. "A"		WELL #:		22	RRCID ->	151531	COMPL. DATE	09/27/1994	TOTAL DEPTH	5554 PERF. 2804 - 2814
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

GEORGE, A. P. "A"		WELL #:		25	RRCID ->	154110	COMPL. DATE	04/17/1995	TOTAL DEPTH	3450 PERF. 3360 - 3379
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

LOCKWOOD & SHARP "A"		WELL #:		91	RRCID ->	163377	COMPL. DATE	09/15/2005	TOTAL DEPTH	5950 PERF. 2072 - 2076
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

THOMPSON		//CONT.//		89525 001	ASSOCIATED	SALVAGE		CNTY: FORT BEND				
DENBURY ONSHORE, LLC		//CONT.//		215343								
LOCKWOOD & SHARP -B-		WELL #:		14	RRCID ->	163944	COMPL. DATE	08/14/2020	TOTAL DEPTH	5370	PERF. 3825 - 4380	
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
10		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		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	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1977			N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1977			N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1977			N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1977			N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1977			N	NO RPT		-0-
03	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	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	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	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	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	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	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	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

HP LOCKWOOD		WELL #:		1	RRCID ->	179441	COMPL. DATE	07/14/2005	TOTAL DEPTH	7200	PERF. 1744 - 1748	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

THOMPSON DENBURY ONSHORE, LLC BOOTH, T. R.		//CONT.// 89525 001 //CONT.// 215343		ASSOCIATED		SALVAGE		CNTY: FORT BEND					
		WELL #: 1R		RRCID -> 183645	COMPL. DATE 03/28/2001	TOTAL DEPTH 5450	PERF. 2046	-		2058			
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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	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			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	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			
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
BOOTH, F. I. ETAL -A-		WELL #: 65		RRCID -> 187634	COMPL. DATE 08/15/2001	TOTAL DEPTH 5618	PERF. 2896	-		2916			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				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-
GEORGE, A. P. "A"		WELL #: 28		RRCID -> 198925	COMPL. DATE 12/15/2003	TOTAL DEPTH 4012	PERF. 2879	-		2899			
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	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			
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

THOMPSON DENBURY ONSHORE, LLC LOCKWOOD, H. P.		//CONT.// //CONT.//	89525 001 215343	ASSOCIATED	SALVAGE	CNTY: FORT BEND										
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
		WELL #: 4		RRCID -> 200926	COMPL. DATE 04/15/2004	TOTAL DEPTH 5450	PERF. 1848	-	1870							
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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							
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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							
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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							
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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							
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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							
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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								

THOMPSON DENBURY ONSHORE, LLC MYERS, A. E.		//CONT.// 89525 001 //CONT.// 215343		ASSOCIATED	SALVAGE	CNTY: FORT BEND										
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

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							

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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						

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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						

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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						

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

MYERS, A. E.				WELL #: 52	RRCID -> 211196	COMPL. DATE 09/19/2006	TOTAL DEPTH 5522	PERF. 3448	-	3458						

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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						

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

LOCKWOOD, H. P.				WELL #: 14	RRCID -> 211945	COMPL. DATE 09/18/2005	TOTAL DEPTH 5437	PERF. 2410	-	2414						

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-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		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-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		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-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		
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	0 X	-0-	-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		
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-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 PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			PROD	GAS LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	CODE	AMT	CODE
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		30
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		30
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		30
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		30
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		30
03	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
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	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
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	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
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

THOMPSON, SOUTH		//CONT.//		89530 001	ASSOCIATED	SALVAGE		CNTY: FORT BEND				
DENBURY ONSHORE, LLC		//CONT.//		215343								
WOLTERS, R. A. ET AL		WELL #:		22	RRCID ->	077523	COMPL. DATE	03/08/1987	TOTAL DEPTH	5513	PERF. 4956 - 4964	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
WOLTERS, R. A. ET AL		WELL #:		21 L	RRCID ->	078330	COMPL. DATE	08/24/1978	TOTAL DEPTH	5500	PERF. 5154 - 5160	
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
WOLTERS, R. A. ET AL		WELL #:		22	RRCID ->	081920	COMPL. DATE	09/11/2014	TOTAL DEPTH	5601	PERF. 4050 - 4078	
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
WOLTERS, R. A. ET AL		WELL #:		24	RRCID ->	110531	COMPL. DATE	04/12/1984	TOTAL DEPTH	5631	PERF. 5056 - 5062	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
WOLTERS, R. A. ET AL "B"		WELL #:		29	RRCID ->	168012	COMPL. DATE	05/22/2005	TOTAL DEPTH	7500	PERF. 4814 - 4828	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	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	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
JHP DAVIS ESTATE		WELL #:		104ST	RRCID ->	249837	COMPL. DATE	05/18/2009	TOTAL DEPTH	5430	PERF. 5089 - 5092	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				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-

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 STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

THOMPSON, W. (MIOCENE 4010)		89533 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FORT BEND		
GARRISON LTD. GORKA		295861								
		WELL #:	1	RRCID ->	215091	COMPL. DATE	12/15/2005	TOTAL DEPTH	4700	PERF. 4009 - 4015
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		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-

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
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		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-

TIDEHAVEN (HEFFELFINGER)		89826 043		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA		
LANGSTON OIL, LLC HEFFELFINGER 'C'		485297								
		WELL #:	1	RRCID ->	271194	COMPL. DATE	11/14/2012	TOTAL DEPTH	9002	PERF. 8770 - 8773
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

TIDEHAVEN (10,300)		89826 946		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MATAGORDA			
ARCADIA OPERATING, LLC PHS GAS UNIT		028734									
		WELL #:	1	RRCID ->	247837	COMPL. DATE	02/09/2009	TOTAL DEPTH	11830	PERF.10449 - 10642	
10	1410 X	1410	-0-	-0-	-0-	1386 2	24 9	N	22	177 1	128
11	1547 X	1547	-0-	-0-	-0-	1522 2	25 9	N	23		151
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	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		200

TIDEHAVEN (10,300) //CONT.// 89826 946 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA
 TEKEGY OPERATING COMPANY LLC 848561
 HEFFELFINGER "A" WELL #: 1 RRCID -> 282603 COMPL. DATE 06/01/2017 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10392 - 10604

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
10	4898 X	4115	-0-	-783	-0-	558 1	3526 2	N	28		220
						31 9					
11	4680 X	4412	-0-	-268	-0-	540 1	3821 2	N	46	178 1	88
						51 9					
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					

WYNN-CROSBY OPERATING, LTD. 945581
 DAWDY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 252252 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 12600 PERF.10318 - 10502

10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		54
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		54
12	14B DENY	-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

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

10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	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

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		79
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		79
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		79
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		79
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		79
03	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

10	46 N	46	-0-	-0-	-0-	10 1	36 9	Y	33	10 1	88
11	43 N	43	-0-	-0-	-0-	10 1	33 9	Y	30	100 1	18
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

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	AMT	CODE	BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
03	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		
10	31 #	15	-0-	-16	-0-	15	2	N	-0-			-0-
11	30 #	18	-0-	-12	-0-	18	2	N	-0-			-0-
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-

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		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23
03	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	
10	1426 N	1325	-0-	-101	-0-	1312	2	13	9	N	12			44	
11	1445 N	1445	-0-	-0-	-0-	1445	2			N	-0-			44	
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	

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				
10	527 N	527	-0-	-0-	-0-	360	1	167	2	N	-0-			-0-
11	511 N	511	-0-	-0-	-0-	308	1	203	2	N	-0-			-0-
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-

TOMBALL (COCKFIELD UPPER 1-5300)//CONT.// 90620 069 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRIS
 AMERICO ENERGY RESOURCES, LLC //CONT.// 019752
 BAKER, W. W. WELL #: 1 A RRCID -> 119255 COMPL. DATE 03/01/1985 TOTAL DEPTH 8681 PERF. 5272 - 5282

M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	1706 N	1706	-0-	-0-	-0-	1164 1	542 2		N	-0-			88
11	1652 N	1652	-0-	-0-	-0-	995 1	657 2		N	-0-			88
12	1696 N	1696	-0-	-0-	-0-	957 1	739 2		N	-0-			88
01	2018 N	2018	-0-	-0-	-0-	1346 1	672 2		N	-0-			88
02	1847 N	1847	-0-	-0-	-0-	1281 1	566 2		N	-0-			88
*03	2127 N	2127	-0-	-0-	-0-	1113 1	1014 2		N	-0-			88

TORTUGA OPERATING COMPANY 862750
 TOMBALL GU 8 WELL #: 2 C RRCID -> 008544 COMPL. DATE 10/26/1956 TOTAL DEPTH 5579 PERF. 5332 - 5345

10	213 N	213	-0-	-0-	-0-	213 2			N	-0-			-0-
11	210 N	48	-0-	-162	-0-	48 2			N	-0-			-0-
12	248 N	47	-0-	-201	-0-	47 2			N	-0-			-0-
01	217 N	13	-0-	-204	-0-	13 2			N	-0-			-0-
02	56 N	20	-0-	-36	-0-	20 2			N	-0-			-0-
03	62 N	41	-0-	-21	-0-	41 2			N	-0-			-0-

PETRICH, THERESA WELL #: 5 RRCID -> 091313 COMPL. DATE 12/05/1980 TOTAL DEPTH 5706 PERF. 5194 - 5198

10	899 N	871	-0-	-28	-0-	871 2			N	-0-			147
11	873 N	873	-0-	-0-	-0-	873 2			N	-0-			147
12	1215 N	1215	-0-	-0-	-0-	1215 2			N	-0-			147
01	1052 N	1052	-0-	-0-	-0-	1052 2			N	-0-			147
02	882 N	882	-0-	-0-	-0-	882 2			N	-0-			147
03	1209 N	898	-0-	-311	-0-	898 2			N	-0-			147

TOMBALL (COCKFIELD,UP 1-5300,SE) 90620 075 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HARRIS
 GAITHER PETROLEUM CORPORATION 292850
 QUILTER, H. -A- WELL #: 6 RRCID -> 125183 COMPL. DATE 08/07/1987 TOTAL DEPTH 5562 PERF. 5354 - 5363

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
		PLUGGED AND ABANDONED		11/01/2021									

TORTUGA OPERATING COMPANY 862750
 TOMBALL GAS UNIT 7 WELL #: 3 RRCID -> 136444 COMPL. DATE 11/07/1990 TOTAL DEPTH 5577 PERF. 5390 - 5396

10	614 N	614	-0-	-0-	-0-	614 2			N	-0-			167
11	507 N	507	-0-	-0-	-0-	507 2			N	-0-			167
12	602 N	602	-0-	-0-	-0-	602 2			N	-0-			167
01	670 N	670	-0-	-0-	-0-	670 2			N	-0-			167
02	683 N	683	-0-	-0-	-0-	683 2			N	-0-			167
*03	748 N	748	-0-	-0-	-0-	748 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

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOMBALL (COCKFIELD UPPER 5500) //CONT.// 90620 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRIS										
TANDEM ENERGY CORPORATION //CONT.// 835707										
TOMBALL GAS UNIT "6" WELL #: 4 RRCID -> 254610 COMPL. DATE 01/30/2008 TOTAL DEPTH 5561 PERF. 5429 - 5439										
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

TORTUGA OPERATING COMPANY 862750										
TOMBALL GU 7 WELL #: 2 C RRCID -> 008584 COMPL. DATE 07/08/1937 TOTAL DEPTH 5585 PERF. 5497 - 5516										
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03		T. A.	NO RPT	-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										
10		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

TOMBALL GU 7 WELL #: 7 RRCID -> 096043 COMPL. DATE 03/30/1989 TOTAL DEPTH 5572 PERF. 5494 - 5503										
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

TOMBALL (COCKFIELD UPPER 5500SW) 90620 110 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRIS										
TORTUGA OPERATING COMPANY 862750										
RUDEL, C. R. WELL #: 1 RRCID -> 121561 COMPL. DATE 05/14/1986 TOTAL DEPTH 5572 PERF. 5493 - 5507										
10		5 N	5	-0-	-0-		5 2	N	-0-	-0-
11		45 N	45	-0-	-0-		45 2	N	-0-	-0-
12		200 N	200	-0-	-0-		200 2	N	-0-	-0-
01		11 N	11	-0-	-0-		11 2	N	-0-	-0-
02		28 N	24	-0-	-4		24 2	N	-0-	-0-
*03		132 N	132	-0-	-0-		132 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										
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

TOMBALL (COCKFIELD 5400)		//CONT.//		90620 138	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: HARRIS				
TORTUGA OPERATING COMPANY		//CONT.//		862750							
MUELLER, E. E.		WELL #:		5	RRCID -> 147224	COMPL. DATE 11/05/1993	TOTAL DEPTH 5615	PERF. 5376	-	5390	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	527 N	469	-0-	-58	-0-	469 2	N	-0-			-0-
11	394 N	394	-0-	-0-	-0-	394 2	N	-0-			-0-
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-

DOUGHTIE, S. T.		WELL #:		9	RRCID -> 271178	COMPL. DATE 04/01/2013	TOTAL DEPTH 5578	PERF. 5344	-	5412	
10	403 N	372	-0-	-31	-0-	372 2	N	-0-			-0-
11	404 N	404	-0-	-0-	-0-	404 2	N	-0-			-0-
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-

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			
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	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	
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			19
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			19
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			19
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			19
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			19
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			19

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	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

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	
10	1457 #	1391	-0-	-66	-0-	1391 2	N	-0-			-0-
11	1410 #	1272	-0-	-138	-0-	1272 2	N	-0-			-0-
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-

TOMBALL (KOBBS) //CONT.// 90620 276 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: HARRIS
TORTUGA OPERATING COMPANY //CONT.// 862750
LEWIS, SAM WELL #: 7 F RRCID -> 068593 COMPL. DATE 10/18/1976 TOTAL DEPTH 6400 PERF. N/A

M	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
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HILLEGEIST, E. TRACT 2 WELL #: 3 RRCID -> 083224 COMPL. DATE 06/11/1979 TOTAL DEPTH 5620 PERF. 5478 - 5488

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	164 R	164	-0-	-0-	-0-	164	2			N	-0-					70
11	189 R	189	-0-	-0-	-0-	189	2			N	-0-					70
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

BURLINGTON RI RR WELL #: 4 T RRCID -> 127728 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5585 PERF. 5531 - 5585

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
10	2987 N	2987	-0-	-0-	-0-	2167 3	820 9	N	745	782 1	1 8	110	
11	2880 N	2873	-0-	-7	-0-	2081 3	792 9	N	720	689 1	1 8	140	
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	

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

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
03	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

10	16 N	16	-0-	-0-		16 2		Y	-0-			1
11	30 N	16	-0-	-14		16 2		Y	-0-			1
12	31 N	14	-0-	-17		14 2		Y	-0-			1
01	31 N	15	-0-	-16		15 2		Y	-0-			1
02	72 N	72	-0-	-0-		72 2		Y	-0-			1
*03	15 N	15	-0-	-0-		15 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

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

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOMBALL (MIOCENE 2400)		//CONT.//		90620 529	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: HARRIS				
TORTUGA OPERATING COMPANY				862750							
COLEMAN, O/A, C.L.		WELL #:		3	RRCID -> 171454	COMPL. DATE 12/10/1998	TOTAL DEPTH	5650	PERF. 2522	-	2528
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03	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
10	113 N	113	-0-	-0-	-0-	113 2	N	-0-			-0-
11	55 N	55	-0-	-0-	-0-	55 2	N	-0-			-0-
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-

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
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03	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
10	6 N	4	-0-	-2	-0-	4 2	Y	-0-			-0-
11	14 N	6	-0-	-8	-0-	6 2	Y	-0-			-0-
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-

TOMBALL (MIOCENE 3150)				90620 555	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: HARRIS				
TORTUGA OPERATING COMPANY				862750							
HILLEGEIST, E		WELL #:		1	RRCID -> 118162	COMPL. DATE 09/06/1985	TOTAL DEPTH	5600	PERF. 2860	-	2863
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

TOMBALL (MIOCENE 3150)		//CONT.//		90620 555	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HARRIS				
TORTUGA OPERATING COMPANY		//CONT.//		862750										
MUELLER, E. E.		WELL #:		2	RRCID ->	146997	COMPL. DATE	09/15/1993	TOTAL DEPTH	5576	PERF.	3214 - 3220		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	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		
10	435 N	435	-0-	-0-	-0-	297	1	138	2	N	-0-			-0-
11	360 N	360	-0-	-0-	-0-	217	1	143	2	N	-0-			-0-
12	384 N	384	-0-	-0-	-0-	217	1	167	2	N	-0-			-0-
01	437 N	437	-0-	-0-	-0-	292	1	145	2	N	-0-			-0-
02	398 N	398	-0-	-0-	-0-	276	1	122	2	N	-0-			-0-
*03	392 N	392	-0-	-0-	-0-	205	1	187	2	N	-0-			-0-

TOMBALL (MIOCENE 3400)				90620 560	NON-ASSOCIATED	EXEMPT				CNTY: HARRIS				
TORTUGA OPERATING COMPANY				862750										
FARIS, C. P.		WELL #:		1D	RRCID ->	119794	COMPL. DATE	01/03/1986	TOTAL DEPTH	4012	PERF.	3660 - 3718		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	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		
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	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		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	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										
HILLEGIEST, E. TR. 2		WELL #:		2	RRCID ->	076284	COMPL. DATE	02/07/1978	TOTAL DEPTH	5606	PERF.	5522 - 5538		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOMBALL (SCHULTZ SE.) 90620 782 ASSOCIATED 49B CNTY: HARRIS
 TANDEM ENERGY CORPORATION 835707
 TOMBALL GU 9 WELL #: 21 RRCID -> 051663 COMPL. DATE 11/22/1935 TOTAL DEPTH 5553 PERF. 5483 - 5490

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TOMBALL (SID MOORE) 90620 828 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRIS
 TORTUGA OPERATING COMPANY 862750
 HILLGEIST, E. WELL #: 5 RRCID -> 118164 COMPL. DATE 08/29/1985 TOTAL DEPTH 5662 PERF. 5486 - 5494

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	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

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	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

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	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

10	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			N	-0-			-0-
11	180 N	167	-0-	-13	-0-	167	2			N	-0-			-0-
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-

OIL AND GAS DIVISION

TOMBALL (WILCOX 8400)		90620 943		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRIS						
PROLINE ENERGY RESOURCES INC		681327		WELL #: 1		RRCID -> 200967		COMPL. DATE 03/10/2004		TOTAL DEPTH 9016		PERF. 8682 - 8707		
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
10		2 N	2	-0-	-0-			2 2		Y	-0-			24
11		0 N	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			24
12		0 N	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			24
01		2 N	-0-	-0-	-2					Y	-0-			24
*02		0 N	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			24
03		0 N	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			24

KOBS A		90620 943		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRIS						
TANDEM ENERGY CORPORATION		835707		WELL #: 1		RRCID -> 242710		COMPL. DATE 04/24/2006		TOTAL DEPTH 12717		PERF. 8815 - 8835		
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
10		3 X	3	-0-	-0-			3 2		Y	-0-			14
11		0 X	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			14
12		0 X	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			14
01		248 X	-0-	-0-	-248					Y	-0-			14
*02		84 X	-0-	-0-	-84					Y	-0-			14
03		0 N	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			14

TANDEM ENERGY CORPORATION		835707		WELL #: 15		RRCID -> 146082		COMPL. DATE 01/16/1995		TOTAL DEPTH 9498		PERF. 8611 - 8862		
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
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

TORTUGA OPERATING COMPANY		862750		WELL #: 4 F		RRCID -> 008592		COMPL. DATE 11/02/1961		TOTAL DEPTH 8503		PERF. 8410 - 8439		
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
10		10 N	9	-0-	-1			9 2		N	-0-			32
11		9 N	9	-0-	-0-			9 2		N	-0-			32
12		106 N	106	-0-	-0-			10 2	96 9	N	87			119
01		9 N	9	-0-	-0-			9 2		N	-0-			119
02		10 N	10	-0-	-0-			10 2		N	-0-			119
03		31 N	9	-0-	-22			9 2		N	-0-			119

TOMBALL (WILCOX 8860, 2ND)		90620 952		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRIS						
TANDEM ENERGY CORPORATION		835707		WELL #: 15		RRCID -> 101195		COMPL. DATE 05/10/1982		TOTAL DEPTH 9498		PERF. 8862 - 8868		
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
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOMBALL GAS UNIT "9"		90620 952		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRIS						
TANDEM ENERGY CORPORATION		835707		WELL #: 1		RRCID -> 248052		COMPL. DATE 02/25/2008		TOTAL DEPTH 15452		PERF. 8818 - 8838		
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
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

TOMBALL, SE. (11700) //CONT.// 90626 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRIS
 GALLOWAY LONE STAR, L.L.C. //CONT.// 293245
 COX, L. L. WELL #: 1 RRCID -> 197425 COMPL. DATE 09/01/2003 TOTAL DEPTH 12407 PERF.11730 - 11748

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
10	836 N	836	-0-	-0-	-0-	250 1	531 2	N	50		71
						55 9					
11	840 N	809	-0-	-31	-0-	250 1	531 2	N	25		96
						28 9					
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					

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

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

MARSHALL BROTHERS TRUST GU #1 WELL #: 4 RRCID -> 211585 COMPL. DATE 07/22/2005 TOTAL DEPTH 13262 PERF.12852 - 12874

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
10	1425 N	1425	-0-	-0-	-0-	444 1	947 2	N	31		127
						34 9					
11	1403 N	1403	-0-	-0-	-0-	444 1	947 2	N	11		138
						12 9					
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					

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

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
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								-0-
03	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

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
10	0 W	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
11	0 W	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
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-								-0-
03	0 W	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-

TOMBALL, WEST (HOCKLEY)		//CONT.// 90628 284		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: HARRIS			
TORTUGA OPERATING COMPANY		//CONT.// 862750									
COLEMAN O/A,C.L.		WELL #: 2		RRCID -> 109010		COMPL. DATE 02/08/1984		TOTAL DEPTH 5650		PERF. 4362 - 4370	
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
10	14 N	13	-0-	-1 B	-0-	13 2	N	-0-			-0-
11	14 N	14	-0-	-0- B	-0-	14 2	N	-0-			-0-
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-	-1 B	-0-	13 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	15 N	14	-0-	-1 B	-0-	14 2	N	-0-			-0-

TRESELER, LILLIE		WELL #: 1		RRCID -> 180658		COMPL. DATE 01/02/2001		TOTAL DEPTH 5666		PERF. 4420 - 4424	
10	3 N	2	-0-	-1 B	-0-	2 2	N	-0-			-0-
11	3 N	3	-0-	-0- B	-0-	3 2	N	-0-			-0-
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-

TREASURE ISLE (BIG GAS SAND)		91016 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GALVESTON			
BLACK WATER ENVIRONMENTAL L.L.C.		072485									
HALLS BAYOU RANCH		WELL #: 7		RRCID -> 168059		COMPL. DATE 12/29/1997		TOTAL DEPTH 15958		PERF.11806 - 11906	
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
03	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	
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-

TRINITY (EDWARDS)		91244 040		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WALKER			
RUSK ENERGY OPERATING LLC		735144									
CHAMPION INTERNATIONAL CORP.		WELL #: 2		RRCID -> 126600		COMPL. DATE 11/21/1987		TOTAL DEPTH 10752		PERF.10545 - 10570	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

TRINITY BAY (F-4)		91264 031		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CHAMBERS			
GALVESTON BAY OPERATING CO LLC		293375									
TRINITY BAY STATE UNIT 1		WELL #: 112 H		RRCID -> 047876		COMPL. DATE 01/19/1970		TOTAL DEPTH 8250		PERF. N/A	
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

TRINITY BAY (F-4)												
GALVESTON BAY OPERATING CO LLC //CONT.// 91264 031 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS												
TRINITY BAY STATE UNIT NO. 1 //CONT.// 293375												
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

10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		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												
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

TRINITY BAY (FRIO 3)												
GALVESTON BAY OPERATING CO LLC 91264 093 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS												
TRINITY BAY STATE UNIT 1 293375												
WELL #: 85 D RRCID -> 085542 COMPL. DATE 11/04/1979 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7477 - 7517												
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		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												
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

TRINITY BAY (FRIO 5, CENTRAL)												
GALVESTON BAY OPERATING CO LLC 91264 186 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS												
TRINITY BAY STATE UNIT 1 293375												
WELL #: 38 RRCID -> 136885 COMPL. DATE 12/12/1990 TOTAL DEPTH 8488 PERF. 7610 - 7614												
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

TRINITY BAY (FRIO 5, EAST)												
GALVESTON BAY OPERATING CO LLC 91264 217 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS												
TRINITY BAY STATE UNIT 1 293375												
WELL #: 87 F RRCID -> 087402 COMPL. DATE 09/07/1982 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7624 - 7636												
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

TRINITY BAY (FRIO 7)			91264 341	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: CHAMBERS						
GALVESTON BAY OPERATING CO LLC			293375									
TRINITY BAY STATE UNIT NO. 1			WELL #:	87 H	RRCID -> 101325	COMPL. DATE	07/10/1982	TOTAL DEPTH	8550	PERF.	7727 - 7751	
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

10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03		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	
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03		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	
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03		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	
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03		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	
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03		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	
10		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03		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	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			38
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			38
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			38
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			38
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			38
03	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	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			71
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			71
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			71
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			71
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			71
03	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	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
10	3286	X	2429	-0-	-857	-0-	1316	2	1113	9	N	1012	1074	1	784
11	2940	X	2224	-0-	-716	-0-	1169	2	1055	9	N	959	899	1	844
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

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	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	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	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TURTLE BAY (6100)		91959 923		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CHAMBERS				
EQUIPMENT HOT LINE		253311										
WILCOX, H. C.		WELL #: 1A		RRCID -> 040298		COMPL. DATE 10/15/1966		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
				(-)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

TURTLE BEACH (VICKSBURG)		91981 470		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CHAMBERS				
LLOX, L.L.C.		504583										
HAMILTON UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 285874		COMPL. DATE 06/03/2019		TOTAL DEPTH 13841 PERF.13664 - 13720				
10	11	12	01	02	03							
134974	X	56086	-0-	-78888	-0-	2001	1	53934	2	N	137	192
						151	9					
92790	X	63280	-0-	-29510	-0-	2257	1	60937	2	N	78	108
						86	9					
89125	X	55794	-0-	-33331	-0-	2338	1	53344	2	N	102	210
						112	9					
89125	X	46916	-0-	-42209	-0-	2338	1	44502	2	N	69	117
						76	9					
71764	X	46699	-0-	-25065	-0-	2111	1	44502	2	N	78	195
						86	9					
65379	X	40255	-0-	-25124	-0-	2328	1	37884	2	N	39	62
						43	9					

PROLINE ENERGY RESOURCES INC		681327		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CHAMBERS				
STATE TRACT 39A		504583										
		WELL #: 1		RRCID -> 246289		COMPL. DATE 05/19/2008		TOTAL DEPTH 10602 PERF.11111 - 11148				
10	11	12	01	02	03							
14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TURTLE CREEK		91983 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA				
HUNT OIL COMPANY		416330										
N. HAROLD HUNT		WELL #: 1		RRCID -> 266215		COMPL. DATE 12/15/2010		TOTAL DEPTH 16922 PERF. 9002 - 9010				
10	11	12	01	02	03							
1767	N	1686	-0-	-81	-0-	1669	2	17	9	N	15	130
1751	N	1751	-0-	-0-	-0-	1718	2	33	9	N	30	160
1856	N	1856	-0-	-0-	-0-	1832	2	24	9	N	22	182
1985	N	1985	-0-	-0-	-0-	1959	2	26	9	N	24	206
1596	N	1518	-0-	-78	-0-	1498	2	20	9	N	18	224
1767	N	1244	-0-	-523	-0-	1224	2	20	9	N	18	242

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	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
10	71386	38390	-0-	-32996	-0-	290	1	36780	2	N	1200	935	1	412
						1320	9							
11	82606	43913	-0-	-38693	-0-	300	1	42215	2	N	1271	1475	1	208
						1398	9							
12	82174	43784	-0-	-38390	-0-	310	1	41805	2	N	1517	1319	1	406
						1669	9							
01	83148	44271	-0-	-38877	-0-	310	1	42494	2	N	1334	1338	1	402
						1467	9							
02	66574	35723	-0-	-30851	-0-	280	1	34254	2	N	1081	1276	1	207
						1189	9							
*03	66988	36191	-0-	-30797	-0-	310	1	34640	2	N	1128	1023	1	312
						1241	9							

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				
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			149
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			149
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			149
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			149
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			149
03	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				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-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-

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

NASH, HANNAH		92360 690		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HARRIS						
		521516												
		WELL #: 5		RRCID -> 127418		COMPL. DATE 05/20/1988		TOTAL DEPTH 11330		PERF.10663 - 10684				
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ULRICH (YEGUA 1D)		//CONT.//		92360 690	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: HARRIS		
MAGNUM PRODUCING, LP		//CONT.//		521516								
NASH, HANNAH		WELL #:		4	RRCID ->	128149	COMPL. DATE	02/18/1988	TOTAL DEPTH	11653	PERF.	5650 - 5738
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
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PHOENIX HYDROCARBONS OPERATING		664125		MURFF, BILLY				WELL #: 4				RRCID ->	246607	COMPL. DATE	12/12/2008	TOTAL DEPTH	11918	PERF.	10175 - 10188
10		3751 #	3283	-0-	-468	-0-	27 1	3107 3	Y	135	142 1								218
							149 9												
11		4080 #	3264	-0-	-816	-0-	22 1	3107 3	Y	123	170 1								171
							135 9												
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												

ULRICH (YEGUA 2A)		92360 700		ALLIED-GULF ENERGY, LLC				CAPACITY				CNTY: HARRIS			
MORRISON-FLANAGAN		014481		WELL #: 1				RRCID ->	222291	COMPL. DATE	11/19/2008	TOTAL DEPTH	11270	PERF.	10542 - 10848
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				641	
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				641	
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	

MARQUEE CORPORATION		526675		COCHRAN, STEVEN T.				WELL #: 1				RRCID ->	151734	COMPL. DATE	10/06/1994	TOTAL DEPTH	12510	PERF.	10896 - 10905
10		463 N	463	-0-	-0-	-0-	444 2	19 9	N	17				136					
11		480 N	-0-	-0-	-480	-0-			N	17				153					
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					

ULRICH (YEGUA 3A)		92360 710		PHOENIX HYDROCARBONS OPERATING				ONE WELL				CNTY: HARRIS			
BRIARCOVE UNIT		664125		WELL #: 1				RRCID ->	204707	COMPL. DATE	01/07/2005	TOTAL DEPTH	11500	PERF.	10862 - 11416
10		665 R	665	-0-	-0-	-0-	5 1	597 3	Y	57	40 1			62	
							63 9								
11		510 #	434	-0-	-76	-0-	3 1	430 3	Y	1	14 1			49	
							1 9								
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								

ULRICH, E. (YEGUA 2A) 92361 495 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRIS
 MARQUEE CORPORATION 526675
 GULF LAND & INVESTMENT CO. WELL #: RRCID -> 214759 COMPL. DATE 01/18/2006 TOTAL DEPTH 13696 PERF.12026 - 12056

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

PLUGGED AND ABANDONED 12/30/2017

KENSINGER WELL #: 1 RRCID -> 246590 COMPL. DATE 01/28/2018 TOTAL DEPTH 13474 PERF.12714 - 13210

10		0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 12/03/2019 - P/A 12/03/19

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

10		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

UN FRIJOLE (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

*06		60 N	1	-0-	-59	-0-	1 4		N	-0-			-0-
*07		62 N	1	-0-	-61	-0-	1 4		N	-0-			-0-
*08		62 N	1	-0-	-61	-0-	1 4		N	-0-			-0-
*09		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 4		N	-0-			-0-
*10		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 4		N	-0-			-0-
*11		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 4		N	-0-			-0-
*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-

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

10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			3
11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			3
12	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			3
01	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			3
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			3
03	DLQ	G-10	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

10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

URBANA (WILCOX CONSOLIDATED)		//CONT.//		92751 010	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: SAN JACINTO			
ENERGY TWENTY OPERATING LLC		//CONT.//		252144						
LANGHAM, EMILY -A-		WELL #:		5	RRCID -> 128836	COMPL. DATE 07/21/2006	TOTAL DEPTH 11400	PERF.10930	- 11012	
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
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
03	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	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

LANGHAM, EMILY -B-		WELL #:		3	RRCID -> 142786	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 11414	PERF. 8838	- 8842	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		1
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		1
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		1
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		1
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		1
03	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	
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		2
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		2
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		2
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		2
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		2
03	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	
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		2
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		2
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		2
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		2
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		2
03	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	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		29
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		29
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		29
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		29
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		29
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		29

URBANA (WILCOX CONSOLIDATED)		//CONT.//		92751 010	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SAN JACINTO			
ENERGY TWENTY OPERATING LLC		//CONT.//		252144							
LANGHAM, EMILY "B"		WELL #:		6	RRCID ->	196823	COMPL. DATE	09/28/2003	TOTAL DEPTH	11623	PERF. 9655 - 9714
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
12	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03	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
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	3
11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	3
12	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	3
01	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	3
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	3
03	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
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	3
11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	3
12	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	3
01	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	3
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	3
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	3

EMILY LANGHAM A		WELL #:		17	RRCID ->	258474	COMPL. DATE	06/06/2014	TOTAL DEPTH	11640	PERF.10832 - 10888
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
03	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
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	4
11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	4
12	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	4
01	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	4
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	4
03	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
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	28
11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	28
12	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	28
01	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	28
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	28
03	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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	46
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	46
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	46
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	46
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	46
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	46

URBANA (WILCOX CONSOLIDATED)		//CONT.//		92751 010	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: SAN JACINTO					
ENERGY TWENTY OPERATING LLC		//CONT.//		252144								
EMILY LANGHAM "A"		WELL #:		20ST	RRCID ->	261185	COMPL. DATE	09/23/2010	TOTAL DEPTH	12500	PERF.11144 - 11150	
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
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			40
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			40
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			40
GALLOWAY ENERGY CO.				293303								
TURNER, J. B.		WELL #:		1	RRCID ->	124301	COMPL. DATE	08/16/1986	TOTAL DEPTH	10285	PERF.10138 - 10146	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
LANGHAM UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	126789	COMPL. DATE	12/11/1987	TOTAL DEPTH	10300	PERF.10202 - 10212	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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	
10	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
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-
LANGHAM, EMILY A		WELL #:		4R	RRCID ->	190234	COMPL. DATE	08/27/2011	TOTAL DEPTH	3240	PERF. 2840 - 2866	
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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	
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			309
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			309
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-

URBANA (WILCOX CONSOLIDATED)		//CONT.//		92751 010	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SAN JACINTO				
ORX RESOURCES, L.L.C.		//CONT.//		627136										
LANGHAM, EMILY "A"		WELL #:		9	RRCID ->	230078	COMPL. DATE	05/04/2007	TOTAL DEPTH	11670	PERF.11310	- 11320		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE		
10	DLQ G-10	1062	-0-	1062	1062	973	3	89	9	Y	81	95	1	-0-
11	DLQ G-10	5099	-0-	5099	6161	4924	3	175	9	Y	159	157	1	2
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	116

LANGHAM, EMILY "A"		WELL #:		10	RRCID ->	231489	COMPL. DATE	07/31/2011	TOTAL DEPTH	11697	PERF.11106	- 11134		
10	DLQ G-10	232	-0-	232	232	175	3	57	9	Y	52	31	1	21
11	DLQ G-10	452	-0-	452	684	344	3	108	9	Y	98	18	1	101
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	66

LANGHAM, EMILY "A"		WELL #:		13	RRCID ->	235543	COMPL. DATE	07/13/2012	TOTAL DEPTH	11640	PERF.11104	- 11110		
10	DLQ G-10	673	-0-	673	1456	641	3	32	9	Y	29	55	1	66
11	DLQ G-10	1573	-0-	1573	3029	1537	3	36	9	Y	33	27	1	72
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

EMILY LANGHAM "A"		WELL #:		14	RRCID ->	241771	COMPL. DATE	09/21/2011	TOTAL DEPTH	8550	PERF. 8016	- 8215		
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
03	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		
10	2232 X	1601	-0-	-631	-0-	1543	3	58	9	N	53	104	1	105
11	3000 N	3273	-0-	273	-0-	3201	3	72	9	N	65	94	1	76
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	-0-	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

EMILY LANGHAM A		WELL #:		21ST	RRCID ->	264828	COMPL. DATE	04/19/2014	TOTAL DEPTH	11290	PERF.11024	- 11078		
10	114 N	114	-0-	-0-	-0-	63	3	51	9	N	46	36	1	607
11	132 N	132	-0-	-0-	-0-	60	3	72	9	N	65			672
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

EMILY LANGHAM A		WELL #:		22	RRCID ->	264830	COMPL. DATE	09/25/2011	TOTAL DEPTH	11200	PERF.10339	- 10414		
10	1333 X	111	-0-	-1222	-0-	61	3	50	9	N	45	32	1	443
11	720 X	138	-0-	-582	-0-	66	3	72	9	N	65	39	1	469
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

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

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

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	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
10		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03		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

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
10		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03		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

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
10		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03		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

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
10		430 N	430	-0-	-0-	93 2	337 9	Y	306	161 1		633
11		510 N	509	-0-	-1	104 2	405 9	Y	368	453 1		548
12		438 N	438	-0-	-0-	106 2	332 9	Y	302	182 1		668
01		520 N	520	-0-	-0-	181 2	339 9	Y	308	370 1		606
*02		500 N	500	-0-	-0-	257 2	243 9	Y	221	253 1		574
*03		700 N	700	-0-	-0-	250 2	450 9	Y	409	272 1		711

DANIEL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 258904 COMPL. DATE 06/27/2010 TOTAL DEPTH 11360 PERF.11218 - 11228

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
10		345 N	345	-0-	-0-	62 2	283 9	Y	257	157 1		852
11		387 N	387	-0-	-0-	156 2	231 9	Y	210	441 1		621
12		402 N	402	-0-	-0-	71 2	331 9	Y	301	177 1		745
01		465 N	465	-0-	-0-	121 2	344 9	Y	313	360 1		698
*02		544 N	544	-0-	-0-	171 2	373 9	Y	339	247 1		790
*03		397 N	397	-0-	-0-	166 2	231 9	Y	210	265 1		735

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		
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
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/20/2021										

SOUTHERN OIL OF LOUISIANA LLC		804365		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JASPER		
RILEY, PAT ET AL		WELL #: 1		RRCID -> 235789		COMPL. DATE 04/24/2018		TOTAL DEPTH 9917 PERF. 8668 - 8688		
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		641
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		641
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

JACQUES		WELL #: 1		RRCID -> 266492		COMPL. DATE 11/21/2014		TOTAL DEPTH 9355 PERF. 8575 - 8598		
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		91
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		91
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

JACQUES		WELL #: 4		RRCID -> 270961		COMPL. DATE 04/06/2013		TOTAL DEPTH 9276 PERF. 8890 - 9014		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

BP AMERICA 'A-39'		WELL #: 3		RRCID -> 278175		COMPL. DATE 04/04/2016		TOTAL DEPTH 9490 PERF. 8462 - 8472		
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		35
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	35 1	-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

BP-FLETCHER		WELL #: 1		RRCID -> 283672		COMPL. DATE 08/24/2017		TOTAL DEPTH 12900 PERF.13560 - 13610		
10	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	175 1	171
11	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	171 1	-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	0	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/27/2021										

VAN METER (YEGUA, LOWER)		93133 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARDIN					
FAULCONER ENERGY, LLC		263648											
VILLAGE CREEK SP GU		WELL #: 2		RRCID -> 264854		COMPL. DATE 12/14/2011		TOTAL DEPTH 10250 PERF.10786 - 10868					
M	O	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
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

VILLAGE CREEK SP GU		93206 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FAYETTE					
WELL #: 1R		RRCID -> 265002		COMPL. DATE 10/10/2011		TOTAL DEPTH 10217 PERF.10170 - 10268							
10	12858 X	12858	-0-	-0-	-0-	375 1	12351 2	Y	120	177 1			95
						132 9							
11	12300 X	8379	-0-	-3921	-0-	345 1	7935 2	Y	90				185
						99 9							
12	14100 X	14100	-0-	-0-	-0-	465 1	13516 2	Y	108	178 1			115
						119 9							
01	12893 X	12893	-0-	-0-	-0-	465 1	12279 2	Y	135	175 1			75
						149 9							
02	11480 X	9996	-0-	-1484	-0-	420 1	9456 2	Y	109				184
						120 9							
03	14105 X	11298	-0-	-2807	-0-	465 1	10717 2	Y	105	179 1			110
						116 9							

VANESSA (WILCOX)		93206 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FAYETTE					
GEO SOUTHERN ENERGY CORPORATION		301287											
JACKIE		WELL #: 1		RRCID -> 132737		COMPL. DATE 10/21/1989		TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6469 - 6476					
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
03	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					
10	4185 X	3483	-0-	-702	-0-	639 1	2473 3	N	337	381 1			63
						371 9							
11	4050 X	3735	-0-	-315	-0-	618 1	2713 3	N	367	310 1			120
						404 9							
12	4185 X	3818	-0-	-367	-0-	639 1	2763 3	N	378	295 1			203
						416 9							
01	4092 X	3826	-0-	-266	-0-	639 1	2773 3	N	376	479 1			100
						414 9							
02	3500 X	3380	-0-	-120	-0-	577 1	2438 3	N	332	357 1			75
						365 9							
03	3875 X	3498	-0-	-377	-0-	639 1	2484 3	N	341	361 1			55
						375 9							

VICKERS (WILCOX MIDDLE)		//CONT.// 93668 120		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARDIN			
UNION GAS OPERATING COMPANY		//CONT.// 876500									
PETTY GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 212071		COMPL. DATE 09/10/2005		TOTAL DEPTH 12710 PERF.12058 - 12506			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10	DLQ G-10	1956	-0-	1956	3714	168	1 1290 3	Y	453	481 1	36
11	DLQ G-10	2121	-0-	2121	5835	498	9 211 1 1382 3	Y	480	515 1	1
12	DLQ G-10	1928	-0-	1928	7763	528	9 162 1 1275 3	Y	446	446 1	1
01	2200 N	2477	-0-	277	8040	491	9 224 1 1657 3	Y	542	542 1	1
02	2800 N	994	-0-	-1806	6234	596	9 141 1 614 3	Y	217	216 1	2
*03	3100 N	1686	-0-	-1414	4820	239	9 241 1 1036 3	Y	372	361 1	13
						409	9				
PETTY		WELL #: 2		RRCID -> 213822		COMPL. DATE 12/14/2005		TOTAL DEPTH 14200 PERF.12700 - 12764			
10	DLQ G-10	235	-0-	235	290	60	1 167 3	Y	7		47
11	DLQ G-10	140	-0-	140	430	8	9 20 1 114 3	Y	5		52
12	DLQ G-10	175	-0-	175	605	6	9 131 1 44 9	Y	40	62 1	30
01	790 N	185	-0-	-605	-0-	18	1 165 3	Y	2		32
02	9 N	9	-0-	-0-	-0-	2	9 1 1 8 3	Y	-0-		32
03	124 N	21	-0-	-103	-0-	7	1 13 3	Y	1		33
						1	9				
PETTY GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 216300		COMPL. DATE 03/07/2006		TOTAL DEPTH 12800 PERF.12124 - 12566			
10	DLQ G-10	1728	-0-	1728	3994	146	1 1161 3	Y	383	407 1	47
11	DLQ G-10	1606	-0-	1606	5600	421	9 159 1 1060 3	Y	352	382 1	17
12	DLQ G-10	2162	-0-	2162	7762	387	9 181 1 1439 3	Y	493	493 1	17
01	9474 X	1712	-0-	-7762	-0-	542	9 154 1 1171 3	Y	352	361 1	8
02	1760 X	1760	-0-	-0-	-0-	387	9 250 1 1099 3	Y	374	382 1	-0-
*03	1890 N	1890	-0-	-0-	-0-	411	9 269 1 1170 3	Y	410	397 1	13
						451	9				
PETTY "A" #8 GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 227685		COMPL. DATE 01/18/2007		TOTAL DEPTH 14128 PERF.11994 - 12030			
10	DLQ G-10	2860	-0-	2860	6205	311	1 2025 3	Y	476	517 1	46
11	DLQ G-10	3421	-0-	3421	9626	524	9 409 1 2498 3	Y	467	485 1	28
12	DLQ G-10	3823	-0-	3823	13449	514	9 380 1 2928 3	Y	468	389 1	107
01	16595 X	3146	-0-	-13449	-0-	515	9 348 1 2343 3	Y	414	447 1	74
02	3366 X	3366	-0-	-0-	-0-	455	9 491 1 2398 3	Y	434	441 1	67
*03	3085 X	3085	-0-	-0-	-0-	477	9 468 1 2142 3	Y	432	425 1	74
						475	9				

VICKERS (WILCOX MIDDLE)		//CONT.// 93668 120		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HARDIN			
UNION GAS OPERATING COMPANY		//CONT.// 876500										
BP A-52		WELL #: 1		RRCID -> 227687		COMPL. DATE 03/25/2007			TOTAL DEPTH 12600 PERF.11002 - 11836			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10	2774	-0-	2774	6035	538	1	1948	3	Y	262	264 1 63
11	DLQ G-10	3882	-0-	3882	9917	288	9	2798	3	Y	389	354 1 98
12	DLQ G-10	3572	-0-	3572	13489	428	9	627	3	Y	334	378 1 54
01	17158 X	3669	-0-	-13489	-0-	367	9	2607	3	Y	354	346 1 62
02	2944 X	2944	-0-	-0-	-0-	673	1	2085	3	Y	301	306 1 57
*03	3554 X	3554	-0-	-0-	-0-	389	9	2511	3	Y	368	334 1 91
						528	1					
						331	9					
						638	1					
						405	9					

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 STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10	2471	-0-	2471	4819	207	1	1672	3	Y	538	572 1 51
11	DLQ G-10	2595	-0-	2595	7414	592	9	1730	3	Y	554	596 1 9
12	DLQ G-10	2377	-0-	2377	9791	256	1	1606	3	Y	522	522 1 9
01	2200 N	2198	-0-	-2	9789	609	9	1508	3	Y	449	453 1 5
02	2800 N	2233	-0-	-567	9222	197	1	1414	3	Y	459	464 1 -0-
*03	3100 N	2380	-0-	-720	8502	574	9	1494	3	Y	498	483 1 15
						196	1					
						494	9					
						314	1					
						505	9					
						338	1					
						548	9					

PETTY		WELL #: 202		RRCID -> 229622		COMPL. DATE 08/21/2006			TOTAL DEPTH 12700 PERF.12502 - 12518			
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
10	DLQ G-10	658	-0-	658	1445	426	1	167	3	Y	59	97 1 27
11	DLQ G-10	847	-0-	847	2292	65	9	173	3	Y	200	227
12	DLQ G-10	446	-0-	446	2738	454	1	112	9	Y	102	289 1 40
01	2200 N	1256	-0-	-944	1794	220	9	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
						10	9					
						480	1					
						103	9					

PETTY "A" #7 GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 229905		COMPL. DATE 02/23/2007			TOTAL DEPTH 14447 PERF.11992 - 12032			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
10	1694 N	1694	-0-	-0-	-0-	188	1	1183	3	N	294	376 1 67
11	1153 N	1153	-0-	-0-	-0-	323	9	799	3	N	188	225 1 30
12	1961 N	1961	-0-	-0-	-0-	147	1	1496	3	N	244	129 1 145
01	2011 N	2011	-0-	-0-	-0-	207	9	1461	3	N	290	378 1 57
02	1978 N	1978	-0-	-0-	-0-	197	1	1379	3	N	278	255 1 80
*03	2323 N	2323	-0-	-0-	-0-	268	9	1647	3	N	299	284 1 95
						231	1					
						319	9					
						293	1					
						306	9					
						347	1					
						329	9					

VICKERS (WILCOX MIDDLE)		//CONT.// 93668 120		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARDIN				
UNION GAS OPERATING COMPANY		//CONT.// 876500										
PARKER FORESTRY		WELL #: 1		RRCID -> 233007		COMPL. DATE 08/16/2006		TOTAL DEPTH 12945 PERF.12224 - 12710				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
10	3000 N	3000	-0-	-0-	-0-	407	1	1581	3	920	883 1	244
						1012	9					
11	2888 N	2888	-0-	-0-	-0-	433	1	1557	3	816	953 1	107
						898	9					
12	2337 N	2337	-0-	-0-	-0-	385	1	1235	3	652	549 1	210
						717	9					
01	3009 N	3009	-0-	-0-	-0-	424	1	1604	3	892	955 1	147
						981	9					
02	2327 N	2327	-0-	-0-	-0-	437	1	1198	3	629	636 1	140
						692	9					
*03	2772 N	2772	-0-	-0-	-0-	496	1	1408	3	789	750 1	179
						868	9					

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 PROD	INJECT. (I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
10	DLQ G-10	2487	-0-	2487	4473	271	1	1759	3	415	427 1	36
						457	9					
11	DLQ G-10	3173	-0-	3173	7646	375	1	2337	3	419	431 1	24
						461	9					
12	DLQ G-10	3167	-0-	3167	10813	310	1	2449	3	371	310 1	85
						408	9					
01	2200 N	2811	-0-	611	11424	307	1	2107	3	361	383 1	63
						397	9					
02	14038 X	2614	-0-	-11424	-0-	376	1	1888	3	318	331 1	50
						350	9					
*03	2608 X	2608	-0-	-0-	-0-	394	1	1825	3	354	344 1	60
						389	9					

BP A-52		WELL #: 2		RRCID -> 249569		COMPL. DATE 02/11/2009		TOTAL DEPTH 12600 PERF.11012 - 11026				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
10	DLQ G-10	4807	-0-	4807	9468	928	1	3359	3	473	455 1	114
						520	9					
11	DLQ G-10	4476	-0-	4476	13944	763	1	3255	3	416	411 1	119
						458	9					
12	DLQ G-10	4796	-0-	4796	18740	839	1	3447	3	464	505 1	78
						510	9					
01	23057 X	4317	-0-	-18740	-0-	794	1	3074	3	408	409 1	77
						449	9					
02	4469 X	4469	-0-	-0-	-0-	797	1	3149	3	475	461 1	91
						523	9					
*03	4595 X	4595	-0-	-0-	-0-	828	1	3257	3	464	433 1	122
						510	9					

PETTY		WELL #: 10		RRCID -> 262639		COMPL. DATE 05/07/2011		TOTAL DEPTH 12800 PERF.12131 - 12137				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
10	DLQ G-10	2539	-0-	2539	5270	222	1	1631	3	624	663 1	212
						686	9					
11	DLQ G-10	2294	-0-	2294	7564	232	1	1448	3	558	601 1	169
						614	9					
12	DLQ G-10	2250	-0-	2250	9814	194	1	1434	3	565	565 1	169
						622	9					
01	2200 N	3064	-0-	864	10678	283	1	2002	3	708	715 1	162
						779	9					
02	2800 N	2945	-0-	145	10823	432	1	1784	3	663	713 1	112
						729	9					
*03	3100 N	2106	-0-	-994	9829	306	1	1247	3	503	487 1	128
						553	9					

VICTOR BLANCO (WILCOX) 93711 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRIS
 BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC. 048169
 MCCORD WELL #: 1 RRCID -> 223078 COMPL. DATE 08/31/2006 TOTAL DEPTH 13291 PERF. 13020 - 13130

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
10	5859	5187	-0-	-672	3557	310	1	4709	2	Y	153	187 1	6 8 125
11	5670	4762	-0-	-908	2649	168	9	4301	2	Y	146	186 1	5 8 80
12	5859	4593	-0-	-1266	1383	161	9	4261	2	Y	20		100
*01	5859	5719	-0-	-140	1243	310	1	5168	2	Y	261	184 1	177
02	5292	6506	-0-	1214	2457	22	9	5977	2	Y	293	180 1	6 8 284
03	0 #	NO RPT	-0-	-0-	2457	264	1			Y	NO RPT		284

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

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
03	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

10	9703 X	1448	-0-	-8255	-0-	202	1	1246	2	N	-0-		103
11	9390 X	221	-0-	-9169	-0-	210	1	11	2	N	-0-		103
12	17465 X	17465	-0-	-0-	-0-	226	1	16963	2	N	251	189 1	1 8 164
*01	22367 X	22367	-0-	-0-	-0-	276	9	21736	2	N	292	193 1	1 8 262
*02	19308 X	19308	-0-	-0-	-0-	310	1	18643	2	N	350	375 1	2 8 235
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	321	9			N	NO RPT		235

STATE LEASE 108750 WELL #: 1 RRCID -> 255232 COMPL. DATE 05/22/2009 TOTAL DEPTH 9335 PERF. 9733 - 9750

10	14353 X	7	-0-	-14346	-0-	3	1	4	2	N	-0-		215
11	11790 X	-0-	-0-	-11790	-0-					N	-0-		215
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		215
*01	4415 X	4415	-0-	-0-	-0-	99	1	4240	2	N	69		284
*02	11078 X	11078	-0-	-0-	-0-	76	9	10687	2	N	159	190 1	4 8 249
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	216	1			N	NO RPT		249

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

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

VIDOR AMES (YEGUA DY)		//CONT.//		93765 700	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: ORANGE							
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310											
MIL-VID		WELL #:		3R	RRCID ->	271068	COMPL. DATE	11/14/2012	TOTAL DEPTH	16991	PERF.13000 - 13030				
M	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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-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				
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
03	14B2	EXT	-0-	-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				
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

MIL-VID		WELL #:		11	RRCID ->	231722	COMPL. DATE	08/18/2020	TOTAL DEPTH	14074	PERF.13590 - 13790				
10	589 X	NO RPT	-0-	-589	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
11	270 X	154	-0-	-116	-0-	-0-	42 1	109 2		Y	-0-				-0-
							3 4								
12	279 X	-0-	-0-	-279	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-				-0-
*01	130 X	130	-0-	-0-	-0-	-0-	23 1	107 2		Y	-0-				-0-
*02	140 X	-0-	-0-	-140	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-				-0-
*03	898 X	898	-0-	-0-	-0-	-0-	171 1	716 2		Y	-0-				-0-

WILLIAMS		WELL #:		1ST	RRCID ->	254819	COMPL. DATE	11/29/2009	TOTAL DEPTH	13571	PERF.12878 - 13007				
10	3869 X	3869	-0-	-0-	-0-	-0-	503 1	2958 2		Y	342	396 1			180
							32 4	376 9							
11	3630 X	3273	-0-	-357	-0-	-0-	784 1	2037 2		Y	365	380 1			165
							50 4	402 9							
12	3608 X	3608	-0-	-0-	-0-	-0-	624 1	2493 2		Y	410	436 1			139
							40 4	451 9							
*01	3813 X	3495	-0-	-318	-0-	-0-	551 1	2519 2		Y	386	407 1			118
							425 9								
*02	3444 X	2896	-0-	-548	-0-	-0-	524 1	2011 2		Y	328	369 1			77
							361 9								
*03	3219 X	3219	-0-	-0-	-0-	-0-	542 1	2270 2		Y	338	301 1			114
							372 9								

DONNER PROPERTIES GU		WELL #:		1	RRCID ->	258534	COMPL. DATE	05/02/2019	TOTAL DEPTH	13470	PERF.13162 - 13878				
10	46 N	46	-0-	-0-	-0-	-0-	46 2			N	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-
01	40 N	40	-0-	-0-	-0-	-0-	40 1			N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-

VIDOR AMES (YEGUA EY) HILCORP ENERGY COMPANY WILLIAMS		//CONT.// 93765 800 //CONT.// 386310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ORANGE			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10	1209 N	-0-	-0-	-1209	-0-				Y	-0-	22 1	-0-
11	1297 N	1297	-0-	-0-	-0-	310	1	807 2	Y	145	101 1	44
						20	4	160 9				
12	185 N	185	-0-	-0-	-0-	31	1	122 2	Y	27	54 1	17
						2	4	30 9				
*01	690 N	690	-0-	-0-	-0-	113	1	514 2	Y	57	58 1	16
						63	9					
*02	1204 N	341	-0-	-863	-0-	65	1	251 2	Y	23	33 1	6
						25	9					
03	1333 X	515	-0-	-818	-0-	92	1	387 2	Y	27	24 1	9
						30	9					

WILLIAMS A-436 GU		WELL #: 1		RRCID -> 265062		COMPL. DATE 12/21/2012			TOTAL DEPTH 13497 PERF.13536 - 13550			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

WILLIAMS		WELL #: 5		RRCID -> 270207		COMPL. DATE 03/27/2013			TOTAL DEPTH 13502 PERF.12898 - 12948			
10	1308 N	946	-0-	-362	-0-	96	1	566 2	Y	252	277 1	129
						7	4	277 9				
11	1200 N	1113	-0-	-87	-0-	235	1	612 2	Y	228	247 1	110
						15	4	251 9				
12	864 N	864	-0-	-0-	-0-	124	1	500 2	Y	211	242 1	79
						8	4	232 9				
*01	992 N	992	-0-	-0-	-0-	127	1	578 2	Y	261	261 1	79
						287	9					
*02	1036 N	975	-0-	-61	-0-	132	1	512 2	Y	301	311 1	69
						331	9					
*03	1098 N	1098	-0-	-0-	-0-	136	1	579 2	Y	348	299 1	118
						383	9					

HAGLER BP FEE		WELL #: 1		RRCID -> 271064		COMPL. DATE 08/27/2016			TOTAL DEPTH 13458 PERF.13212 - 13320			
10	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
11	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
12	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
01	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
02	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
03	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

WILLIAMS		WELL #: 4		RRCID -> 272436		COMPL. DATE 05/03/2013			TOTAL DEPTH 13490 PERF.12770 - 12870			
10	1801 X	1801	-0-	-0-	-0-	483	1	1043 2	Y	250	366 1	104
						275	9					
11	1713 X	1713	-0-	-0-	-0-	337	1	1086 2	Y	264	188 1	180
						290	9					
12	2056 N	2056	-0-	-0-	-0-	513	1	1225 2	Y	289	353 1	116
						318	9					
01	2015 N	2015	-0-	-0-	-0-	406	1	1356 2	Y	230	178 1	168
						253	9					
02	1711 N	1711	-0-	-0-	-0-	367	1	1052 2	Y	265	351 1	82
						292	9					
*03	3035 X	3035	-0-	-0-	-0-	543	1	2028 2	Y	422	363 1	141
						464	9					

VIDOR AMES (YEGUA EY) //CONT.// 93765 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ORANGE
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 SAMPSON-CLARK GU WELL #: 3 RRCID -> 272838 COMPL. DATE 06/21/2013 TOTAL DEPTH 13014 PERF.12830 - 12860

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

AUSTIN LINSOMB WELL #: 1 RRCID -> 273073 COMPL. DATE 11/28/2013 TOTAL DEPTH 13240 PERF.13322 - 13540

10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	60					108
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	25					133
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	20					153
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	99	187	1			65
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	40					105
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	27					132

WILLIAMS WELL #: 6 RRCID -> 278960 COMPL. DATE 12/17/2014 TOTAL DEPTH 13184 PERF.13190 - 13345

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-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

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MIL-VID WELL #: 12 RRCID -> 263342 COMPL. DATE 12/13/2010 TOTAL DEPTH 12530 PERF.13250 - 13345

10	4557 X	-0-	-0-	-4557	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
11	570 X	-0-	-0-	-570	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
01	3733 X	3733	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	52	1	3370	2	N	283	180	1			165
								311	9									
02	6714 X	6714	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	29	1	6210	2	N	432	558	1			39
								475	9									
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	73					112

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

10	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-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.									
VIDOR 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	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
10		1922 X	-0-	-0-	-1922	-0-					N	-0-					43
11		1 X	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					43
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 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
LEXINGTON WELL #: 102ST RRCID -> 283921 COMPL. DATE 12/22/2017 TOTAL DEPTH 8309 PERF. 9724 - 9734																	
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-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																	
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
ARCO HCSSL WELL #: 5 RRCID -> 234439 COMPL. DATE 10/31/2007 TOTAL DEPTH 7087 PERF. 5723 - 5743																	
10		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
EAST TEXAS OIL COMPANY FEE "B" WELL #: 6 RRCID -> 244394 COMPL. DATE 10/06/2008 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 5749 - 5752																	
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-26336					N	NO RPT					-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-26336					N	NO RPT					-0-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-26336					N	NO RPT					-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-26336					N	NO RPT					-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-26336					N	NO RPT					-0-
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-26336					N	NO RPT					-0-
VILLAGE MILLS (COCKFIELD 2) 93831 187 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARDIN																	
MILESTONE OPERATING, INC. 567103																	
ARCO HCSSL WELL #: 2 RRCID -> 261587 COMPL. DATE 05/01/2019 TOTAL DEPTH 7320 PERF. 5883 - 5890																	
10		0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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 PROD	INJECT. (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
10	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	1			N	-0-				-0-
11	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	1			N	-0-				-0-
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-

VILLAGE MILLS (COCKFIELD 3)				93831 250	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: HARDIN							
MILESTONE OPERATING, INC.				567103											
EAST TEXAS OIL COMPANY FEE "B"		WELL #:		6	RRCID ->	263403	COMPL. DATE	05/01/2011	TOTAL DEPTH	7300	PERF. 5918 - 5920				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	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				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

VILLAGE MILLS (6030)				93831 880	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: HARDIN							
MILESTONE OPERATING, INC.				567103											
ARCO HCSL		WELL #:		5	RRCID ->	281469	COMPL. DATE	08/01/2016	TOTAL DEPTH	7087	PERF. 6099 - 6101				
10	93 N	90	-0-	-3	-0-	80	1	10	9	Y	9	11	1		5
11	90 N	88	-0-	-2	-0-	77	1	11	9	Y	10	9	1		6
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

VILLAGE MILLS, EAST (X-1)				93832 288	ASSOCIATED	49B		CNTY: HARDIN							
MILESTONE OPERATING, INC.				567103											
EAST TEXAS OIL CO. FEE "C"		WELL #:		15	RRCID ->	099634	COMPL. DATE	12/22/1980	TOTAL DEPTH	7300	PERF. 6651 - 6668				
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

VILLAGE MILLS, NORTH (6400)				93833 333	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: HARDIN							
UNIT PETROLEUM COMPANY				877099											
VILLAGE MILLS SWD		WELL #:		1	RRCID ->	286427	COMPL. DATE	07/05/2018	TOTAL DEPTH	7021	PERF. 6276 - 6524				
10	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

VILLAGE MILLS, W. (WILCOX 8900)													
FORZA OPERATING, LLC													
BP-BLACK STONE GU													
93838 166 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARDIN													
278837													
WELL #: 1 RRCID -> 292123 COMPL. DATE 10/14/2021 TOTAL DEPTH 15315 PERF. 8933 - 8938													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
					(I)	(-)	AMT	AMT	AMT		PROD	AMT	
					STATUS(CODE)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE			CODE	
10		26600	26501	-0-	-99	-0-	25691 2	810 9		N	736	354 1	382
11		57000	44984	-0-	-12016	-0-	43531 2	1453 9		N	1321	1134 1	569
12		58900	43874	-0-	-15026	-0-	42700 2	1174 9		N	1067	1255 1	381
01		58900	42417	-0-	-16483	-0-	41550 2	867 9		N	788	915 1	254
02		53200	29658	-0-	-23542	-0-	29194 2	464 9		N	422	524 1	152
03		58900	23865	-0-	-35035	-0-	23586 2	279 9		N	254	346 1	60

UNIT PETROLEUM COMPANY													
BP AMERICA 757													
877099													
WELL #: 1 RRCID -> 198114 COMPL. DATE 11/10/2003 TOTAL DEPTH 10517 PERF. 8456 - 8472													
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		18
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		18
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		18
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		18
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		18
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		18

VILLAGE MILLS DEEP (WX CONS.)													
UNIT PETROLEUM COMPANY													
BLACK STONE - DUFF GAS UNIT													
93839 485 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARDIN													
877099													
WELL #: 1 RRCID -> 193840 COMPL. DATE 04/26/2004 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10258 - 10943													
10		1829 N	1227	-0-	-602	-0-	1087 3	140 9		N	127		167
11		1830 N	1554	-0-	-276	-0-	1423 3	131 9		N	119	186 1	100
12		1705 N	1630	-0-	-75	-0-	1514 3	116 9		N	105	170 1	35
01		1913 N	1913	-0-	-0-	-0-	1797 3	116 9		N	105		140
02		1919 N	1919	-0-	-0-	-0-	1797 3	122 9		N	111	186 1	65
03		1643 N	1486	-0-	-157	-0-	1438 3	48 9		N	44		109

BP AMERICA A-76 UNIT													
WELL #: 1 RRCID -> 198395 COMPL. DATE 12/11/2004 TOTAL DEPTH 12484 PERF.10598 - 12024													
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

GULF WEST													
WELL #: 1 RRCID -> 206257 COMPL. DATE 09/16/2004 TOTAL DEPTH 12471 PERF.10624 - 10705													
10		362 X	362	-0-	-0-	-0-	313 1	13 3		N	33		115
							36 9						
11		361 X	361	-0-	-0-	-0-	273 1	26 3		N	56	139 1	32
							62 9						
12		352 X	352	-0-	-0-	-0-	313 1	17 3		N	20		52
							22 9						
01		336 X	336	-0-	-0-	-0-	313 1	12 3		N	10		62
							11 9						
02		459 X	459	-0-	-0-	-0-	283 1	47 3		N	117		179
							129 9						
*03		1123 X	1123	-0-	-0-	-0-	313 1	727 3		N	75	180 1	74
							83 9						

OIL AND GAS DIVISION

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	* * 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	

10		5869 X	5869	-0-	-0-	-0-	117	1	5465	3	N	261	175 1	229
							287	9						
11		7308 X	7308	-0-	-0-	-0-	108	1	6879	3	N	292	249 1	272
							321	9						
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						

GULF WEST			WELL #:		2	RRCID -> 234240			COMPL. DATE	11/24/2007	TOTAL DEPTH	15521 PERF.12116 - 12126		

10		1395 N	1366	-0-	-29	-0-	331	1	981	3	N	49		105
							54	9						
11		1625 N	1625	-0-	-0-	-0-	291	1	1314	3	N	18	12 1	111
							20	9						
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						

BP "I" GAS UNIT			WELL #:		1	RRCID -> 250818			COMPL. DATE	08/20/2008	TOTAL DEPTH	12450 PERF.11808 - 11910		

10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	129666				N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	129666				N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	129666				N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	129666				N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	129666				N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-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		

10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		27
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		27
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		27
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		27
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		27
03		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		

10		1114 N	1114	-0-	-0-	-0-	217	1	879	3	N	16		150
							18	9						
11		1326 N	1326	-0-	-0-	-0-	210	1	1097	3	N	17		167
							19	9						
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						

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 STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	
10	14B2 EXT	173	-0-	173	187	1	1	164	9	8	3	N	149	174	1	49
11	187 X	-0-	-0-	-187	-0-	1	1					N	-0-			49
12	13 X	13	-0-	-0-	-0-	11	3			2	9	N	-0-			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	-0-			57

BP 'T' WELL #: 3 RRCID -> 269975 COMPL. DATE 12/23/2012 TOTAL DEPTH 15000 PERF.13990 - 14166

10	186 N	110	-0-	-76	-0-	1	1	25	9	84	3	N	23			98
11	150 N	133	-0-	-17	-0-	1	1	48	9	84	3	N	44			142
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

BP 'T' WELL #: 1 RRCID -> 270307 COMPL. DATE 07/28/2012 TOTAL DEPTH 16500 PERF.13904 - 13920

10	806 N	435	-0-	-371	-0-	167	1	43	9	225	3	N	39			184
11	1737 N	1737	-0-	-0-	-0-	173	1	87	9	1477	3	N	79	183	1	80
12	849 N	849	-0-	-0-	-0-	620	1	109	9	120	3	N	99	25	1	154
01	1268 N	1268	-0-	-0-	-0-	620	1	78	9	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	222	9	762	3	N	202			236

BP 'R' UNIT WELL #: 1 RRCID -> 272435 COMPL. DATE 05/28/2018 TOTAL DEPTH 15325 PERF.12562 - 12578

10	4119 X	4119	-0-	-0-	-0-	647	1	111	9	3361	3	N	101			242
11	4126 X	4126	-0-	-0-	-0-	601	1	70	9	3455	3	N	64	184	1	122
12	6701 X	6701	-0-	-0-	-0-	620	1	91	9	5990	3	N	83			205
01	5268 X	5268	-0-	-0-	-0-	620	1	77	9	4571	3	N	70			275
02	5677 X	5677	-0-	-0-	-0-	560	1	51	9	5066	3	N	46	193	1	128
*03	4823 X	4823	-0-	-0-	-0-	620	1	90	9	4113	3	N	82			210

BP AMERICA FEE GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 280630 COMPL. DATE 12/30/2014 TOTAL DEPTH 11185 PERF.12477 - 13889

10	4836 X	3829	-0-	-1007	-0-	948	1	30	9	2851	3	N	27			102
11	4890 X	4582	-0-	-308	-0-	887	1	41	9	3654	3	N	37	31	1	108
12	5053 X	4955	-0-	-98	-0-	896	1	62	9	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	52	9	3577	3	N	47			199
*03	4960 X	4491	-0-	-469	-0-	896	1	42	9	3553	3	N	38			237

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) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					123
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					123
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					123
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					123
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					123
*03	0 N	-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			
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					57
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					57
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					57
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					57
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					57
03	0 X	-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			
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					28
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					28
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					28
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					28
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					28
03	0 X	-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			
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	0 X	-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			
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
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-

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			
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-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 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
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	11844				N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	11844				N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	11844				N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	11844				N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	11844				N	NO RPT			-0-
03	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		
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	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		
10	7223	X	1862	-0-	-5361	-0-	1845	2	17	9	N	15		90
11	6990	X	2766	-0-	-4224	-0-	2709	2	57	9	N	52		142
12	2525	X	2525	-0-	-0-	-0-	2413	2	112	9	N	102	167 1	77
01		0	X	-0-	-0-	-0-					N	7		84
*02	3643	X	3643	-0-	-0-	-0-	3643	2			N	-0-		84
03	2852	X	NO RPT	-0-	-2852	-0-					N	NO RPT		84

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		
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	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		
10	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-		21
11	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-		21
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	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								
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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	B				N	-0-					27
CORNELIUS, L.		WELL #: 1		RRCID -> 288352		COMPL. DATE 12/15/2019		TOTAL DEPTH 12056 PERF. 9100 - 9170								
10	53 R	53	-0-	-0-	-0-	20	1	33	2	N	-0-					97
11	50 R	50	-0-	-0-	-0-	30	1	20	2	N	-0-					97
12	62 #	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					97
01	62 #	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					97
02	56 N	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-					97
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	B				N	-0-					97
CORNELIUS, L.		WELL #: 7		RRCID -> 289130		COMPL. DATE 12/09/2019		TOTAL DEPTH 11550 PERF. 8987 - 9006								
10	52 N	52	-0-	-0-	-0-	20	1	32	2	N	-0-					84
11	50 N	50	-0-	-0-	-0-	35	1	15	2	N	-0-					84
12	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					84
01	62 N	33	-0-	-29	-0-	25	1	8	2	N	-0-					84
02	56 N	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-					84
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	B				N	-0-					84
WADSWORTH (LEWIS 9900)		94543 444		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA								
SANDEL OPERATING COMPANY		747534														
SAVAGE		WELL #: 4		RRCID -> 192223		COMPL. DATE 10/24/2002		TOTAL DEPTH 11400 PERF.10122 - 10135								
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
WADSWORTH (SAVAGE)		94543 481		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA								
SANDEL OPERATING COMPANY		747534														
SAVAGE		WELL #: 2		RRCID -> 190461		COMPL. DATE 05/24/2002		TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9602 - 9608								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WADSWORTH (SAVAGE FB 2A N) 94543 555 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MATAGORDA
 BLUEFIN RESOURCES LLC 077031
 SAVAGE WELL #: S 2G RRCID -> 260155 COMPL. DATE 01/24/2006 TOTAL DEPTH 9890 PERF. 9392 - 9526

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	0 W	-0-	-0-	-0-	15269					N	-0-					56
11	0 W	-0-	-0-	-0-	15269					N	-0-					56
12	0 W	-0-	-0-	-0-	15269					N	-0-					56
01	0 W	-0-	-0-	-0-	15269					N	-0-					56
02	0 W	-0-	-0-	-0-	15269					N	-0-					56
03	0 W	-0-	-0-	-0-	15269					N	-0-					56

WADSWORTH (10,400 FRIO) 94543 814 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA
 ALLTEX EXPLORATION, INC. 015050
 SAVAGE WELL #: 5 RRCID -> 242386 COMPL. DATE 08/03/2008 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10552 - 10556

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
03	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

10	486 N	486	-0-	-0-	-0-	152	1	246	2	N	80	89	1			95
						88	9									
11	481 N	481	-0-	-0-	-0-	271	1	177	2	N	30					125
						33	9									
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									

CORNELIUS, L. WELL #: 2 RRCID -> 218804 COMPL. DATE 12/15/2005 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10920 - 10971

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	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

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	57	7			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WADSWORTH (10,400 FRIO)		//CONT.//	94543 814	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MATAGORDA		
SANDEL OPERATING COMPANY			747534						
SAVAGE		WELL #:	3	RRCID -> 170399	COMPL. DATE 12/15/2004	TOTAL DEPTH 11020	PERF.10250	- 10310	
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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-

WADSWORTH, SOUTH (DISCORBIS II)			94547 166	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: MATAGORDA		
HILCORP ENERGY COMPANY			386310						
ALTA-OTTIS GAS UNIT		WELL #:	1	RRCID -> 271145	COMPL. DATE 09/05/2013	TOTAL DEPTH 14234	PERF.12268	- 12272	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
03	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	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
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	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		71
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	71	7
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
03	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	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

WADSWORTH, S. (TEX-MISS A)		94547 490		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MATAGORDA		
HILCORP ENERGY COMPANY		386310								
GOODALL-DOSS GAS UNIT NO. 1		WELL #: 2		RRCID -> 279975		COMPL. DATE 04/29/2015		TOTAL DEPTH 13947 PERF.12722 - 12792		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	4216 X	3538	-0-	-678	-0-		3385 2	153 9	N	139
11	4020 X	3507	-0-	-513	-0-		3347 2	160 9	N	145
12	3999 X	3127	-0-	-872	-0-		3013 2	114 9	N	104
01	4145 X	4145	-0-	-0-	-0-		3965 2	180 9	N	164
02	4074 X	4074	-0-	-0-	-0-		3934 2	140 9	N	127
*03	4559 X	4559	-0-	-0-	-0-		4394 2	165 9	N	150

WADSWORTH, S. (10,200)		94547 775		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MATAGORDA		
BLUEFIN RESOURCES LLC		077031								
CORNELIUS B		WELL #: 1		RRCID -> 195512		COMPL. DATE 04/23/2003		TOTAL DEPTH 11600 PERF. 9957 - 9964		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT

CORNELIUS, L.		WELL #: 2D		RRCID -> 196481		COMPL. DATE 09/23/2019		TOTAL DEPTH 4108 PERF. 3768 - 3867		
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT

CORNELIUS, L.		WELL #: 7		RRCID -> 224048		COMPL. DATE 04/09/2006		TOTAL DEPTH 11550 PERF.10402 - 10612		
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-

WADSWORTH, S. (11100)		94547 780		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MATAGORDA		
BLUEFIN RESOURCES LLC		077031								
CORNELIUS, L.		WELL #: 2		RRCID -> 094733		COMPL. DATE 05/22/1981		TOTAL DEPTH 12000 PERF.11607 - 11638		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT

CORNELIUS, L.		WELL #: 9		RRCID -> 186388		COMPL. DATE 11/11/2001		TOTAL DEPTH 11700 PERF.10863 - 10959		
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT

WADSWORTH, S. (11100)		//CONT.// 94547 780		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MATAGORDA								
BLUEFIN RESOURCES LLC		//CONT.// 077031														
CORNELIUS, L.		WELL #: 11		RRCID -> 225322		COMPL. DATE 05/19/2006		TOTAL DEPTH 13831 PERF.11002 - 12216								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CORNELIUS, L.		WELL #: 10		RRCID -> 242041		COMPL. DATE 07/13/2006		TOTAL DEPTH 14570 PERF.11490 - 11540								
10	1442 N	1442	-0-	-0-	-0-	536	1	865	2	N	37					97
11	155 N	155	-0-	-0-	-0-	41	9	76	1	N	26	33	1			90
12	124 N	11	-0-	-113	-0-	29	9	8	1	N	-0-					90
01	124 N	3	-0-	-121	-0-	2	1	1	2	N	-0-					90
02	112 N	20	-0-	-92	-0-	15	1	5	2	N	-0-					90
03	11 N	6	-0-	-5	-0-	5	1	1	2	N	-0-					90

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								
10	1953 N	1899	-0-	-54	-0-	1898	2	1	9	N	1	1	8			-0-
11	2082 N	2082	-0-	-0-	-0-	2082	2			N	-0-					-0-
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-

LEEEXUS OIL LLC		495350														
LEE		WELL #: 1H		RRCID -> 176637		COMPL. DATE 01/26/2000		TOTAL DEPTH 14000 PERF.13256 - 14867								
10	3100 N	3533	-0-	433	433	207	1	3324	2	N	2					107
11	2300 N	1867	-0-	-433	-0-	2	9	108	1	N	-0-					107
12	1581 N	695	-0-	-886	-0-	39	1	1759	2	N	-0-					107
01	1953 X	695	-0-	-1258	-0-	39	1	656	2	N	-0-					107
02	1764 X	1218	-0-	-546	-0-	74	1	656	2	N	-0-					107
03	1953 X	1448	-0-	-505	-0-	90	1	1144	2	N	-0-					107
						1	9	1357	2	N	1	1	8			107

LOWER COLORADO RIVER AUTHORITY		511280														
HOUSTON UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 137973		COMPL. DATE 02/05/1991		TOTAL DEPTH 13205 PERF.13038 - 13060								
10	4540 X	4540	-0-	-0-	-0-	4540	2			N	-0-					47
11	4339 X	4339	-0-	-0-	-0-	4339	2			N	-0-					47
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	43					90

YOUNG, JOHN H., INC.		948460														
TYE		WELL #: 1		RRCID -> 253433		COMPL. DATE 08/10/2009		TOTAL DEPTH 13082 PERF.12936 - 12964								
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					493
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					493
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					493
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					493
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					493
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					493

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

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WEBSTER FIELD UNIT WELL #: 1814 RRCID -> 172631 COMPL. DATE 08/16/2000 TOTAL DEPTH 6074 PERF. 5452 - 5479

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	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

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	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

10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	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 UNIG		WELL #: 909		RRCID -> 175120		COMPL. DATE 10/13/1999		TOTAL DEPTH 6033 PERF. 5430 - 5458				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
					(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	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				
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	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				
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

WEBSTER FIELD UNIT		WELL #: 1713		RRCID -> 176027		COMPL. DATE 12/12/2014		TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5630 - 5635				
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	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				
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	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				
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	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				
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	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 #: 2730		RRCID -> 178239		COMPL. DATE 05/25/2000		TOTAL DEPTH 6044 PERF. 5599 - 5610								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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								
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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								
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEBSTER FIELD UNIT		WELL #: 2723		RRCID -> 179926		COMPL. DATE 08/31/2000		TOTAL DEPTH 6047 PERF. 5648 - 5666								
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WEBSTER FIELD UNIT		WELL #: 2724		RRCID -> 180186		COMPL. DATE 10/22/2000		TOTAL DEPTH 6010 PERF. 5630 - 5643								
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WEBSTER FIELD UNIT		WELL #: 1011		RRCID -> 180272		COMPL. DATE 09/24/2000		TOTAL DEPTH 5680 PERF. 5447 - 5482								
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WEBSTER FIELD UNIT		WELL #: 2792		RRCID -> 180723		COMPL. DATE 12/18/2000		TOTAL DEPTH 6262 PERF. 5800 - 5816								
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

WEBSTER		//CONT.//		95731 001		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HARRIS							
DENBURY ONSHORE, LLC		//CONT.//		215343															
WEBSTER FIELD UNIT		WELL #:		344		RRCID ->		180724		COMPL. DATE		12/12/2000		TOTAL DEPTH		6142 PERF.		5522 - 5550	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

WEBSTER FIELD UNIT		WELL #:		2311		RRCID ->		184014		COMPL. DATE		06/21/2001		TOTAL DEPTH		6119 PERF.		5650 - 5658	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

WEBSTER FIELD UNIT		WELL #:		5017		RRCID ->		189323		COMPL. DATE		09/05/2012		TOTAL DEPTH		6100 PERF.		5732 - 5735	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

WEBSTER FIELD UNIT		WELL #:		145		RRCID ->		277247		COMPL. DATE		10/28/2014		TOTAL DEPTH		6138 PERF.		N/A	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-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	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

KIESLING, A. E. & DIXON, T. K.		WELL #:		24		RRCID ->		182260		COMPL. DATE		02/26/2001		TOTAL DEPTH		6133 PERF.		5649 - 5665	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

WEBSTER (MARGINULINA)		//CONT.// 95731 375		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: HARRIS				
DENBURY ONSHORE, LLC		//CONT.// 215343										
HERMANN HOSPITAL EST.		WELL #: 18		RRCID -> 182261		COMPL. DATE 03/01/2001		TOTAL DEPTH 6112		PERF. 5414 - 5430		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	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		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	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		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

SCOTT, GEO. A & BEAMER, LOUISE S		WELL #: 60		RRCID -> 186165		COMPL. DATE 09/20/2001		TOTAL DEPTH 6115		PERF. 5566 - 5646		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	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		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	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		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	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		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

WEBSTER (MARGINULINA) //CONT.// 95731 375 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HARRIS
DENBURY ONSHORE, LLC //CONT.// 215343
SCOTT, GEO. A.&BEAMER, LOUISE S. WELL #: 68 RRCID -> 190073 COMPL. DATE 06/03/2002 TOTAL DEPTH 6095 PERF. 5773 - 5787

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	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
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 05/09/2022												

WEST PRODUCTION CO. A/C 2 WELL #: 48 RRCID -> 190276 COMPL. DATE 06/05/2002 TOTAL DEPTH 6175 PERF. 5528 - 5540

10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
03	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

10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-

SCOTT, GEO. A.&BEAMER, LOUISE S. WELL #: 87 RRCID -> 192196 COMPL. DATE 05/10/2002 TOTAL DEPTH 6190 PERF. 5596 - 5609

10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	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

10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	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

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	47			144
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	63	180	1	27
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

WEIMAR, S. (WILCOX 9500 CHANNEL)//CONT.// 95940 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
 DYNAMIC PRODUCTION, INC. //CONT.// 237926
 KOEHN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 279164 COMPL. DATE 09/07/2012 TOTAL DEPTH 10125 PERF. 9618 - 9668

M	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
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			87
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			87
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

SUNDOWN ENERGY LP 829482
 CORCORAN, RAY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 268508 COMPL. DATE 11/16/2011 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9680 - 9686

10		3162 X	2438	-0-	-724	-0-	2438	2		N	-0-			98
11		3060 X	1995	-0-	-1065	-0-	1995	2		N	-0-			98
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

KIMES GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 271042 COMPL. DATE 02/19/2012 TOTAL DEPTH 10305 PERF. 9576 - 9582

10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	155	1	39
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			39
12		0 X	-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		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			39

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

10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			24
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			24
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			24
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			24
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			24
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			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

10		22302	20451	-0-	-1851	-0-	20145	3	306	9	N	278	530	1	602
11		18000	19402	-0-	-1402	-0-	19110	3	292	9	N	265	360	1	507
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

WEST SKILLERN (JAZZ SD) 96558 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: TYLER
 DAVIS SOUTHERN OPERATING CO LLC 206081
 BLACK STONE BIG KAHUNA WELL #: RRCID -> 270861 COMPL. DATE 09/30/2012 TOTAL DEPTH 11920 PERF.10560 - 10568

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
03	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 #: RRCID -> 231976 COMPL. DATE 03/28/2013 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5632 - 5659

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	2635 X	1905	-0-	-730	-0-	1905	2			N	-0-					18
11	2550 X	1668	-0-	-882	-0-	1668	2			N	-0-					18
12	2635 X	359	-0-	-2276	-0-	359	2			N	-0-					18
01	2263 X	7	-0-	-2256	-0-	7	2			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

WHARTON, S. (YEGUA 10900) 96722 951 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
 PETROREAL INC. 660891
 TURF GRASS WELL #: RRCID -> 207047 COMPL. DATE 07/13/2004 TOTAL DEPTH 11503 PERF.10898 - 10920

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHARTON, S. (YEGUA 11,400) 96722 975 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
 PETROREAL INC. 660891
 LOWE, HOMER WELL #: RRCID -> 226428 COMPL. DATE 12/30/2005 TOTAL DEPTH 11503 PERF.11688 - 11740

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHARTON, WEST (FRIO 4750) 96728 125 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
 CML EXPLORATION, LLC 120648
 BOONE ESTATE GAS UNIT WELL #: RRCID -> 235073 COMPL. DATE 02/27/2008 TOTAL DEPTH 4887 PERF. 4746 - 4757

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHARTON, WEST (FRIO 4800,E) 96728 152 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
 HILCORP ENERGY COMPANY 386310
 MATULA FAMILY TRUST WELL #: 1 RRCID -> 245430 COMPL. DATE 09/24/2009 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 3404 - 5125

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	4371 X	3661	-0-	-710	-0-	230	1	3431	2	Y	-0-					11
11	4080 X	3742	-0-	-338	-0-	244	1	3498	2	Y	-0-					11
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

DOROTHY HITE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 252375 COMPL. DATE 08/07/2014 TOTAL DEPTH 15101 PERF.14278 - 14696

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	235					235

PIERCE RANCH WELL #: A 1 RRCID -> 259047 COMPL. DATE 02/07/2010 TOTAL DEPTH 15200 PERF.14352 - 14944

10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DOROTHY HITE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 259255 COMPL. DATE 08/20/2010 TOTAL DEPTH 16495 PERF.15099 - 16107

10	23901 X	22645	-0-	-1256	-0-	1423	1	21222	2	Y	-0-					37
11	23400 X	21218	-0-	-2182	-0-	1381	1	19837	2	Y	-0-					37
12	24180 X	21985	-0-	-2195	-0-	1424	1	20561	2	Y	-0-					37
01	24180 X	22039	-0-	-2141	-0-	1718	1	20321	2	Y	-0-					37
02	20804 X	17554	-0-	-3250	-0-	844	1	16710	2	Y	-0-					37
03	22630 X	20220	-0-	-2410	-0-	1091	1	19129	2	Y	-0-					37

BU RANCH WELL #: 1 RRCID -> 280656 COMPL. DATE 03/07/2016 TOTAL DEPTH 16027 PERF.16060 - 16140

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

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
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WHARTON, W. (4570) 96728 616 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
 HILCORP ENERGY COMPANY 386310
 BROWN WELL #: 1 RRCID -> 200443 COMPL. DATE 01/13/2004 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4596 - 5272

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WHARTON, WEST (5200) 96728 620 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
 HILCORP ENERGY COMPANY 386310
 FOC PIERCE RANCH WELL #: 2 RRCID -> 277940 COMPL. DATE 08/07/2014 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5176 - 5189

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WHITES BAYOU (F-12) 97017 220 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
 SAND HAWK, LLC 747071
 WHITE HEIRS WELL #: 1 U RRCID -> 273208 COMPL. DATE 03/28/1983 TOTAL DEPTH 7830 PERF. 7808 - 7816

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WHITES BAYOU (F-14) 97017 239 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
 MAGNUM PRODUCING, LP 521516
 ROGERS, B. B. GU 2 WELL #: 2 C RRCID -> 201104 COMPL. DATE 03/10/2004 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8162 - 8165

10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 10/19/2021												

WHITES BAYOU (F-15-C) 97017 253 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
 MAGNUM PRODUCING, LP 521516
 ROGERS, B. B. GU 1 WELL #: 2-C RRCID -> 177245 COMPL. DATE 01/25/2000 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8342 - 8348

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

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	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
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	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

10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		84
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		84
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		84
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		84
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		84
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	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

10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		9
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		9
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		9
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		9
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		9
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	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

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	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

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		135
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		135
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		135
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		135
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		135
03	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		
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	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		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		95
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		95
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		95
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		95
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		95
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		95

WICKIZER UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 174378		COMPL. DATE 04/03/2010		TOTAL DEPTH 11700 PERF.10821 - 11394		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		53
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		53
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		53
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		53
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		53
03	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		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		25
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		25
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		25
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		25
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		25
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		25

MCKINLEY		WELL #: 2		RRCID -> 265551		COMPL. DATE 10/21/2011		TOTAL DEPTH 12022 PERF.11726 - 11755		
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		112
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		112
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		112
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		112
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		112
03	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		
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	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	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-	
03	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
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				8	
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				8	
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	
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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-	
03	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		
10	1240	N	652	-0-	-588	-0-	1 1	542 3	Y	99	78 1	82
11	900	N	553	-0-	-347	-0-	109 9	439 3	Y	103	105 1	80
12	930	N	571	-0-	-359	-0-	113 9	132 9	Y	120	94 1	106
01	651	N	600	-0-	-51	-0-	439 3	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

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	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-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		
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-

WILLIS MARSH (11,900 YEGUA)		//CONT.//		97693 750	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LIBERTY							
WESTERN ENERGY GROUP, LLC		//CONT.//		911874												
HENNDERSON, CATHERINE -A- UNIT		WELL #:		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
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
03	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
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	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			
10	19220	X	1258	-0-	-17962	-0-	1223	2	35	9	Y	32	190	1	177
11	15930	X	-0-	-0-	-15930	-0-					Y	-0-	137	1	40
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

HENNDERSON RANCH		WELL #:		2	RRCID ->	260489	COMPL. DATE	10/30/2010	TOTAL DEPTH	13498	PERF.12996	- 13006			
10	806	N	384	-0-	-422	-0-	348	2	36	9	Y	33	2	1	183
11	690	N	-0-	-0-	-690	-0-					Y	12			195
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

HENNDERSON PARTNERS		WELL #:		1ST	RRCID ->	292277	COMPL. DATE	01/22/2022	TOTAL DEPTH	12969	PERF.13212	- 13240			
01	0		23631	-0-	23631	23631	22844	2	787	9	N	715	168	1	547
02	0	W	23041	-0-	23041	46672	22239	2	802	9	N	729	1036	1	240
03	0	W	22552	-0-	22552	69224	21983	2	569	9	N	517	423	1	334

TALOS GULF COAST ONSHORE LLC				835611								
BOYT HEIRS		WELL #:			RRCID ->	271069	COMPL. DATE	12/06/2012	TOTAL DEPTH	12800	PERF.12330	- 12378
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-	113
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-	113
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
PLUGGED AND ABANDONED 04/07/2016												

WILLIS MARSH (13200) //CONT.// 97693 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIBERTY												
TEXIAN OPERATING COMPANY, LLC 848681												
CATHERINE HENDERSON "A" UNIT WELL #: 6ST RRCID -> 242695 COMPL. DATE 08/06/2012 TOTAL DEPTH 12930 PERF.12848 - 12910												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10	16616 X	12689	-0-	-3927	-0-	27	1	12150	3	Y	465	370
						512	9				365	1
11	15840 X	12059	-0-	-3781	-0-	54	1	11425	3	Y	527	535
						580	9				362	1
12	16275 X	12931	-0-	-3344	-0-	12325	3	606	9	Y	551	657
01	15779 X	6026	-0-	-9753	-0-	48	1	5668	3	Y	282	355
						310	9				584	1
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-	230
											181	1
HENDERSON, CATHERINE 'B' WELL #: 4 RRCID -> 265077 COMPL. DATE 06/28/2011 TOTAL DEPTH 15300 PERF.15118 - 15254												
10	5518 X	854	-0-	-4664	-0-	2	1	700	3	Y	138	87
						152	9				108	1
11	5340 X	1246	-0-	-4094	-0-	5	1	1128	3	Y	103	85
						113	9				105	1
12	5735 X	329	-0-	-5406	-0-	287	3	42	9	Y	38	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
WESTERN ENERGY GROUP, LLC 911874												
LIBERTY FARMS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 204054 COMPL. DATE 06/13/2004 TOTAL DEPTH 13950 PERF.13220 - 13326												
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
03	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												
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	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												
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
03	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												
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
03	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

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			17
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			17
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			17
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			17
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			17
03	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		
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	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		
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	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		
10	1663 N	1663	-0-	-0-	-0-	1657	2	6	9	Y	5			143
11	2019 N	2019	-0-	-0-	-0-	2002	2	17	9	Y	15			158
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

HEBERT & BROUSSARD A			WELL #:		2	RRCID -> 195884			COMPL. DATE 06/01/2003			TOTAL DEPTH 8490 PERF. 8197 - 8222		
10	868 N	562	-0-	-306	-0-	561	2	1	9	N	1			116
11	664 N	664	-0-	-0-	-0-	657	2	7	9	N	6			122
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

SOUTHLAND NATURAL GAS STRGE, LLC					805607									
WHITE ESTATE -A-			WELL #:		8	RRCID -> 103673			COMPL. DATE 12/06/1982			TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8035 - 8042		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	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	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	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							
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	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							
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	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							
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	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							
10	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	4		Y	-0-				-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
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

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							
10	155	N	77	-0-	-78	-0-	77	2		Y	-0-				168
11	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	2		Y	-0-				168
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

OIL AND GAS DIVISION

WILLOW SLOUGH (FB-B, HACK-B) SAWTOOTH OPERATING CO., INC. BARROW, R. J.		97736 630 749152	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: CHAMBERS		
WELL #: 17		RRCID -> 179197	COMPL. DATE 09/03/2000	TOTAL DEPTH 10180	PERF. 9610	-	9620
M	O	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	55 N	55	-0-	-0-	-0-	55 2	-0-
11	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 2	-0-
12	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20 2	-0-
01	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25 2	-0-
*02	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12 2	-0-
*03	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12 2	-0-

BARROW, R. J.		97736 630 749152	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: CHAMBERS		
WELL #: 18		RRCID -> 206885	COMPL. DATE 02/02/2005	TOTAL DEPTH 10200	PERF. 9451	-	9663
M	O	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N NO RPT	-0-

WILLOW SLOUGH (FB-B, UN 2) SAWTOOTH OPERATING CO., INC. WAKEFIELD		97736 765 749152	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: CHAMBERS		
WELL #: 1H		RRCID -> 267028	COMPL. DATE 05/08/2012	TOTAL DEPTH 10903	PERF.10570	-	10580
M	O	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N -0-	110
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N -0-	110
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N -0-	110
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N -0-	110
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N -0-	110
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N -0-	110

WILLOW SLOUGH (FB-C, F-2) SAWTOOTH OPERATING CO., INC. WAKEFIELD, C. L.		97736 860 749152	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: CHAMBERS		
WELL #: 2		RRCID -> 133630	COMPL. DATE 01/10/1995	TOTAL DEPTH 9100	PERF. 8355	-	8438
M	O	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	155 N	153	-0-	-2	-0-	153 2	59
11	179 N	179	-0-	-0-	-0-	179 2	59
12	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110 2	59
01	155 N	105	-0-	-50	-0-	105 3	59
02	140 N	90	-0-	-50	-0-	90 2	59
*03	154 N	154	-0-	-0-	-0-	154 2	59

WILLOW SLOUGH (13300) DOGWOOD OPERATING COMPANY, INC. BARROW RANCH		97736 960 222023	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: CHAMBERS		
WELL #: 1		RRCID -> 169411	COMPL. DATE 12/13/1997	TOTAL DEPTH 18970	PERF.13756	-	13772
M	O	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N NO RPT	-0-

HILCORP ENERGY COMPANY JACKSON		386310	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: CHAMBERS		
WELL #: 1		RRCID -> 279195	COMPL. DATE 01/08/2017	TOTAL DEPTH 13140	PERF.12790	-	12794
M	O	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	124 N	84	-0-	-40	-0-	84 2	-0-
11	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36 2	-0-
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-

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	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10		97 N	97	-0-	-0-	2 1	95 2		N	-0-			2
11		69 N	69	-0-	-0-	69 2			N	-0-			2
12		93 N	67	-0-	-26	47 2	20 9		N	18	17 1		3
01		93 N	-0-	-0-	-93				N	-0-			3
02		56 N	-0-	-0-	-56				N	-0-			3
03		62 N	47	-0-	-15	8 1	39 2		N	-0-			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	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-			100
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-			100
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-			100
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-			100
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-			100
03	14B	DENY	-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	
10		0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-			43
11		0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-			43
12		0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-			43
01		0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-			43
02		14B2	EXT	-0-	-0-				N	-0-			43
03		14B2	EXT	-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	
10		4557 X	4364	-0-	-193	4312 2	52 9		N	47			169
11		4410 X	3591	-0-	-819	3540 2	51 9		N	46			214
12		4627 X	4627	-0-	-0-	4541 2	86 9		N	78	178 1	1 8	113
01		4402 X	4364	-0-	-38	4316 2	48 9		N	44			157
02		3948 X	3634	-0-	-314	3583 2	51 9		N	46			203
03		4557 X	3241	-0-	-1316	3207 2	34 9		N	31			234

SOUTHWEST RESOURCES, INC.				806471					CNTY: WASHINGTON				
POWELL		WELL #:		1	RRCID ->	116757	COMPL. DATE	05/18/1985	TOTAL DEPTH	11090	PERF.10962	- 10975	
10		14B2	EXT	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		14B2	EXT	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		14B2	EXT	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01		14B2	EXT	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		14B2	EXT	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		14B	DENY	-0-	-0-				N	-0-			-0-

WINEDALE (GEORGETOWN)		97965 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FAYETTE					
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC		521544											
HEATHER UNIT		WELL #:		1RE	RRCID ->	187119	COMPL. DATE	06/30/2001	TOTAL DEPTH	11780	PERF.11320	- 14345	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10		186 N	85	-0-	-101	-0-	85	2	N	-0-	194	1	63
11		207 N	207	-0-	-0-	-0-	203	2	N	4	9		67
12		186 N	-0-	-0-	-186	-0-			N	-0-			67
01		820 N	820	-0-	-0-	-0-	746	2	N	74	9		134
02		479 N	479	-0-	-0-	-0-	431	2	N	48	9		178
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			178

ZWERNEMANN		98085 825		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CHAMBERS					
		677770											
		WELL #:		1RE	RRCID ->	187125	COMPL. DATE	08/18/2001	TOTAL DEPTH	13379	PERF.11890	- 17494	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	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	
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	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	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	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	
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

PIERCE ESTATES		98290 100		ASSOCIATED		49B		CNTY: WHARTON					
		701560											
		WELL #:		C244	RRCID ->	258681	COMPL. DATE	09/07/2010	TOTAL DEPTH	5450	PERF. 5145	- 5152	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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	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
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	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							
10	620	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-				144
11	600	-0-	-0-	-600	-0-					N	-0-				144
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				144
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				144
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				144
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				144

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							
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	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							
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	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							
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	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							
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				134
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				134
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				134
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				134
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				134
03	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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WOODRIDGE (HACKBERRY) 98605 220 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ORANGE
 HILCORP ENERGY COMPANY 386310
 CHAMPION INTERNATIONAL WELL #: 3 RRCID -> 158637 COMPL. DATE 09/08/2006 TOTAL DEPTH 9473 PERF. 8946 - 9022

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CHAMPION INTERNATIONAL WELL #: 1 RRCID -> 255708 COMPL. DATE 04/11/1991 TOTAL DEPTH 16050 PERF. N/A

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WYLIE 99035 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
 B & B OIL, INC. 039791
 WINTERMAN WELL #: 1 RRCID -> 215966 COMPL. DATE 12/02/2004 TOTAL DEPTH 4610 PERF. 4250 - 4252

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	319					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	319					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	319					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	319					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	319					N	NO RPT					-0-
03	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

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	14B DENY		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KONANTZ, RONALD J. INC. 474900
 WITTER S ANNIE WELL #: 2 RRCID -> 111175 COMPL. DATE 12/21/2007 TOTAL DEPTH 6525 PERF. 3450 - 3482

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

YELLOW ROSE (YEGUA Y-2) 99334 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRIS
 BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC. 048169
 JACINTOPORT WELL #: 1 RRCID -> 184018 COMPL. DATE 04/11/2001 TOTAL DEPTH 12355 PERF.10590 - 11732

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OIL AND GAS DIVISION

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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				(L)	(-)	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	AMT	CODE
10	50716 X	3808	-0-	-46908	-0-	53	1	3672	2	N	75	183	1	2 8 202
						83	9							
11	48450 X	-0-	-0-	-48450	-0-					N	-0-			202
12	51150 X	6249	-0-	-44901	-0-	74	1	6007	2	N	153	191	1	2 8 162
						168	9							
01	51150 X	43999	-0-	-7151	-0-	310	1	42789	2	N	818	749	1	2 8 229
						900	9							
*02	42796 X	42796	-0-	-0-	-0-	280	1	41476	2	N	945	912	1	2 8 260
						1040	9							
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			260
HOUSTON SHIP CHANNEL UNIT -A- WELL #: 2 RRCID -> 234163 COMPL. DATE 03/03/2007 TOTAL DEPTH 11313 PERF. 11943 - 11953														
10	96503 X	84398	-0-	-12105	-0-	310	1	82808	2	N	1164	907	1	5 8 459
						1280	9							
11	93390 X	83869	-0-	-9521	-0-	300	1	82368	2	N	1092	1087	1	3 8 461
						1201	9							
12	101161 X	101161	-0-	-0-	-0-	310	1	99599	2	N	1138	1120	1	479
						1252	9							
*01	107083 X	107083	-0-	-0-	-0-	310	1	105604	2	N	1063	1434	1	108
						1169	9							
*02	95125 X	95125	-0-	-0-	-0-	280	1	93735	2	N	1009	723	1	2 8 392
						1110	9							
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			392
ETOCO, L.P. 255133														
HOUSTON, SAM UNIT WELL #: 4 RRCID -> 185740 COMPL. DATE 01/08/2002 TOTAL DEPTH 11960 PERF. 7300 - 7350														
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	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														
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	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														
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

YORK PLAZA (COOK MOUNTAIN)
PLAZA OIL & GAS, INC.
BISHOP, PATRICK

99420 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRIS
667995
WELL #: 1 RRCID -> 121833 COMPL. DATE 03/14/1986 TOTAL DEPTH 9294 PERF. 8819 - 8829

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ZAPORAH (WILCOX)
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC
TREADWAY SWD

99669 475 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: POLK
020467
WELL #: 1 RRCID -> 184836 COMPL. DATE 07/04/2001 TOTAL DEPTH 9268 PERF. 6068 - 6265

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLACK STONE ENERGY COMPANY, LLC
JOHNSON, E. ET AL

072716
WELL #: 1 RRCID -> 172551 COMPL. DATE 06/01/2001 TOTAL DEPTH 9235 PERF. 9068 - 9072

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					95
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					95
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					95
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					95
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					95
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					95
PLUGGED AND ABANDONED 01/12/2005																

JACKSON, H.

WELL #: 1 RRCID -> 174089 COMPL. DATE 08/17/1999 TOTAL DEPTH 9267 PERF. 9038 - 9055

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					59
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					59
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					59
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					59
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					59
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					59
PLUGGED AND ABANDONED 12/27/2004																

GIBSON, E. V. ET AL

WELL #: 1 RRCID -> 174902 COMPL. DATE 10/11/1999 TOTAL DEPTH 9231 PERF. 8980 - 8989

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					161
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					161
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					161
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					161
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					161
03	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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	31952 R	31952	-0-	-0-	-0-	31220	3	732	9	N	665	366	1			373
11	31290 #	28674	-0-	-2616	-0-	28041	3	633	9	N	575	719	1			229
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

ZIMMERSCHIEDT (WILCOX)			99843 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: COLORADO				
JAMEX, INC.			429659											
PRENSLEY UNIT			WELL #: 1		RRCID -> 177122		COMPL. DATE 01/29/2000			TOTAL DEPTH 11308 PERF.10654 - 10852				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	370 N	370	-0-	-0-	-0-	111	1	236	2	N	21			256
11	294 N	294	-0-	-0-	-0-	23	9							
12	423 N	423	-0-	-0-	-0-	140	1	154	2	N	-0-			256
01	332 N	332	-0-	-0-	-0-	71	1	352	2	N	-0-			256
*02	318 N	318	-0-	-0-	-0-	104	1	228	2	N	-0-			256
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	57	1	261	2	N	NO RPT			256

LEYENDECKER			WELL #: 1		RRCID -> 177450		COMPL. DATE 05/09/2000			TOTAL DEPTH 11350 PERF.10839 - 11114				
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	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				
10	130 N	130	-0-	-0-	-0-	42	1	88	2	N	-0-			30
11	150 N	150	-0-	-0-	-0-	72	1	78	2	N	-0-			30
12	166 N	166	-0-	-0-	-0-	26	1	129	2	N	10			40
01	166 N	166	-0-	-0-	-0-	11	9							
*02	146 N	146	-0-	-0-	-0-	49	1	106	2	N	10			50
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	11	9							
						25	1	115	2	N	5			55
						6	9							

LEYENDECKER-CULLEN			WELL #: 1		RRCID -> 181196		COMPL. DATE 11/12/2000			TOTAL DEPTH 11350 PERF.10738 - 11186				
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LEYENDECKER			WELL #: 2		RRCID -> 187651		COMPL. DATE 06/10/2017			TOTAL DEPTH 10926 PERF. 9624 - 9844				
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-